

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Чирикова Лилия Ивановна

Должность: Директор филиала

Дата подписания: 18.11.2021 12:35:19

Уникальный программный ключ:

750e77999bb0631a45cbf7b4a579c1095bcef032814fee919138f73a4ce0cad5

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
САМАРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ПУТЕЙ СООБЩЕНИЯ

Филиал СамГУПС в г. Саратове

Приложение
к рабочей программе дисциплины

ОЦЕНОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ АТТЕСТАЦИИ ПО ДИСЦИПЛИНЕ (МОДУЛЮ)

Тяговые трансформаторные подстанции

(наименование дисциплины(модуля))

Направление подготовки / специальность

23.05.05 Системы обеспечения движения поездов

(код и наименование)

Направленность (профиль)/специализация

Электроснабжение железных дорог

(наименование)

1. Пояснительная записка

Цель промежуточной аттестации – оценивание промежуточных и окончательных результатов обучения по дисциплине, обеспечивающих достижение планируемых результатов освоения образовательной программы.

Формы промежуточной аттестации:

Зачет - 3 курс (ЗФО)

Курсовой проект – 4 курс (ЗФО)

Экзамен – 4 курс (ЗФО)

Перечень компетенций, формируемых в процессе освоения дисциплины

Код и наименование компетенции	Код индикатора достижения компетенции
ПК-2 Способен выполнять техническое обслуживание и ремонт оборудования железнодорожных тяговых подстанций и трансформаторных подстанций, линейных устройств системы тягового электроснабжения для обеспечения бесперебойного электроснабжения контактной сети, линий автоблокировки и других потребителей, получающих питание от тяговых подстанций железнодорожного транспорта	ПК-2.1. Производит выбор и проверку оборудования тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств систем электроснабжения, читать и составлять однолинейные схемы на стадиях проектирования и эксплуатации
	ПК-2.3. Выполняет техническое обслуживание оборудования тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств системы тягового электроснабжения

Результаты обучения по дисциплине, соотнесенные с планируемыми результатами освоения образовательной программы

Код и наименование индикатора достижения компетенции	Результаты обучения по дисциплине	Оценочные материалы (курс 3)	Оценочные материалы (курс 4)
ПК-2.1. Производит выбор и проверку оборудования тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств систем электроснабжения, читать и составлять однолинейные схемы на стадиях проектирования и эксплуатации	Обучающийся знает: однолинейные схемы и оборудование тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств систем электроснабжения	Вопросы (№1, №2, №5) Тест	Вопросы (№94, №97) Тест
	Обучающийся умеет: производить выбор и проверку оборудования тяговых и трансформаторных подстанций	Задание (№1-4)	Задание (№1-4)
	Обучающийся владеет: принципами расчета устройств заземления, определять параметры релейных защит	Задание (№1-5)	Задание (№4-5)
ПК-2.3. Выполняет техническое обслуживание оборудования тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств системы тягового электроснабжения	Обучающийся знает: технологию, правила и способы организации технического обслуживания и ремонта тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств тягового электроснабжения	Вопросы (№47, №65, №68,- №77) Тест	Вопросы (№94, №96) Тест
	Обучающийся умеет: пользоваться методами организационных и технических мероприятий по обеспечению безопасности производства работ	Задание (№1-3)	Задание (№1-3)
	Обучающийся владеет: навыками разработки технологических карт по выполнению отдельных видов работ на тяговой трансформаторной подстанции	Задание (№1-6)	Задание (№1-6)

Промежуточная аттестация (Защита курсового проекта) проводится в одной из следующих форм:

1) публичная защита курсового проекта с ответами на вопросы преподавателя;

2) защита курсового проекта с ответами на вопросы преподавателя в ЭИОС

Промежуточная аттестация (зачет) проводится в одной из следующих форм:

- 1) собеседование;
- 2) выполнение заданий в ЭИОС

Промежуточная аттестация (экзамен) проводится в одной из следующих форм:

- 1) ответ на билет, состоящий из теоретических вопросов и практических заданий;
- 2) выполнение заданий в ЭИОС

2. Типовые¹ контрольные задания или иные материалы для оценки знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих уровень сформированности компетенций

2.1 Типовые вопросы (тестовые задания) для оценки знаниевого образовательного результата

Проверяемый образовательный результат:

Код и наименование индикатора достижения компетенции	Образовательный результат
ПК-2.1. Производит выбор и проверку оборудования тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств систем электроснабжения, читать и составлять однолинейные схемы на стадиях проектирования и эксплуатации	Обучающийся знает: однолинейные схемы и оборудование тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств систем электроснабжения
<p>1. Назначение реактора в установке поперечной емкостной компенсации.</p> <p>а. Для настройки УПЕК на частоту близкую к 150 Гц.</p> <p>б. Для защиты конденсаторов от перенапряжений.</p> <p>в. Для снижения токов к. з. в УПЕК.</p> <p>2. Назначение установки поперечной емкостной компенсации на тяговых подстанциях переменного тока.</p> <p>а. Для повышения коэффициента мощности нагрузки подстанции.</p> <p>б. Для снижения потерь мощности и энергии в оборудовании подстанции и питающих сетях.</p> <p>в. Для симметрирования нагрузки по фазам в питающих сетях.</p> <p>3. Какие цепи можно защищать предохранителями?</p> <p>а. Цепи до 1000 В.</p> <p>б. Цепи, где ток к.з. на порядок больше максимального рабочего тока.</p> <p>в. Цепи, где ток к.з. меньше максимального рабочего тока.</p> <p>4. Условия выбора токоведущих частей и отключающей аппаратуры тяговой подстанции.</p> <p>а. По параметрам тока к.з. и напряжению электроустановки.</p> <p>б. По напряжению, тину электроустановки и максимальному рабочему току.</p> <p>в. Исходя из полной мощности понизительного трансформатора и напряжения РУ.</p> <p>5. Условия проверки выбранных жестких сборных шин.</p> <p>а. На электродинамическую и термическую стойкость.</p> <p>б. На термическую стойкость и коронирование.</p> <p>в. На динамическую стойкость и коронирование.</p> <p>6. Условие проверки проводов ОРУ подстанций.</p> <p>а. На термическую стойкость и коронирование.</p> <p>б. На динамическую стойкость и коронирование.</p> <p>в. На динамическую стойкость и нагрев.</p> <p>7. От чего зависит величина восстанавливающегося напряжения на расходящихся контактах выключателя?</p> <p>а. напряжения отключаемой цепи;</p> <p>б. тока отключаемой цепи;</p> <p>в. параметров отключаемой цепи;</p> <p>г. параметров отключаемой цепи и скорости расхождения контактов.</p>	

<p>8. Цель расчетов токов короткого замыкания на присоединениях подстанции?</p> <p>а. выбор шин и отключающей аппаратуры;</p> <p>б. проверка на возможность отключения тока короткого замыкания аппаратами;</p> <p>в. проверка шин на динамическую стойкость;</p> <p>9. Какие установки называются установками с малыми токами замыкания на землю?</p> <p>а. Где ток замыкания на землю до 500А включительно.</p> <p>б. Где ток замыкания на землю более 500А.</p> <p>в. Где сопротивление контура заземления выше 0,50м.</p> <p>10. Какие функции выполняет контур заземления подстанции?</p> <p>а. Защита оборудования подстанций от перенапряжений.</p> <p>б. Для защиты персонала подстанции от поражения током.</p> <p>в. Для обеспечения нормальной работы оборудования и защиты персонала от поражения током.</p> <p>11. Цель непосредственного заземления нейтрали силового понижающего трансформатора.</p> <p>а. Для увеличения тока однофазного к.з.</p> <p>б. Для защиты обмоток трансформатора от повышения напряжения при замыкании фазы.</p> <p>в. Для защиты обмоток трансформатора от токов перегрузки.</p> <p>12. Для какой цели с помощью короткозамыкателя контур заземления подстанции соединяется с рельсовым фидером при к.з. в контактной сети 3,3 кВ.</p> <p>а. Для увеличения тока к.з. в тяговой сети.</p> <p>б. Для защиты подземных коммуникаций и контура заземления от коррозии.</p> <p>в. Для защиты изоляции шины РУ-3,3 кВ от перенапряжений.</p> <p>13. Назначение разрядного устройства на тяговых подстанциях постоянного тока.</p> <p>а. Для защиты изоляции шин РУ-3,3 кВ от перенапряжений в контактной сети.</p> <p>б. Для снижения помех в линиях связи.</p> <p>в. Для повышения надежности работы БВ фидеров контактной сети.</p> <p>14. Назначение ограничителей перенапряжений в РУ тяговых подстанций.</p> <p>а. Для защиты изоляции оборудования РУ от перенапряжений.</p> <p>б. Для защиты оборудования РУ от тока к.з.</p> <p>в. Для защиты оборудования РУ от токов перегрузки.</p> <p>15. Назначение сглаживающего устройства на тяговых подстанциях постоянного тока.</p> <p>а. Для снижения помех в линиях связи.</p> <p>б. Для уменьшения тока к.з. в контактной сети.</p> <p>в. Для защиты шин РУ-3,3 кВ от перенапряжений.</p> <p>16. Назначение реактора в сглаживающем устройстве тяговой подстанции постоянного тока.</p> <p>а. Для снижения тока к.з. в контактной сети.</p> <p>б. Для создания пути току высших гармоник.</p> <p>в. Для ограничений перенапряжений на шинах 3,3 кВ.</p>	
---	--

ПК-2.3. Выполняет техническое обслуживание оборудования тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств системы тягового электроснабжения	Обучающийся знает: технологию, правила и способы организации технического обслуживания и ремонта тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств тягового электроснабжения
---	--

<p>Тест</p> <p>1. Назначение трансформаторов тока.</p> <p>а. уменьшение первичного тока до значений удобных для измерительных приборов и изоляции от цепей высокого напряжения;</p> <p>б. изоляций цепей высокого напряжения от вторичных цепей;</p> <p>в. трансформации первичного тока во вторичную цепь;</p> <p>г. уменьшение первичного тока.</p> <p>2. Назначение трансформаторов напряжения.</p> <p>а. понижение высокого напряжения до стандартного значения 100 и 100л/3 В и отделения цепей измерения и релейной защиты от цепей высокого напряжения;</p> <p>б. изоляции цепей высокого напряжения от измерительных приборов;</p> <p>в. обеспечения работы измерительных приборов и релейной защиты;</p> <p>г. повышения точности измерений напряжения.</p> <p>3. Когда возникают коммутационные перенапряжения?</p> <p>а. отключение цепей с током, содержащих индуктивности и емкости;</p> <p>б. отключение трансформаторов на холостом ходу;</p> <p>в. отключение конденсаторных батарей;</p>	
--	--

г. отключение реакторов.
4. Назначение обмотки разомкнутого треугольника в трансформаторе напряжения.
а. контроль изоляции фаз линии и шин по отношению к земле;
б. измерение тока замыкания на землю;
в. защита от замыкания на землю;
г. отыскание места замыкания на землю.
5. Из чего состоит цепь отсоса подстанции постоянного тока?
а. воздушной или кабельной линии;
б. воздушной линии и рельсов главного пути;
в. воздушной линии, контура заземления подстанции и рельсов главного и подъездных путей;
г. контура заземления подстанции.
6. В какой сети наиболее вероятны перенапряжения при замыкании фазы на землю и образование дуги?
а. с изолированной нейтралью;
б. с резонансно заземленной нейтралью;
в. с глухо-заземленной нейтралью.
7. Питание ТСН на тяговых подстанциях постоянного тока осуществляется от шин:
а. РУ-10 или РУ-6 кВ;
б. РУ-110 кВ;
в. РУ-27,5 кВ;
г. РУ-6 кВ.
2. Почему тяговые подстанции постоянного тока с питающим напряжением 110 кВ выполняются с двойной трансформацией?
а. уменьшение действия токов короткого замыкания оборудование при заземлении на шинах 3,3 кВ;
б. уменьшение токов однофазного короткого замыкания на ВЛ-110 кВ;
в. повышение надежности действия защиты силового трансформатора;
г. обеспечение питания нетяговых потребителей.
3. Кто устанавливает режим работы нейтрали силового понизительного трансформатора подстанции?
а. диспетчер энергоснабжающей организации;
б. начальник тяговой подстанции;
в. начальник дистанции электроснабжения;
г. главный инженер дистанции электроснабжения.
4. Что характеризует величина потери мощности короткого замыкания в трансформаторе?
активные потери мощности в трансформаторе при номинальной токовой нагрузке;
реактивные потери при номинальной токовой нагрузке;
индуктивное сопротивление обмоток;
качество изготовления трансформатора.
5. Что характеризует величина напряжения короткого замыкания трансформатора?
а. полное сопротивление обмоток;
б. индуктивное сопротивление обмоток;
в. напряжение, которое надо подать на первичную обмотку при испытании трансформатора;
г. качество изготовления трансформатора.

2.2 Типовые задания для оценки навыкового образовательного результата

Проверяемый образовательный результат:

Код и наименование индикатора достижения компетенции	Образовательный результат
ПК-2.1. Производит выбор и проверку оборудования тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств систем электроснабжения, читать и составлять однолинейные схемы на стадиях проектирования и эксплуатации	Обучающийся умеет: пользоваться методами диагностики и контроля технического состояния устройств тяговой подстанции
Задание №1 Рассчитать токи короткого замыкания (т.к.з.) в характерных точках электрической схемы подстанции при данном уровне напряжения в точке к.з. и мощности короткого замыкания.	
Задание №2 Произвести выбор и проверку основной высоковольтной аппаратуры подстанции, при условии, что дан ток к.з. и уровень напряжения, на котором находится проверяемое оборудование.	
Задание №2 Произвести замер сопротивления изоляции силового двухобмоточного трансформатора и сравнить полученные значения с допустимыми согласно ПУЭ. Написать вывод	
ПК-2.1. Производит выбор и проверку оборудования тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств систем электроснабжения, читать и составлять однолинейные схемы на стадиях проектирования и эксплуатации	Обучающийся владеет: принципами расчета устройств заземления, определять параметры релейных защит

<p>Задание №1 Рассчитать токи короткого замыкания (т.к.з.) в характерных точках электрической схемы подстанции при данном уровне напряжения в точке к.з. и мощности короткого замыкания.</p> <p>Задание №2 Произвести расчет контура заземления подстанции при заданной площади сечения и количества вертикальных и горизонтальных заземлителей</p> <p>Задание 3 Произвести расчет защиты силового трансформатора. Необходимо определить ток срабатывания реле и ток срабатывания защиты дифзащиты и от перегрузки.</p>	
<p>ПК-2.3. Выполняет техническое обслуживание оборудования тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств системы тягового электроснабжения</p>	<p>Обучающийся умеет: пользоваться методами организационных и технических мероприятий по обеспечению безопасности производства работ</p>
<p>Задание №1 Произвести подготовку рабочего места в КТПН-10. Учесть организационные и технические мероприятия</p> <p>Задание №2 Произвести внешний осмотр КТПН и КРУ СЭЩ-65. Дать заключение о работоспособности оборудования</p> <p>Задание №3 Произвести осмотр маслonaполненных выключателей. Произвести хроматографический анализ масла. Дать заключение по качеству масла и дальнейшему использованию</p>	
<p>ПК-2.3. Выполняет техническое обслуживание оборудования тяговых и трансформаторных подстанций, линейных устройств системы тягового электроснабжения</p>	<p>Обучающийся владеет: навыками разработки технологических карт по выполнению отдельных видов работ на тяговой трансформаторной подстанции</p>
<p>Задание №1 Используя исходные данные (схема внешнего электроснабжения, мощность потребителей, уровень напряжения, тип подстанции), составить схему главных электрических соединений подстанции.</p> <p>Задание №2 Рассчитать токи короткого замыкания (т.к.з.) на вводе ТП при заданном напряжении и мощности к.з..</p> <p>Задание №3 Проверит соответствие схемы ТП с установленным оборудованием в действительности. Дать заключение</p>	

2.3. Перечень вопросов для подготовки обучающихся к промежуточной аттестации

1. Выполняемые мероприятия и используемые средства на тяговых подстанциях для обеспечения беспрепятственного пропуса тяжеловесных поездов.
2. Комплектные трансформаторные подстанции и распределительные устройства закрытого типа.
3. Приводы выключателей мощности, разъединителей, выключателей нагрузки, короткозамыкателей и отделителей.
4. Электрическая дуга и ее гашение. Физические особенности дугового разряда при высоких плотностях газовой среды.
5. Средства повышения качества электрической энергии на шинах тяговых подстанций.
6. Режим работы сети с глухо и эффективно заземленными нейтралью.
7. Электродинамическая устойчивость аппаратов и ее определение.
8. Особенности и расчет токов короткого замыкания в цепях 380/220 В.
9. Активные методы ограничения токов к.з.
10. Электродинамические силы в однофазных и трехфазных системах.
11. Заземляющие устройства тяговых подстанций переменного тока.
12. Источники постоянного тока для питания нагрузок собственных нужд и их выбор.
13. Определение мощности потребителей собственных нужд тяговых подстанций.
14. Особенности расчета тока к.з. на стороне 27,5 кВ тяговых подстанций.
15. Режимные методы ограничения токов к.з.
16. Режимы работы сети с резонансно-заземленной нейтралью.
17. Гашение дуги в цепях постоянного и переменного тока.
18. Динамические действия токов. Электродинамические усилия между параллельными проводниками, при протекании токов
19. Основные задачи технической эксплуатации понизительных и тяговых подстанций.

20. Области применения различных схем первичной коммутации тяговых подстанций. Сравнительная оценка надежности и ремонтпригодности различных схем первичной коммутации.
21. Методы расчета превышения температуры электрических аппаратов. Учет отдачи тепла, лучеиспусканием и теплопроводностью.
22. Заземляющие устройства тяговых подстанций постоянного тока.
23. Основные технико-экономические показатели тяговых подстанций.
24. Быстродействующие выключатели постоянного тока и их выбор.
25. Расчет токов короткого замыкания на шинах тяговых подстанций постоянного тока.
26. Устройства водоснабжения, канализации. Вентиляционные устройства. Освещение открытой и закрытой части тяговых подстанций.
27. Реакторы. Их выбор для ограничения токов короткого замыкания.
28. Процесс короткого замыкания в системах постоянного тока.
29. Инженерные коммуникации тяговых подстанций и требования предъявляемые к ним.
30. Ограничения токов к.з. в системах переменного тока.
31. Расчет токов при несимметричных коротких замыканиях.
32. Устройство для сглаживания пульсаций выпрямленного напряжения.
33. Требования норм к размещению грозозащитных устройств и аппаратов на подстанциях.
34. Упрощенные методы расчета токов к.з. при ограниченной информации о питающей системе.
35. Работа тяговых подстанций в условиях рекуперации энергии.
36. Причины возникновения атмосферных и коммутационных перенапряжений на тяговых подстанциях: их величины.
37. Учет различной удаленности источников питания при расчете токов короткого замыкания.
38. Расчет защитных заземляющих устройств с напряжением до и выше 1000 В и их конструктивное выполнение.
39. Применение трансформаторов напряжения для контроля изоляции.
40. Расчетные кривые и их применение для определения промежуточных значение и установившегося тока короткого замыкания.
41. Основные характеристики и конструктивное выполнение выпрямительных агрегатов и их вспомогательных устройств.
42. Распределение потенциалов и растекания токов при замыканиях на землю.
43. Методы расчета токов короткого замыкания и области их применения.
44. Компоновка и территориальная планировка тяговых подстанций постоянного тока.
45. Средства повышения качества электрической энергии, применяемых на тяговых подстанциях.
46. Определение сопротивлений элементов цепи короткого замыкания в именованных и относительных единицах.
47. Схемы первичной коммутации тяговых подстанций постоянного тока.
48. Виды неисправностей на тяговых подстанциях, приводящие к снижению надежности электроснабжения тяги поездов и нарушение безопасности движения.
49. Расчетные схемы для определения токов короткого замыкания.
50. Охрана труда на тяговых подстанциях.
51. Трансформаторы тока: опорные, проходные, встроенные и их выбор.
52. Характерные расчетные значения токов короткого замыкания.
53. Надежность работы тяговых подстанций.
54. Измерительные трансформаторы в электрических установках.
55. Процесс короткого замыкания в электрически уделенной точке системы.
56. Контроль изоляций цепей оперативного тока на тяговых подстанциях.
57. Выключатели мощности высокого напряжения переменного тока: масляные, воздушные, вакуумные и их выбор.
58. Цель расчетов токов короткого замыкания, используемые методы расчета и принимаемые упрощения.
59. Устройства для регулирования напряжения под нагрузкой на тяговых подстанциях.
60. Совместная работа короткозамыкателей и быстродействующих отделителей и их выбор.
61. Виды коротких замыканий и вероятность их возникновения.

62. Технические характеристики и схемы соединения обмоток трансформаторов и автотрансформаторов тяговых подстанций переменного тока.
63. Выключатели нагрузки и их выбор.
64. Причины возникновения и последствия коротких замыканий в электрических сетях.
65. Компонировка и территориальная планировка тяговых подстанций переменного тока.
66. Разъединители постоянного и переменного тока и их выбор.
67. Электроустановки с незаземленными и заземленными нейтралью.
68. Схемы первичной коммутации тяговых подстанций переменного тока.
69. Изоляторы: опорные, проходные и подвесные. Выбор изоляторов для электрических установок.
70. Нагревание токоведущих частей аппаратов при коротких замыканиях.
71. Обеспечение надежности питания потребителей собственных нужд.
72. Методы обслуживания тяговых подстанций.
73. Современное состояние и перспективы развития Электрификации и Энергетического хозяйства железных дорог.
74. Заземляющие устройства электроустановок. Расчет переносных заземлений.
75. Токоведущие части электрических установок: сборные шины, токопроводы, силовые кабели и их выбор.
76. Режим работы сети с изолированной нейтралью без дугогасящих реакторов.
77. Классификация распределительных устройств и основные требования, предъявляемые к ним.
78. Термическая устойчивость электрических аппаратов и ее определение.
79. Требования к аккумуляторным помещениям.
80. Однофазное короткое замыкание в сети с заземленной нейтралью.
81. Особенности процесса короткого замыкания вблизи генераторов.
82. Установка для повышения коэффициента мощности и особенности их эксплуатации.
83. Особенности выключателей мощности, применяемых на тяговых подстанциях переменного тока.
84. Расчет токов короткого замыкания на шинах тяговых подстанций переменного тока.
85. Строительная часть подстанций, территория и подъездные пути.
86. Специальные типы разрядников для тяговых подстанций постоянного тока.
87. Сопротивление элементов для схем различных последовательностей при расчете токов короткого замыкания.
88. Питание устройств СЦБ, собственных нужд и нетяговых потребителей от тяговых подстанций постоянного тока.
89. Предохранители для установок с напряжением выше 1000 В.
90. Вычисление начального значения тока короткого замыкания.
91. Технические характеристики и схемы преобразовательных агрегатов применяемых на тяговых подстанциях постоянного тока.
92. Трансформаторы напряжения и их выбор.
93. Тепловые действия токов. Нагревание токоведущих частей, электрических аппаратов постоянным и переменным током при длительной и повторно-кратковременной нагрузке.
94. Технические условия на проектирование тяговых подстанций.
95. Коммутационная аппаратура для электроустановок напряжением до 1000 В.
96. Релейная защита на тяговой подстанции
- 97.

2.4 Задание для выполнения курсового проекта

1. Используя исходные данные, составить схему главных электрических соединений подстанции.
2. Определить мощность силовых агрегатов и трансформаторов.
3. Расчёт токов короткого замыкания (т.к.з.) в характерных точках электрической схемы подстанции.
4. Выбор и проверка основной высоковольтной аппаратуры.

5. Выбор сглаживающего устройства для подстанций постоянного тока или расчет и выбор компенсирующего устройства для подстанции переменного тока
6. Выбор аккумуляторной батареи, зарядного и подзарядного агрегатов
7. Расчёт заземляющего устройства

Исходные данные

Метод решения	Именованная единица	
Род тока Т.П.	Переменный	
Тип Т.П.	Транзитная	
Мощность к.з. на вводах опорных подстанций, связывающих их с энергосистемой (в числителе – $S_{кзI}$, в знаменателе – $S_{кзII}$), МВ·А	$\frac{1600}{1400}$	
Число фидеров, питающих КС	5	
Число фидеров районных потребителей (числитель) и наибольшая мощность, передаваемая по одному фидеру (знаменатель), кВ·А	$\frac{4}{1300}$	
Количество энергии, отпускаемой за год на тягу поездов, кВт·ч	$125 \cdot 10^6$	
Время действия релейных защит t_z , с	На вводах 110 кВ	1,6
	На вводах 35 кВ	1,0
	На вводах 27,5 кВ	0,9
	На вводах 0,4 кВ	0,5
Постоянный ток нагрузки, А	4	
Временный ток нагрузки, А	11	
Площадь, занимаемая территорией тяговой подстанцией S, м ²	9300	
Удельное сопротивление земли ρ , Ом·м	135	

3. Методические материалы, определяющие процедуру и критерии оценивания сформированности компетенций при проведении промежуточной аттестации

Критерии формирования оценок по ответам на вопросы, выполнению тестовых заданий

- оценка «отлично» выставляется обучающемуся, если количество правильных ответов на вопросы составляет 100 – 90% от общего объёма заданных вопросов;
- оценка «хорошо» выставляется обучающемуся, если количество правильных ответов на вопросы – 89 – 76% от общего объёма заданных вопросов;
- оценка «удовлетворительно» выставляется обучающемуся, если количество правильных ответов на тестовые вопросы – 75–60 % от общего объёма заданных вопросов;
- оценка «неудовлетворительно» выставляется обучающемуся, если количество правильных ответов – менее 60% от общего объёма заданных вопросов.

Критерии формирования оценок по результатам выполнения заданий

- «Отлично/зачтено» – ставится за работу, выполненную полностью без ошибок и недочетов.
- «Хорошо/зачтено» – ставится за работу, выполненную полностью, но при наличии в ней не более одной негрубой ошибки и одного недочета, не более трех недочетов.
- «Удовлетворительно/зачтено» – ставится за работу, если обучающийся правильно выполнил не менее 2/3 всей работы или допустил не более одной грубой ошибки и двух недочетов, не более одной грубой и одной негрубой ошибки, не более трех негрубых ошибок, одной негрубой ошибки и двух

недочетов.

«Неудовлетворительно/не зачтено» – ставится за работу, если число ошибок и недочетов превысило норму для оценки «удовлетворительно» или правильно выполнено менее 2/3 всей работы.

Виды ошибок:

- *грубые ошибки: незнание основных понятий, правил, норм; незнание приемов решения задач; ошибки, показывающие неправильное понимание условия предложенного задания.*

- *негрубые ошибки: неточности формулировок, определений; нерациональный выбор хода решения.*

- *недочеты: нерациональные приемы выполнения задания; отдельные погрешности в формулировке выводов; небрежное выполнение задания.*

Критерии формирования оценок по зачету

«зачтено» – студент приобрел необходимые умения и навыки, продемонстрировал навык практического применения полученных знаний, не допустил логических и фактических ошибок

«не зачтено» – студент демонстрирует фрагментарные знания изучаемого курса; отсутствуют необходимые умения и навыки, допущены грубые ошибки.

Критерии формирования оценок по экзамену

«Отлично» (5 баллов) – обучающийся демонстрирует знание всех разделов изучаемой дисциплины: содержание базовых понятий и фундаментальных проблем; умение излагать программный материал с демонстрацией конкретных примеров. Свободное владение материалом должно характеризоваться логической ясностью и четким видением путей применения полученных знаний в практической деятельности, умением связать материал с другими отраслями знания.

«Хорошо» (4 балла) – обучающийся демонстрирует знания всех разделов изучаемой дисциплины: содержание базовых понятий и фундаментальных проблем; приобрел необходимые умения и навыки, освоил вопросы практического применения полученных знаний, не допустил фактических ошибок при ответе, достаточно последовательно и логично излагает теоретический материал, допуская лишь незначительные нарушения последовательности изложения и некоторые неточности. Таким образом данная оценка выставляется за правильный, но недостаточно полный ответ.

«Удовлетворительно» (3 балла) – обучающийся демонстрирует знание основных разделов программы изучаемого курса: его базовых понятий и фундаментальных проблем. Однако знание основных проблем курса не подкрепляются конкретными практическими примерами, не полностью раскрыта сущность вопросов, ответ недостаточно логичен и не всегда последователен, допущены ошибки и неточности.

«Неудовлетворительно» (0 баллов) – выставляется в том случае, когда обучающийся демонстрирует фрагментарные знания основных разделов программы изучаемого курса: его базовых понятий и фундаментальных проблем. У экзаменуемого слабо выражена способность к самостоятельному аналитическому мышлению, имеются затруднения в изложении материала, отсутствуют необходимые умения и навыки, допущены грубые ошибки и незнание терминологии, отказ отвечать на дополнительные вопросы, знание которых необходимо для получения положительной оценки.

Критерии формирования оценок по написанию и защите курсового проекта

«Отлично» (5 баллов) – получают обучающиеся, оформившие курсовой проект в соответствии с предъявляемыми требованиями, в которой отражены все необходимые результаты проведенного анализа, сделаны обобщающие выводы и предложены рекомендации в соответствии с тематикой курсовой работы, а также грамотно и исчерпывающе ответившие на все встречные вопросы преподавателя.

«Хорошо» (4 балла) – получают обучающиеся, оформившие курсовой проект в соответствии с предъявляемыми требованиями, в которой отражены все необходимые результаты проведенного анализа, сделаны обобщающие выводы и предложены рекомендации в соответствии с тематикой курсового проекта. При этом при ответах на вопросы преподавателя обучающийся допустил не более двух ошибок.

«Удовлетворительно» (3 балла) – получают обучающиеся, оформившие курсовой проект в соответствии с предъявляемыми требованиями. При этом при ответах на вопросы преподавателя обучающийся допустил более трёх ошибок.

«Неудовлетворительно» (0 баллов) – ставится за курсовой проект, если число ошибок и недочетов превысило удовлетворительный уровень компетенции.