Министерство сельского хозяйства Российской Федерации

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования

«ВОРОНЕЖСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ АГРАРНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ ИМПЕРАТОРА ПЕТРА I»

УЕВЕРЖДАЮ
Декан агроинженерного факультета
Оробинский В.И.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПО ДИСЦИПЛИНЕ

Б1.В.02 Испытания электроустановок

Направление подготовки 35.04.06 Агроинженерия

Направленность (профиль) «Электроснабжение»

Квалификация выпускника – магистр

Факультет – Агроинженерный

Кафедра электротехники и автоматики

Разработчик рабочей программы:

доцент, кандидат технических наук, доцент Черников Виталий Александрович

Рабочая программа разработана в соответствии с Федеральным государственным образовательным стандартом высшего образования по направлению подготовки 35.04.06 Агроинженерия, утвержденным приказом Министра образования и науки Российской Федерации от 26 июля 2017 года № 709.

Рабочая программа утверждена на заседании кафедры электротехники и автоматики (протокол № 010114-12 от 23 июня 2021 г.)

Заведующий кафедрой подпись Афоничев Д.Н.

Рабочая программа рекомендована к использованию в учебном процессе методической комиссией агроинженерного факультета (протокол № 10 от 24 июня 2021 г.).

Председатель методической комиссии _______ Костиков О.М.

Рецензент рабочей программы начальник участка ООО «Электрики-Тербуны» Назимов В.П.

1. Общая характеристика дисциплины

1.1. Цель дисциплины

Формирование знаний, умений и навыков, обеспечивающих эффективное решение профессиональных задач, связанных с испытаниями электроустановок.

1.2. Задачи дисциплины

Сформировать знания о видах и целях испытаний электроустановок, типовых программах, технических характеристиках средств измерений и оборудования для проведения испытаний электроустановок, программах приемо-сдаточных испытаний электрооборудования, формах и содержании протокола испытаний электроустановок, сформировать умения по выбору средств измерений и оборудования, обеспечивающих точность, достоверность и воспроизводимость результатов испытаний электроустановок, сформировать практические навыки разработки протокола испытаний электроустановки в соответствии со стандартными формами.

1.3. Предмет дисциплины

Виды и методы испытаний электроустановок.

1.4. Место дисциплины в образовательной программе

Дисциплина Б1.В.02 Испытания электроустановок относится к части образовательной программы, формируемой участниками образовательных отношений блока 1 «Дисциплины».

1.5. Взаимосвязь с другими дисциплинами

Дисциплина Б1.В.02 Испытания электроустановок связана с дисциплинами Б1.В.03 Эксплуатация систем электроснабжения, Б1.В.ДЭ.02.01 Надежность систем электроснабжения, Б1.В.ДЭ.02.02 Методы оценки надежности электроустановок.

2. Планируемые результаты обучения по дисциплине

Компетенция			Индикатор достижения компетенции
Код	Содержание	Код	Содержание
Тип зад	ач профессиональной деятельн	юсти –	научно-исследовательский
		31 Виды и цели испытаний электроу	
		32	Типовые программы испытаний электро-
		32	установок
	Способен участвовать в проведении испытаний электроустановок		Технические характеристики, правила экс-
		33	плуатации средств измерений и оборудова-
		33	ния для проведения испытаний электро-
			установок
ПК-2		34	Порядок приемки образца электрооборудо-
			вания (электротехнического изделия) на ис-
			пытание
			Порядок подготовки образца электрообору-
		35	дования (электротехнического изделия) к
			испытаниям
		311	Стандартные формы и содержание протоко-
		311	ла испытаний электроустановок

Страница 4 из 50

Компетенция			Индикатор достижения компетенции
Код	Содержание	Код	Содержание
ПК-2	Способен участвовать в проведении испытаний	У1	Выбирать средства измерений и оборудование, обеспечивающие точность, достоверность и воспроизводимость результатов испытаний электроустановок
	электроустановок	Н2	Разработки протокола испытаний электро- установки в соответствии со стандартными формами

3. Объём дисциплины и виды работ

3.1. Очная форма обучения

Показатели	Семестр	Всего
	2	
Общая трудоёмкость дисциплины, з.е. / ч	4 / 144	4 / 144
Общая контактная работа, ч	34,75	34,75
Общая самостоятельная работа, ч	109,25	109,25
Контактная работа при проведении учебных занятий, в т.ч. (ч)	34	34
лекции	12	12
практические занятия, всего	<u>-</u>	-
из них в форме практической подготовки	<u>-</u>	_
лабораторные работы, всего	22	22
из них в форме практической подготовки	-	-
индивидуальные консультации при выполнении курсо-		
вого проекта	-	_
индивидуальные консультации при выполнении курсо-		
вой работы	-	_
Самостоятельная работа при проведении учебных занятий, ч	91,50	91,50
Контактная работа при проведении промежуточной аттеста-	0.75	0.75
ции обучающихся, в т.ч. (ч)	0,75	0,75
групповые консультации	0,5	0,5
курсовая работа	-	-
курсовой проект	-	-
экзамен	0,25	0,25
зачет с оценкой	-	_
зачет	-	_
Самостоятельная работа при промежуточной аттестации, в	17.75	17.75
т.ч. (ч)	17,75	17,75
выполнение курсового проекта	-	_
выполнение курсовой работы	-	-
подготовка к экзамену	17,75	17,75
подготовка к зачету с оценкой	-	-
подготовка к зачету	-	-
Форма промежуточной аттестации (зачёт (зачет с оценкой),	0.40.02.5.227	DY4DC - COT-
экзамен, защита курсового проекта (работы))	экзамен	экзамен

3.2. Заочная форма обучения

Показатели	Курс	Всего
показатели	1	DCel 0
Общая трудоёмкость дисциплины, з.е. / ч	3 / 144	3 / 144
Общая контактная работа, ч	12,75	12,75
Общая самостоятельная работа, ч	131,25	131,25
Контактная работа при проведении учебных занятий, в т.ч. (ч)	12	12
лекции	6	6
практические занятия, всего	-	-
из них в форме практической подготовки	_	-
лабораторные работы, всего	6	6
из них в форме практической подготовки	-	-
индивидуальные консультации при выполнении курсового	_	_
проекта		_
индивидуальные консультации при выполнении курсовой ра-	_	_
боты	_	_
Самостоятельная работа при проведении учебных занятий, ч	113,50	113,50
Контактная работа при проведении промежуточной аттестации обу-		0,75
чающихся, в т.ч. (ч)	0,75	0,73
групповые консультации	0,5	0,5
курсовая работа	-	-
курсовой проект	-	-
экзамен	0,25	0,25
зачет с оценкой	-	-
зачет	-	-
Самостоятельная работа при промежуточной аттестации, в т.ч. (ч)	17,75	17,75
выполнение курсового проекта	-	-
выполнение курсовой работы	-	-
подготовка к экзамену	17,75	17,75
подготовка к зачету с оценкой	-	-
подготовка к зачету	-	-
Форма промежуточной аттестации (зачёт (зачет с оценкой), экзамен,	OKOGNATI	JUDDIAGII
защита курсового проекта (работы))	экзамен	экзамен

4. Содержание дисциплины

4.1. Содержание дисциплины в разрезе разделов и подразделов

Раздел 1. Теоретические и методические основы испытаний электроустановок. Подраздел 1.1. Виды и методы испытаний электроустановок.

Цель испытаний электрооборудования. Общие методические указания по испытаниям электрооборудования. Типовые, контрольные, приемо-сдаточные, эксплуатационные, специальные испытания. Проверка схем электрических соединений. Нормы, программы и методы испытаний. Периодичность испытаний. Требования безопасности при испытаниях. Охрана труда при проведении испытаний и измерений. Испытания электрооборудования с подачей повышенного напряжения от постороннего источника. Общие сведения о свойствах электроизоляционных материалов. Испытания изоляции электрооборудования. Методика измерения сопротивления изоляции. Методы испытания изоляции: метод измерения сопротивления изоляции, метод абсорбции, метод измерения угла диэлектрических потерь, испытание изоляции повышенным напряжением переменного тока, испытание изоляции высоким напряжением постоянного (выпрямленного) тока. Метод определения износа изоляции по значению диэлектрических потерь. Методы определения мест повреждения на кабельных линиях.

Подраздел 1.2. Типовые программы испытаний электроустановок.

Визуальный осмотр электроустановок. Проверка наличия цепи между заземленной установкой и контуром заземления. Проверка сопротивления изоляции проводов, кабелей, обмоток электрических машин и аппаратов. Воздействие различных факторов на изоляцию электроустановок. Выявление дефектов изоляции при испытаниях и измерениях. Проверка согласования цепи «фаза-нуль» с характеристиками аппаратов защиты от сверхтока. Порядок проверки цепи «фаза-нуль» в электроустановках до 1 кВ с глухим заземлением нейтрали. Проверка автоматических выключателей до 1000 В. Измерение сопротивления изоляции автоматических выключателей, проверка действия минимальных, максимальных, независимых расцепителей. Проверка выключателей автоматических, управляемых дифференциальным током (УЗО). Определение порога срабатывания УЗО по диффренциальному отключающему току. Объемы и нормы испытаний пусковой, защитной и регулирующей аппаратуры. Проверка сопротивлений заземлителей и заземляющих устройств. Перечень испытаний, проводимых при определении состояния заземляющего устройства. Методы испытаний заземляющих устройств.

Подраздел 1.3. Метрологическое обеспечение и оборудование для проведения испытаний электроустановок.

Назначение, общее устройство, технические характеристики, правила хранения, транспортировки и эксплуатации средств измерений и оборудования. Приборы для измерения тока, напряжения, сопротивления, активной мощности. Измерение активной и реактивной мощности. Ограничение потребляемой мощности. Измерители сопротивления заземления. Указатели последовательности чередования фаз. Вольтамперфазометры. Измерение электрических величин вольтамперфазоиндикатором. Токоизмерительные клещи и их характеристики Микроомметры, цифровые и мегаомметры. Измерители параметров трансформаторов. Измерители сопротивления петли «фаза-нуль», «фаза-фаза». Измерители параметров устройств защитного отключения. Устройства для проверки токовых расцепителей автоматических выключателей. Счетчики электрической энергии и измерители параметров качества электроэнергии и анализ показателей качества электроэнергии. Измерение электроэнергии в сетях 0,38 кВ. Назначение автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии. Дистанционное измерение показаний счетчиков по силовой сети. Измерение электроэнергии в сетях свыше 1000 В. Класс точности приборов. Коммерческий и технический учет электроэнергии. Методика проведения инструментального обследования. Аппаратура, используемая при проведении инструментального обследования электрохозяйства. Измерительные органы в защитах линий электропередачи и потребителей в сетях 0,38 кВ. Измерительные трансформаторы переменного тока и напряжения. Измерения трансформаторов тока. Погрешности трансформаторов тока. Контроль целости вторичных цепей трансформаторов тока 0,38 кВ и 10 кВ. Трансформаторы тока Роговского. Трансформаторы напряжения в цепях измерения. Вторичные цепи трансформаторов напряжения. Контроль исправности трансформаторов напряжения. Тепловизионное обследование энергоустановок. Бесконтактное измерение температуры тепловизором. Принцип действия тепловизора. Установки для высоковольтных испытаний изоляции.

Подраздел 1.4. Программы приемо-сдаточных, эксплуатационных испытаний электрооборудования.

Поузловая приёмка и испытания конструктивных и технологических узлов, а также скрытых работ. Объем поузловой приёмки и испытаний электрооборудования и систем. Основные стадии поузловой приёмки и испытаний.

Эксплуатационно-техническая документация. Планирование графика работ. Общие правила приемо-сдаточных испытаний. Нормы приемо-сдаточных испытаний электрических аппаратов и релейной аппаратуры. Приемка электроустановок в эксплуатацию. Приемка и обслуживание кабельных линий электропередачи. Эксплуатационные испытания кабелей. Приемка в эксплуатацию воздушных линий. Проверки и измерения в воздушных линиях. Сроки ремонта и испытаний электрооборудования распределительных устройств. Приемка в эксплуатацию трансформаторных подстанций. Эксплуатационные испытания трансформаторов. Приемка в эксплуатацию заземляющих устройств.

Подраздел 1.5. Отчетность при проведении испытаний.

Алгоритм диагностирования при проведении испытаний. Средства технического диагностирования. Представление результатов технического диагностирования. Показатели достоверности и точности диагностирования. Состав технического отчета испытаний и проверки электрических сетей и электрооборудования. Требования к техническому отчету. Титульный лист и его содержание. Перечень технической документации технического отчета проверки (испытаний) электроустановки. Свидетельство о регистрации электролаборатории. Пояснительная записка с перечнем использованных методик. (Программа испытаний электрооборудования электроустановки. Список используемых средств измерений и испытательного оборудования. Заключение на соответствие требованиям нормативных документов. Протокол проверки соответствия электроустановки нормативной и проектной документации (визуального осмотра). Протокол проверки наличия цепи между заземлёнными установками и элементами заземлённой установки. Протокол проверки сопротивления изоляции проводов, кабелей и обмоток электрических машин. Протокол проверки согласования параметров цепи «фаза – нуль» с характеристиками аппаратов защиты и непрерывности защитных проводников. Протокол проверки и испытаний выключателей автоматических, управляемых дифференциальным током (УЗО). Протокол проверки автоматических выключателей напряжением до 1000 В. Протокол проверки сопротивлений заземлителей и заземляющих устройств. Ведомость дефектов к конкретному протоколу. Однолинейные схемы).

Раздел 2. Организация проведения испытаний и измерений.

Подраздел 2.1. Выбор средств измерений и испытательного оборудования. Проведение эксплуатационных испытаний и измерений электроустановок.

Требования к измерениям. Организационные и технические мероприятия при проведении испытаний и измерений. Составление схемы измерения. Перечень рекомендуемого оборудования и приборов для проведения испытаний. Порядок проведения измерений. Классы точности измерительных приборов и вспомогательного оборудования. Учет погрешностей измерений. Пределы измерения. Прочность изоляции приборов. Обеспечение необходимых условий при измерении. Обработка и оформление результатов измерений. Порядок представления средств измерений на поверку в органы Государственной метрологической службы. Составление и согласование графиков поверки средств измерений.

Аттестация испытательного оборудования. Проведение эксплуатационных измерений и испытания электрооборудования электрических сетей и потребителей различными методами по типовым методикам. Измерение сопротивления изоляции. Испытание электрооборудования повышенным напряжением.

Подраздел 2.2. Разработка протоколов и методик испытаний электрооборудования. Основные требования.

Требования нормативных документов, регламентирующих организацию, объем и нормы испытаний электрооборудования и аппаратов электроустановок потребителей: ГОСТ 50571.16-2007, РД 34.45-51.300-97, ПУЭ, ПТЭЭП, ПОТЭЭ. Методические указания по испытаниям электрооборудования и аппаратов электроустановок потребителей. Примерный порядок технического диагностирования электроустановок потребителей. Нормы испытаний электрооборудования и аппаратов. Примерный порядок технического диагностирования электроустановок потребителей. Состав методики испытаний: цель, объект испытаний; общие положения; нормативный объем испытаний; режимы испытаний, их длительность; установленные условия и порядок проведения испытаний; метрологическое, материально-техническое обеспечение испытаний; характеристики, нормы и регламентируемые величины, требования техники безопасности при испытаниях; способы и методы оценки и анализа полученных результатов. Методики эксплуатационных испытаний и измерений параметров трансформаторов, испытания трансформаторов после ремонта.

4.2. Распределение контактной и самостоятельной работы при подготовке к занятиям по подразделам

4.2.1. Очная форма обучения

Разлены полразлены писниппины		Контактная работа		
Разделы, подразделы дисциплины		ЛЗ	ПЗ	CP
Раздел 1. Теоретические и методические основы испыта-	9	14		60
ний электроустановок.	9	14		00
Подраздел 1.1. Виды и методы испытаний элект-	2	4		12
роустановок.	2	4		1.2
Подраздел 1.2. Типовые программы испытаний	2	2		12
электроустановок.	2	2		1,2
Подраздел 1.3. Метрологическое обеспечение и				
оборудование для проведения испытаний элект-	2	4		12
роустановок.				
Подраздел 1.4. Программы приемо-сдаточных,				
эксплуатационных испытаний электрооборудо-	2	2		12
вания.				
Подраздел 1.5. Отчетность при проведении ис-	1	2		12
пытаний.	1			12
Раздел 2. Организация проведения испытаний и измере-	3	8		31,5
ний.	3	0		31,3
Подраздел 2.1. Выбор средств измерений и испы-				
тательного оборудования. Проведение эксплуа-	2	4		14
тационных испытаний и измерений электроуста-	2	7		17
новок.				
Подраздел 2.2. Разработка протоколов и методик				
испытаний электрооборудования. Основные тре-	1	4		17,5
бования.				
Всего	12	20		91,5

4.2.2. Заочная форма обучения

Dogwowy wowners were and the second	Конт	актная р	абота	CP
Разделы, подразделы дисциплины		ЛЗ	ПЗ	CP
Раздел 1. Теоретические и методические основы испытаний электроустановок.	5	6		80
Подраздел 1.1. Виды и методы испытаний электроустановок.	1	1		12
Подраздел 1.2. Типовые программы испытаний электроустановок.	1	1		20
Подраздел 1.3. Метрологическое обеспечение и оборудование для проведения испытаний электроустановок.	1	1		20
Подраздел 1.4. Программы приемо-сдаточных, эксплуатационных испытаний электрооборудования.	1	1		16
Подраздел 1.5. Отчетность при проведении испытаний.	1	1		12
Раздел 2. Организация проведения испытаний и измерений.	1	1		33,5
Подраздел 2.1. Выбор средств измерений и испытательного оборудования. Проведение эксплуатационных испытаний и измерений электроустановок.	0,5	1		16
Подраздел 2.2. Разработка протоколов и методик испытаний электрооборудования. Основные требования.	0,5	-		17,5
Всего	6	6		113,5

4.3. Перечень тем и учебно-методического обеспечения для самостоятельной работы обучающихся

№			Обт	ьём, ч
п/п	Тема самостоятельной работы	Учебно-методическое обеспечение	форма	обучения
			очная	заочная
	Подраздел 1.1. Виды и методы	испытаний электроустановок.	12	12
1.	Общие методические указа-	Объем и нормы испытаний элек-	2	2
	ния по испытаниям электро-	трооборудования. СО 34.45-51.300-		
	оборудования.	97 РД 34.45-51.300-97 / под общей		
		редакцией Б.А. Алексеева [и др.]. –		
		6-е изд. – Москва: ЭНАС, 2014. –		
		C. 9-10. – ISBN 978-5-4248-0032-0.–		
		Текст: электронный // Лань: элек-		
		тронно-библиотечная система. –		
		URL:		
		https://e.lanbook.com/book/104549.		
2.	Методика измерения сопро-	Ерошенко Г.П. Эксплуатация элек-	2	2
	тивления изоляции. Опреде-	трооборудования: учебник. – М.:		
	ление износа изоляции по	ИНФРА-М, 2019. – С. 101-107; 110-		
	значению диэлектрических	111. – (Высшее образование: Бака-		
	потерь.	лавриат). —		

No				ьём, ч
п/п	Тема самостоятельной работы	Учебно-методическое обеспечение		обучения
			очная	заочная
		www.dx.doi.org/10.12737/754		
		ISBN 978-5-16-100178-3. – Текст:		
		электронный. – URL:		
		https://new.znanium.com/catalog/product/1009013.		
3.	Методы определения мест по-	Ерошенко Г.П. Эксплуатация элек-	4	4
	вреждения на кабельных ли-	трооборудования: учебник. – М.:		
	ниях.	ИНФРА-М, 2019. – С. 130-135. –		
		(Высшее образование: Бакалавриат). – www.dx.doi.org/10.12737/754.		
		- ISBN 978-5-16-100178-3. – Tekct:		
		электронный. – URL:		
		https://new.znanium.com/catalog/prod		
		uct/1009013.		
4.	Охрана труда при проведении	Правила по охране труда при экс-	4	4
	испытаний и измерений. Ис-	плуатации электроустановок. – 2-е		
	пытания электрооборудова-	изд., перераб. и доп. – Москва:		
	ния с подачей повышенного	ИНФРА-M, 2019. – С. 82-88 ISBN		
	напряжения от постороннего	978-5-16-105901-2 Текст: элек-		
	источника.	тронный URL:		
		https://new.znanium.com/catalog/product/992817.		
	Годраздал 12 Типовые програмы	исл 99281 г. ы испытаний электроустановок.	12	20
5.	Порядок проверки цепи «фа-	1. Дайнеко В.А. Эксплуатация	2	4
٥.	за-нуль» в электроустановках	электрооборудования и устройств	2	т
	до 1 кВ с глухим заземлением	автоматики: Учебное пособие /		
	нейтрали.	В.А. Дайнеко, Е.П. Забелло, Е.М.		
	•	Прищепова – Москва: НИЦ ИН-		
		ФРА-М, Нов. знание, 2015. – С.		
		175-178. (Высшее образование)		
		ISBN 978-5-16-010296-2. – Текст:		
		электронный. – URL: https://new.znanium.com/catalog/prod		
		uct/483146.		
		2. Объем и нормы испытаний элек-		
		трооборудования. СО 34.45-51.300-		
		97 РД 34.45-51.300-97 / под общей		
		редакцией Б.А. Алексеева [и др.]. –		
		6-е изд. – Москва: ЭНАС, 2014. – С.		
		167. – ISBN 978-5-4248-0032-0. –		
		Текст: электронный // Лань: элек-		
		тронно-библиотечная система. – URL:		
	11	https://e.lanbook.com/book/104549.	4	4
6.	Измерение сопротивления	1. Дайнеко В.А. Эксплуатация	4	4
	изоляции автоматических вы-	электрооборудования и устройств автоматики: Учебное пособие /		
	ключателей, проверка дей-	В.А. Дайнеко, Е.П. Забелло, Е.М.		
	ствия минимальных, макси- мальных, независимых расце-	Прищепова – Москва: НИЦ ИН-		
	мальных, независимых расце-	Thursday Mockba, Hill Hill-		

№			Обт	ьём, ч
Π/Π	Тема самостоятельной работы	Учебно-методическое обеспечение	•	обучения
			очная	заочная
	пителей.	ФРА-М, Нов. знание, 2015. – С. 224-228. (Высшее образование) ISBN 978-5-16-010296-2. – Текст: электронный. – URL: https://new.znanium.com/catalog/product/483146. 2. Объем и нормы испытаний электрооборудования. СО 34.45-51.300–97 РД 34.45-51.300–97 / под общей редакцией Б.А. Алексеева [и др.]. – 6-е изд. – Москва: ЭНАС, 2014. – С. 155-157. ISBN 078-5-4248-0032-0		
		155-157. — ISBN 978-5-4248-0032-0. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/104549.		
7.	Определение порога срабатывания УЗО по диффренциальному отключающему току.	Дайнеко В.А. Эксплуатация электрооборудования и устройств автоматики: Учебное пособие / В.А. Дайнеко, Е.П. Забелло, Е.М. Прищепова – Москва: НИЦ ИНФРА-М, Нов. знание, 2015. – С. 236-241. (Высшее образование) ISBN 978-5-16-010296-2. – Текст: электронный. – URL: https://new.znanium.com/catalog/prod	2	4
8.	Выявление дефектов изоляции при испытаниях и измерениях.	исt/483146. Хорольский В.Я. Эксплуатация систем электроснабжения: учеб. пособие / В.Я. Хорольский, М.А. Таранов. – Москва: ИНФРА-М, 2019. – С. 42-64. – (Высшее образование: Бакалавриат). – ISBN 978-5-16-105632-5. – Текст: электронный. – URL: https://new.znanium.com/catalog/product/983549.	2	4
9.	Перечень испытаний, проводимых при определении состояния заземляющего устройства. Методы испытаний заземляющих устройств.	1. Хорольский В.Я. Эксплуатация систем электроснабжения: учеб. пособие / В.Я. Хорольский, М.А. Таранов. – Москва: ИНФРА-М, 2019. – С. 84-90. – (Высшее образование: Бакалавриат). – ISBN 978-5-16-105632-5. – Текст: электронный. – URL: https://new.znanium.com/catalog/product/983549 . 2. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. – Москва: ИНФРА-М, 2018. –	2	4

No			Объ	ьём, ч
п/п	Тема самостоятельной работы	Учебно-методическое обеспечение	форма	обучения
	_		очная	заочная
		C. 212-214. – ISBN 978-5-16-		
		101150-8. – Текст: электронный. –		
		URL:		
		https://new.znanium.com/catalog/product/944357.		
		3. Объем и нормы испытаний элек-		
		трооборудования. СО 34.45-51.300– 97 РД 34.45-51.300–97 / под общей		
		редакцией Б. А. Алексеева [и др.]. –		
		6-е изд. – Москва : ЭНАС, 2014. –		
		C. 161-166. – ISBN 978-5-4248-		
		0032-0. – Текст : электронный //		
		Лань: электронно-библиотечная		
		система. – URL: https://e.lanbook.com/book/104549.		
		4. Правила устройства электро-		
		установок. Раздел 2. Передача		
		электроэнергии. Главы 2.4, 2.5. —		
		7-е изд. — Москва: ЭНАС, 2010. —		
		C. 12-13. — ISBN 978-5-93196-967-		
		1. — Текст : электронный // Лань :		
		электронно-библиотечная система. — URL:		
		https://e.lanbook.com/book/104446		
		(дата обращения: 06.11.2020). —		
		Режим доступа: для авториз. поль-		
		зователей.		
	Подраздел 1.3. Метрологическое	± 7	12	20
	проведения испытани			
10.	1	Попов Н.М. Измерения в электри-	2	2
	сопротивления.	ческих сетях 0,410 кВ: учебное пособие / Н.М. Попов. – Санкт-		
		Петербург: Лань, 2019. – С. 21-30. –		
		ISBN 978-5-8114-3598-2. – Текст:		
		электронный // Лань: электронно-		
		библиотечная система. – URL:		
		https://e.lanbook.com/book/118629.		
11.	Измерительные клещи и их	Ким К.К. Средства электрических	1	2
	поверка. Омметры и их по-	измерений и их поверка: учебное		
	верка. Поверка амерметров и	пособие / К.К. Ким, Г.Н. Анисимов, А.И. Чураков под редакцией К.К.		
	вольметров на постоянном и переменном токе. Особенно-	Кима. – Санкт-Петербург: Лань,		
	сти поверки цифровых вольт-	2018. – C. 292-300; 305-308. – ISBN		
	метров, измерительных кле-	978-5-8114-3031-4. – Текст : элек-		
	щей, омметров.	тронный // Лань: электронно-		
	. , 1	библиотечная система. – URL:		
10	**	https://e.lanbook.com/book/107287.	1	2
12.	Измерение активной мощно-	Попов Н.М. Измерения в электри-	1	2
	сти. Измерение реактивной	ческих сетях 0,410 кВ: учебное пособие / Н.М. Попов. – Санкт-		
		mocount / 11.1v1. 110110b Canki-	l .	l

№				ьём, ч
п/п	Тема самостоятельной работы	Учебно-методическое обеспечение		обучения Г
	0	П	очная	заочная
	мощности. Ограничение по- требляемой мощности.	Петербург: Лань, 2019. – С. 30-34. – ISBN 978-5-8114-3598-2. – Текст:		
	треоляемой мощности.	электронный // Лань: электронно-		
		библиотечная система. – URL:		
		https://e.lanbook.com/book/118629.		
13.	Измерение электрических ве-	Попов Н.М. Измерения в электри-	1	2
	личин вольтамперфазоинди-	ческих сетях 0,410 кВ: учебное		
	катором ВАФ-85.	пособие / Н.М. Попов. – Санкт-		
		Петербург: Лань, 2019. – С. 34-37. –		
		ISBN 978-5-8114-3598-2. – Текст :		
		электронный // Лань: электронно-		
		библиотечная система. – URL: https://e.lanbook.com/book/118629.		
14.	Измерения трансформаторов	1. Попов Н.М. Измерения в элек-	2	2
17.	тока. Погрешности трансфор-	трических сетях 0,410 кВ: учеб-		
	маторов тока. Контроль цело-	ное пособие / Н.М. Попов. – Санкт-		
	сти вторичных цепей транс-	Петербург: Лань, 2019. – С. 41-43;		
	форматоров тока 0,38 кВ и	46-47; 50-53; 53-54; 56-58. – ISBN		
	10 кВ. Трансформаторы тока	978-5-8114-3598-2. – Текст : элек-		
	Роговского.	тронный // Лань: электронно-		
		библиотечная система. – URL:		
		https://e.lanbook.com/book/118629.		
		2 .Ким К.К. Средства электриче-		
		ских измерений и их поверка: учебное пособие / К.К. Ким, Г.Н.		
		Анисимов, А.И. Чураков под ре-		
		дакцией К.К. Кима. – Санкт-		
		Петербург: Лань, 2018. – С. 26-29. –		
		ISBN 978-5-8114-3031-4. – Текст:		
		электронный // Лань: электронно-		
		библиотечная система. – URL:		
		https://e.lanbook.com/book/107287.		
		3. Правила технической эксплуата-		
		ции электроустановок потребителей. – Москва: ИНФРА-М, 2018. –		
		C. 198-201. – ISBN 978-5-16-		
		101150-8. – Текст: электронный. –		
		URL:		
		https://new.znanium.com/catalog/prod		
		uct/944357.		
15.	Трансформаторы напряжения	1. Попов Н.М. Измерения в элек-	1	2
	в цепях измерения. Вторич-	трических сетях 0,410 кВ: учеб-		
	ные цепи трансформаторов	ное пособие / Н.М. Попов. – Санкт- Петербург: Лань, 2019. – С. 59-64;		
	напряжения. Контроль ис-	66-68. – ISBN 978-5-8114-3598-2. –		
	правности трансформаторов напряжения.	Текст: электронный // Лань: элек-		
	папряжения.	тронно-библиотечная система. –		
		URL:		
		https://e.lanbook.com/book/118629.		
		2. Ким К.К. Средства электриче-		

$N_{\underline{0}}$			Обт	ьём, ч
Π/Π	Тема самостоятельной работы	Учебно-методическое обеспечение	форма	обучения
			очная	заочная
		ских измерений и их поверка: учебное пособие / К.К. Ким, Г.Н. Анисимов, А.И. Чураков под редакцией К.К. Кима. – Санкт-Петербург: Лань, 2018. – С. 29-31. – ISBN 978-5-8114-3031-4. – Текст: электронный // Лань: электроннобиблиотечная система. – URL: https://e.lanbook.com/book/107287 . 3. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. – Москва: ИНФРА-М, 2018. – С. 201. – ISBN 978-5-16-101150-8. – Текст: электронный. – URL: https://new.znanium.com/catalog/product/944357 .	O IIIdai	Suo max
16.	Измерение электроэнергии в сетях 0,38 кВ. Электронные счетчики электроэнергии. Измерение электроэнергии в сетях свыше 1000 В. Класс точности приборов. Коммерческий и технический учет электроэнергии.	Попов Н.М. Измерения в электрических сетях 0,410 кВ: учебное пособие / Н.М. Попов. – Санкт-Петербург: Лань, 2019. – С. 74-78; 78-84; 85-90; 90-92. – ISBN 978-5-8114-3598-2. – Текст: электронный // Лань: электроннобиблиотечная система. – URL: https://e.lanbook.com/book/118629.	1	2
17.	Назначение автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии. Дистанционное измерение показаний счетчиков по силовой сети.	Попов Н.М. Измерения в электрических сетях 0,410 кВ: учебное пособие / Н.М. Попов. – Санкт-Петербург: Лань, 2019. – С. 175-180. – ISBN 978-5-8114-3598-2. – Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. – URL: https://e.lanbook.com/book/118629.	1	2
18.	Поверка счетчиков электро- энергии.	Ким К.К. Средства электрических измерений и их поверка: учебное пособие / К.К. Ким, Г.Н. Анисимов, А.И. Чураков под редакцией К.К. Кима. – Санкт-Петербург: Лань, 2018. – С. 302-304. – ISBN 978-5-8114-3031-4. – Текст: электронный // Лань: электроннобиблиотечная система. – URL: https://e.lanbook.com/book/107287.	1	2
19.	Бесконтактное измерение температуры тепловизором. Принцип действия тепловизора.	1. Попов Н.М. Измерения в электрических сетях 0,410 кВ: учебное пособие / Н.М. Попов. – СанктПетербург: Лань, 2019. – С. 105-107; 107-109. – ISBN 978-5-8114-3598-2. – Текст: электронный //	1	2

No			Объ	ьём, ч
п/п	Тема самостоятельной работы	Учебно-методическое обеспечение	форма обучения	
	F		очная	заочная
		Лань: электронно-библиотечная		
		система. – URL:		
		https://e.lanbook.com/book/118629.		
		2. Дайнеко В.А. Эксплуатация		
		электрооборудования и устройств		
		автоматики: Учебное пособие /		
		В.А. Дайнеко, Е.П. Забелло, Е.М.		
		Прищепова – Москва: НИЦ ИН-		
		ФРА-М, Нов. знание, 2015. – С.		
		149-151. (Высшее образование)		
		ISBN 978-5-16-010296-2. – Текст:		
		электронный. – URL:		
		https://new.znanium.com/catalog/prod		
		uct/483146.		
		3. Объем и нормы испытаний элек-		
		трооборудования. СО 34.45-51.300-		
		97 РД 34.45-51.300–97 / под общей		
		редакцией Б.А. Алексеева [и др.]. –		
		6-е изд. – Москва : ЭНАС, 2014. –		
		C. 241-246. – ISBN 978-5-4248-		
		0032-0. – Текст : электронный //		
		Лань : электронно-библиотечная		
		система. – URL:		
		https://e.lanbook.com/book/104549.		
1		о-сдаточных, эксплуатационных	12	16
испытаний электрооборудования.				
20.	Нормы приемо-сдаточных ис-	Правила устройства электроуста-	2	4
	пытаний.	новок. Разд. 1. Общие правила. Гл.		
		1.8. Нормы приемо-сдаточных ис-		
		пытаний . – 7-е изд. – Москва:		
		ЭНАС, 2006. – 88 с. – ISBN 5-		
		93196-417-7. – Текст: электрон-		
		ный // Лань: электронно-		
		библиотечная система. – URL:		
		https://e.lanbook.com/book/104451.		
21.	Приемка электроустановок в	1. Техническое обслуживание	2	4
	эксплуатацию	электроустановок: учебное пособие		
		/ [И.В. Лакомов [и др.]; ФГБОУ		
		ВПО Воронежский ГАУ, 2015. – С.		
		11-13. [Электронный ресурс]. Режим		
		доступа:		
		http://catalog.vsau.ru/elib/books/b108		
		000.pdf>.		
		2. Дайнеко В.А. Эксплуатация		
		электрооборудования и устройств		
		автоматики: Учебное пособие /		
		В.А. Дайнеко, Е.П. Забелло, Е.М.		
		Прищепова – Москва: НИЦ ИН-		
		ФРА-М, Нов. знание, 2015. – С. 42-		
		44. (Высшее образование) ISBN		

No			Объ	ьём, ч
п/п	Тема самостоятельной работы	ема самостоятельной работы Учебно-методическое обеспечение		обучения
			очная	заочная
		978-5-16-010296-2. — Текст: электронный. — URL: https://new.znanium.com/catalog/product/483146 . 3. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. — Москва: ИНФРА-М, 2018. — С. 12-13 ISBN 978-5-16-101150-8. — Текст: электронный. — URL: https://new.znanium.com/catalog/product/944357 .		
22.	Приемка воздушных линий в эксплуатацию. Приемка в эксплуатацию кабельных линий электропередачи.	1. Хорольский В.Я. Эксплуатация электрооборудования: учебник / В.Я. Хорольский, М.А. Таранов, В.Н. Шемякин. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург: Лань, 2018. — С. 108-123; 130-131. — ISBN 978-5-8114-2511-2. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/106891 . 2. Ерошенко Г.П. Эксплуатация электрооборудования: учебник. — М.: ИНФРА-М, 2019. — С. 118-120; 126-129. — (Высшее образование: Бакалавриат). — www.dx.doi.org/10.12737/754 ISBN 978-5-16-100178-3. — Текст: электронный. — URL: https://new.znanium.com/catalog/product/1009013.	3	4
23.	Профилактические испытания и текущий ремонт трансформаторов.	Хорольский В.Я. Эксплуатация электрооборудования: учебник / В.Я. Хорольский, М.А. Таранов, В.Н. Шемякин. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург: Лань, 2018. — С. 154-155. — ISBN 978-5-8114-2511-2. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/106891.	3	2
24.	Нормы приемо-сдаточных испытаний электрических аппаратов и релейной аппаратуры.	Ерошенко Г.П. Эксплуатация электрооборудования: учебник. – М.: ИНФРА-М, 2019. – С. 192-194. – (Высшее образование: Бакалавриат). – www.dx.doi.org/10.12737/754 ISBN 978-5-16-100178-3. – Текст: электронный. – URL: https://new.znanium.com/catalog/prod	2	2

No				ьём, ч
п/п	Тема самостоятельной работы	ы Учебно-методическое обеспечение		обучения
		./1000012	очная	заочная
	Подраздел 1.5. Отчетность	uct/1009013.	12	12
25.	Алгоритм диагностирования	Правила технической эксплуатации	12	12
23.	при проведении испытаний. Средства технического диа- гностирования. Представление результатов технического диагностирования. Показатели достоверности и точности диагностирования.	электроустановок потребителей. – Москва: ИНФРА-М, 2018. – С. 142-145. – ISBN 978-5-16-101150-8. – Текст: электронный. – URL: https://new.znanium.com/catalog/product/944357.		
سے ۔	Подраздел 2.1. Выбор средств	*	14	16
000	орудования. Проведение эксплуат электроус	пационных испытаний и измерений		
26.	Эксплуатационные измерения и испытания электрооборудования электрических сетей и потребителей. Измерение сопротивления изоляции. Измерение удельных сопротивлений земли. Измерение сопротивления заземляющих устройств опор ВЛ. Испытание электрооборудования повышенным напряжением. Измерение тангенса угла диэлектрических потерь.	1. Попов Н.М. Измерения в электрических сетях 0,410 кВ: учебное пособие / Н.М. Попов. — Санкт-Петербург: Лань, 2019. — С. 137-139; 139-143. — ISBN 978-5-8114-3598-2. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/118629. 2. Правила устройства электроустановок. Раздел 4. Распределительные устройства и подстанции. Главы 4.1 (Распределительные устройства напряжением до 1 кВ переменного тока и до 1,5 кВ постоянного тока), 4.2 (Распределительные устройства и подстанции напряжением выше 1 кВ). — 7-е изд. — Москва: ЭНАС, 2013. — С. 54-78. — ISBN 978-5-4248-0036-8. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/104444.	4	3
27.	Измерение целости цепи за- земления. Измерение сопро- тивления заземляющего устройства. Измерение удель- ного сопротивления грунта. Измерение заземляющих устройств в эксплуатации. Измерение напряжения при- косновения.	1. Попов Н.М. Измерения в электрических сетях 0,410 кВ: учебное пособие / Н.М. Попов. – СанктПетербург: Лань, 2019. – С. 143-151; 151-156. – ISBN 978-5-8114-3598-2. – Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. – URL: https://e.lanbook.com/book/118629 . 2. Дайнеко В.А. Эксплуатация электрооборудования и устройств автоматики: Учебное пособие /	2	3

$N_{\underline{0}}$			Обт	ьём, ч	
п/п	Тема самостоятельной работы	Учебно-методическое обеспечение		обучения	
	Tena cancer of our constraint part of the		очная	заочная	
		В.А. Дайнеко, Е.П. Забелло, Е.М. Прищепова — Москва: НИЦ ИН-ФРА-М, Нов. знание, 2015. — С. 173-175. (Высшее образование) ISBN 978-5-16-010296-2. — Текст: электронный. — URL: https://new.znanium.com/catalog/product/483146.	Carter	540	
28.	Измерения защиты от перенапряжений.	Попов Н.М. Измерения в электрических сетях 0,410 кВ: учебное пособие / Н.М. Попов. — Санкт-Петербург: Лань, 2019. — С. 156-159. — ISBN 978-5-8114-3598-2. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/118629.	2	2	
29.	Измерения пускозащитной аппаратуры потребителей. Проверка тепловых реле асинхронными электродвигателями. Проверка аппаратов на отключение однофазных КЗ.	Попов Н.М. Измерения в электрических сетях 0,410 кВ: учебное пособие / Н.М. Попов. — Санкт-Петербург: Лань, 2019. — С. 160-165; 168-173. — ISBN 978-5-8114-3598-2. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/118629.	2	4	
30.	Осмотры воздушных линий. Профилактические измерения и испытания воздушных линий. Проверка состояния заземляющих устройств воздушных линий в процессе эксплуатации.	Суворин А.В. Монтаж и эксплуатация электрооборудования систем электроснабжения: учеб. пособие / А.В. Суворин. – Красноярск: Сиб. федер. ун-т, 2018. – С. 243-246; 246-249. – ISBN 978-5-7638-3813-8. – Текст: электронный URL: https://new.znanium.com/catalog/product/1032101. Дайнеко В.А. Эксплуатация электрооборудования и устройств автоматики: Учебное пособие / В.А. Дайнеко, Е.П. Забелло, Е.М. Прищепова – Москва: НИЦ ИНФРА-М, Нов. знание, 2015. – С. 52-56. (Высшее образование) ISBN 978-5-16-010296-2. – Текст: электронный. – URL: https://new.znanium.com/catalog/product/483146.	4	4	
	uct/483146. Подраздел 2.2. Разработка протоколов и методик испытаний 17,5 17,				
	электрооборудования.		17,5	17,5	
31.	Методические указания по	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. –	3	3	

№	_			Бём, ч
п/п	Тема самостоятельной работы	Учебно-методическое обеспечение	форма	обучения
			очная	заочная
	испытаниям электрооборудо-	Москва: ИНФРА-М, 2018. – С. 135-		
	вания и аппаратов электро-	139. – ISBN 978-5-16-101150-8. –		
	установок потребителей.	Текст: электронный. – URL:		
		https://new.znanium.com/catalog/product/944357.		
32.	Примерный порядок техниче-	Правила технической эксплуатации	3	3
	ского диагностирования	электроустановок потребителей. –		
	электроустановок потребите-	Москва: ИНФРА-М, 2018. – С. 141- 144. – ISBN 978-5-16-101150-8. –		
	лей.	Текст: электронный. – URL:		
		https://new.znanium.com/catalog/prod		
22		uct/944357.		
33.	Методики испытаний и изме-	Полуянович Н.К. Монтаж, наладка,	5	5
	рений параметров трансфор-	эксплуатация и ремонт систем электроснабжения промышленных		
	маторов.	предприятий: учебное пособие /		
		Н.К. Полуянович. – 5-е изд., стер. –		
		Санкт-Петербург: Лань, 2019. – С.		
		131-146. – ISBN 978-5-8114-1201-3.		
		– Текст: электронный // Лань: элек-		
		тронно-библиотечная система. –		
		URL:		
		https://e.lanbook.com/book/112060		
34.	Нормы и испытания транс-	1. Полуянович Н.К. Монтаж,	6,5	6,5
	форматоров после ремонта.	наладка, эксплуатация и ремонт		
		систем электроснабжения промыш-		
		ленных предприятий: учебное пособие / Н.К. Полуянович. – 5-е изд.,		
		стер. – Санкт-Петербург: Лань,		
		2019. – C. 306-314. – ISBN 978-5-		
		8114-1201-3. – Текст: электронный		
		// Лань: электронно-библиотечная		
		система. – URL:		
		https://e.lanbook.com/book/112060. 2. Дайнеко В.А. Эксплуатация		
		электрооборудования и устройств		
		автоматики: Учебное пособие /		
		В.А. Дайнеко, Е.П. Забелло, Е.М.		
		Прищепова – Москва: НИЦ ИН-		
		ФРА-М, Нов. знание, 2015. – С.		
		136-146. (Высшее образование)		
		ISBN 978-5-16-010296-2. – Текст:		
		электронный. – URL:		
		https://new.znanium.com/catalog/prod		
		uct/483146.		
		3. Объем и нормы испытаний электрооборудования. СО 34.45-51.300-		
		97 РД 34.45-51.300-97 / под общей		
		редакцией Б.А. Алексеева [и др.]. –		
		6-е изд. – Москва: ЭНАС, 2014. – С.		

$N_{\underline{0}}$			Объ	ьём, ч
Π/Π	Тема самостоятельной работы	Учебно-методическое обеспечение	форма	обучения
			очная	заочная
		51-62. – ISBN 978-5-4248-0032-0. –		
		Текст: электронный // Лань: элек-		
		тронно-библиотечная система. –		
		URL:		
		https://e.lanbook.com/book/104549.		
Всего			91,5	113,5

5. Фонд оценочных средств для проведения промежуточной аттестации и текущего контроля

5.1. Этапы формирования компетенций

Подраздел дисциплины	Компетенция	Индикатор достижения компетенции
Подраздел 1.1. Виды и методы испытаний	TH. 2	31
электроустановок.	ПК-2	32
Подраздел 1.2. Типовые программы испы-		31
таний электроустановок.	ПК-2	32
Подраздел 1.3. Метрологическое обеспече-		33
ние и оборудование для проведения испы-	ПК-2	34
таний электроустановок.		35 33
Подраздел 1.4. Программы приемо-	ПК-2	34
сдаточных, эксплуатационных испытаний электрооборудования.	ии 11К-2	35
		311 31-35
Подраздел 1.5. Отчетность при проведении испытаний.	ПК-2	311
		УІ
Подраздел 2.1. Выбор средств измерений и испытательного оборудования. Проведение	ПК-2	31-311
эксплуатационных испытаний и измерений электроустановок.	THC 2	УI
Подраздел 2.2. Разработка протоколов и	ПК-2	31-311 VI
методик испытаний электрооборудования. Основные требования.		H2

5.2. Шкалы и критерии оценивания достижения компетенций

5.2.1. Шкалы оценивания достижения компетенций

Вид оценки		Оценк	И	
Академическая оценка по 4-х балльной шкале	неудовлет-	удовлетво-	хорошо	отлично
Академическая оценка по 4-х оаллыной шкале	ворительно	рительно	лорошо	OIMAHO

5.2.2. Критерии оценивания достижения компетенций Критерии оценки на экзамене

Оценка, уровень достижения компетенций	Описание критериев
Отлично, высокий	Студент показал полные и глубокие знания программного материала, логично и аргументировано ответил на все вопросы экзаменационного билета, а также на дополнительные вопросы, способен самостоятельно решать сложные задачи дисциплины
Хорошо, продвинутый	Студент твердо знает программный материал, грамотно его излагает, не допускает существенных неточностей в ответе, достаточно полно ответил на вопросы экзаменационного билета и дополнительные вопросы, способен самостоятельно решать стандартные задачи дисциплины
Удовлетворительно, пороговый	Студент показал знание только основ программного материала, усвоил его поверхностно, но не допускал грубых ошибок или неточностей, требует наводящих вопросов для правильного ответа, не ответил на дополнительные вопросы, способен решать стандартные задачи дисциплины с помощью преподавателя
Неудовлетворительно, компетенция не освоена	Студент не знает основ программного материала, допускает грубые ошибки в ответе, не способен решать стандартные задачи дисциплины даже с помощью преподавателя

Критерии оценки тестов

притерии оденки тестов			
Оценка, уровень достижения компетенций	Описание критериев		
Отлично, высокий	Содержание правильных ответов в тесте не менее 90%		
Хорошо, продвинутый	Содержание правильных ответов в тесте не менее 75%		
Удовлетворительно, пороговый	Содержание правильных ответов в тесте не менее 50%		
Неудовлетворительно, компетенция не освоена	Содержание правильных ответов в тесте менее 50%		

Критерии оценки устного опроса

Оценка, уровень достижения компетенций	Описание критериев	
Зачтено, высокий	Студент демонстрирует уверенное знание материала, четко выражает свою точу зрения по рассматриваемому вопросу, приводя соответствующие примеры	
Зачтено, продвинутый	Студент демонстрирует уверенное знание материала, но допускает отдельные погрешности в ответе	
Зачтено, пороговый	Студент демонстрирует существенные пробелы в знаниях материала, допускает ошибки в ответах	
Не зачтено, компетенция не освоена	Студент демонстрирует незнание материала, допускает грубые ошибки в ответах	

Критерии оценки решения задач

Оценка, уровень достижения компетенций	Описание критериев
Зачтено, высокий	Студент уверенно знает методику и алгоритм решения задачи, не допускает ошибок при ее выполнении.
Зачтено, продвинутый	Студент в целом знает методику и алгоритм решения задачи, не допускает грубых ошибок при ее выполнении.
Зачтено, пороговый	Студент в целом знает методику и алгоритм решения задачи, допускает ошибок при ее выполнении, но способен исправить их при помощи преподавателя.
Не зачтено, компетенция не освоена	Студент не знает методику и алгоритм решения задачи, допускает грубые ошибки при ее выполнении, не способен исправить их при помощи преподавателя.

5.3. Материалы для оценки достижения компетенций

5.3.1. Оценочные материалы промежуточной аттестации

5.3.1.1. Вопросы к экзамену

№	Содержание	Компе- тенция	идк
1	Приемо-сдаточные испытания электроустановок.	ПК-2	31
2	Цель испытаний электрооборудования. Нормативные доку-	ПК-2	31
	менты по безопасности выполнения работ.		
3	Виды испытаний электрооборудования.	ПК-2	31
4	Периодические испытания электроустановок.	ПК-2	31
5	Эксплуатационные испытания электроустановок.	ПК-2	31
6	Методы испытаний электрооборудования, их сущность и	ПК-2	31
	особенности.		
7	Охрана труда при проведении испытаний и измерений.	ПК-2	31
8	Методы определения мест повреждения на кабельных линиях.	ПК-2	31
9	Методы испытания изоляции. Краткое содержание.	ПК-2	31
10	Испытания изоляции повышенным постоянным и перемен-	ПК-2	31
	ным напряжением.		
11	Профилактические испытания изоляции электрооборудова-	ПК-2	31
	ния. Виды профилактических испытаний.		
12	Контрольные испытания электрооборудования.	ПК-2	31
13	Испытания электрооборудования с подачей повышенного	ПК-2	31
	напряжения от постороннего источника.		
14	Какие требования Правил необходимо соблюдать при сборке	ПК-2	31
	испытательной схемы? Как следует присоединять испыта-		
	тельную установку к сети 380/220 В?		
15	Оценка влажности твердой изоляции.	ПК-2	32
16	Измерение сопротивления изоляции.	ПК-2	32
17	Визуальный осмотр электроустановок.	ПК-2	32
18	Проверка наличия цепи между заземленной установкой и	ПК-2	32
	контуром заземления.		
19	Проверка согласования цепи «фаза-нуль» с характеристика-	ПК-2	32

	NII OHIODOTOD COMMITTI OT ODODVTOVO		<u> </u>
20	ми аппаратов защиты от сверхтока. Проверка расцепителей автоматических выключателей.	ПК-2	32
21	Проверка устройств защитного отключения.	ПК-2	32
22	Проверка устроисть защитного отключения. Проверка сопротивлений заземлителей и заземляющих	ПК-2	32
22	устройств.	1111-2	32
23	Листок осмотра, ведомость дефектов, планирование работ	ПК-2	32
23	по диагностике электрооборудования.	1111-2	32
24	Контроль контактных соединений.	ПК-2	32
25	Типовые программы испытаний электроустановок.	ПК-2	32
26	1 1	ПК-2	33
20	Измерение токов, напряжений, сопротивлений, активной мощности.	11K-Z	33
27		ПК-2	33
21	На каких элементах сети должно осуществляться измерение	11K-Z	33
20	сопротивления изоляции мегаомметром?	ПК 2	22
28	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром. Преиму-	ПК-2	33
20	щества и недостатки.	THE O	na
29	Средства измерения и испытательное оборудование при	ПК-2	33
20	проведении испытаний электроустановок.	THE O	na
30	Классы точности средств измерений. Тепловизионный кон-	ПК-2	33
21	троль.	ПИ О	22
31	Измерение электроэнергии. Автоматизированная система	ПК-2	33
22	контроля и учета электроэнергии.	ПК 2	22
32	Контроль стрел провеса, расстояний до элементов ВЛ.	ПК-2	33
33	Измерения трансформаторов тока.	ПК-2	33
34	Измерения трансформаторов напряжения.	ПК-2	33
35	Приемка ВЛ в эксплуатацию.	ПК-2	34
36	Приемка трансформаторов в эксплуатацию.	ПК-2	34
37	Проверки и измерения в воздушных линиях.	ПК-2	34
38	Приемка в эксплуатацию заземляющих устройств.	ПК-2	34
39	Приемка в эксплуатацию установленных трансформаторных	ПК-2	34
40	подстанций.	ПИ О	24
40	Приемка и эксплуатация кабельных линий.	ПК-2	34
41	Подготовка электрооборудования к испытаниям. Правила	ПК-2	34
- 10	техники безопасности.		
42	Порядок испытания и параметры, контролируемые при вводе	ПК-2	35
	в эксплуатацию автоматических выключателей до 1000 В.		
43	Перечислите перечень видов измерений, проводимых при	ПК-2	35
	приемо-сдаточных испытаниях.		
44	Эксплуатационные испытания электрооборудования распре-	ПК-2	35
	делительных устройств.		
45	Послеремонтные испытания трансформаторов.	ПК-2	35
46	Проверка контакторов и магнитных пускателей.	ПК-2	311
47	Контроль состояния заземляющих устройств.	ПК-2	311
48	Порядок и условия испытания при контроле тока проводимо-	ПК-2	311
	сти ОПН прибором УКТ-03.		
49	Порядок и условия измерения тока утечки и тока проводимо-	ПК-2	311
	сти вентильного разрядника РВП-10 прибором АИИ-70.		
50	Испытания вентильных разрядников и ограничителей пере-	ПК-2	311
	напряжений.		
51	Технический отчет о результатах испытаний и измерений	ПК-2	311
	электроустановок.		
52	Пакет протоколов испытаний и измерений в электроуста-	ПК-2	311
	новках.		

5.3.1.2. Задачи к экзамену

No	Содержание	Компе- тенция	идк
1.	Какие замеры и вычисления необходимо выполнить при приемке в эксплуатацию силового трансформаторов для установления возможности его включения под напряжение без сушки.	ПК-2	УІ
2.	Какие замеры и вычисления необходимо выполнить для определения коэффициента трансформации трехфазного силового трансформатора ТМ-160 кВА.	ПК-2	VI
3.	Выбрать трансформаторы тока для измерительных приборов и релейной защиты в присоединении трансформатора собственных нужд подстанции мощностью 6,3 МВА, коэффициент трансформации 10,5/6,3 кВ. Трансформаторы тока подлежат установке на стороне высокого напряжения силового трансформатора и к ним подсоединены: амперметр, ваттметр и счетчик ватт-часов. Расстояние от ТТ до измерительных приборов 40 м, Расчетный ударный ток КЗ равен 140 кА, импульс квадратичного тока КЗ 1340 кА ² ·с. Сеть 10 кВ заземлена через дугогасящие реакторы.	ПК-2	VI
4.	Определить износ изоляции в течение суток для трансформатора, если максимальная температура обмотки 107,8 °C наблюдалась в период с 18 до 22 часов, перегрузка трансформатора 10-30 %. Температура воздуха 20 °C.	ПК-2	УІ
5.	Номинальная мощность однофазного трансформатора $S_{\rm H}=10500~{\rm kBA}$, напряжения $U_{\rm 1H}=110~{\rm kB}$ и $U_{\rm 2H}=6,3~{\rm kB}$, напряжение короткого замыкания $U_{\rm 1H}=10,5~\%$, ток холостого хода $I_0=3,3~\%$, потери холостого хода $P_0=29,5~{\rm kBT}$, потери короткого замыкания $P_{\rm k}=81,5~{\rm kBT}$. Определить токи холостого хода и короткого замыкания, напряжение короткого замыкания.	ПК-2	VI
6.	Определите степень влажности изоляции по результатам измерений, если отношение снятых через 60 с и 15 с после приложения напряжения показаний мегомметра равно 1,1.	ПК-2	УІ
7.	При измерении сопротивления изоляции фазы «А» электродвигателя было получено нулевое значение (фазы «В» и «С» заземлены). Кроме этого, было получено нулевое значение при измерении сопротивления изоляции по схеме, приведенной на рисунке. Необходимо сделать вывод о состоянии междуфазной изоляции и изоляции между фазой и корпусом электродвигателя.	ПК-2	VI .
8.	В процессе измерения сопротивлений изоляции электродвигателя были получены значения, приведенные в таблице:	ПК-2	VI

A B и С 0 Необходимо сделать вывод о состоянии междуфазной изолящии и изолащии между фазой и корпусом электроданийтеля. ПК-2 9. Измерения сопротивления изоляции проводились при разных температура электрической машины (таблица): ПК-2 Температура электрической машины (таблица): 10 Необходимо привсети полученные результаты к температуре 75°C. 40 10. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-160/10-0.4, сели продолжительность максимума составляет 3 ч и величина максимальность максимума составляет 3 ч и величина максимального тока нагрузки равье 0.6. ПК-2 Н2 11. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-100/10-0.4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюе 5°C. ПК-2 Н2 12. Определить максимально допустимую перегрузку силового подстанция в местности, гле среднегодовая температура равна на +3°C, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равье 0.7, а максимальная нагрузка летом составляет в на +3°C, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равьен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет в на +3°C, коэффициент может в нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт. ч и 2200 кВАр-ч, показания счетчиков определены за 24 ч. НК-2 Н2 13. Определить постоящную времени нагревания масла Тье трехфазиют от рансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес ста		Измеряемая фаза	Заземленные фаз	ВЫ	Результа	г измерения
Необходимо сделать вывод о состоящии междуфазной изолящии и изоляции между фазой и корпусом электродвигателя. 9. Измерения сопротивления изоляции проводились при разных температурах электрической машины (таблица): Температура электрической 20						
 1. Измерения сопротивления изоляции проводились при разных температурах электрической мащины (таблица):		В	АиС			0
 9. Измерения сопротивления изоляции проводились при разных температурах электрической мащины (таблица):						
температурах электрической ашины (таблица): Температура электрической 20		, i	<u> </u>		TH. 0	T 7.1
Температура электрической мапины 20 40 Результат измерения, R _i , MOM 100 75 Необходимо привести полученные результаты к температуре 75°С. ПК-2 Н2 10. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-160/10-0,4, если продолжительность максимума составляет 3 ч и величина максимального тока нагрузки равна 160 А, а коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,6. ПК-2 Н2 11. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°С. ПК-2 Н2 12. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-А. ПК-2 Н2 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков вперелены за 24 ч. ПК-2 Н2 14. Определить постоянную времени нагревания масла Т _{мс} трехфазиного масляюто трансформатора мощность меди с _м = 5340 кг, вес масла G _{мс} = 5560 кг. Потери в стали Арс-18 кВт, потери в меди АРм=57,4 кВт. Теплоемкость меди с _м = 390 Дж/(кг.°С), теплоемкость меди с _м = 390 Дж/(кг.°С), теплоемкость меди с _м = 390 Дж/(кг.°С), теплоемкость меди с _м = 390 Д	9.			ри разных	11K-2	УІ
Машины Peзультат измерения, R _i , MOм 100 75 Необходимо привести полученные результаты к температуре 75°C. Определить максимально допустимую перегрузку силового трапсформатора ТМ-160/10-0,4, если продолжительность максимума составляет 3 ч и величина максимального тока нагрузки равна 160 А, а коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,6. ПК-2 Н2 Определить максимально допустимую перегрузку силового трапсформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна на +3°C, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ- Λ. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт- ч и 2200 кВАр- ч, показания счетчиков определены за 24 ч. Определить постоянную времени нагревания масла Т _{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G _c = 5340 кг, вес меди G _м = 1192 кг, вес масла G _{мс} = 5560 кг. Потери в стали СРС в КВТ, потери в меди ДРм=57,4 кВт. Теплоемкость отрансформатора мощностью дела с за 390 Дж/(кг° °C), теплоемкость масла с за 1670 Дж/(кг° °C), превышение температуры сердечника относительно масла с за 390 Дж/(кг° °C), пелоемкость масла с за 1670 Дж/(кг° °C), превышение температуры сердечника относительно масла с за 20°C. То же для обмотки т 20°C и масла т т кВТ, коэфициент мощность нагрузки Р2 = 1 кВт, коэфициент мощность нагрузки Р2 = 1 кВт, коэфициент мощность нагрузки Р2 = 0.8. Определить				40		
Результат измерения, R _i , MOM 100 75 Необходимо привести полученные результаты к температуре 75°C. ПК-2 ПК-2 10. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-160/10-0,4, если продолжительность максимума составляет 3 ч и величина максимальность максимума составляет 3 ч и величина максимальносто тока нагрузки равен 0,6. ПК-2 Н2 11. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°C. ПК-2 Н2 12. Определить максимальна допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°C, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-А. ПК-2 Н2 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВ-ч и 2200 кВА-у, показания счетчиков определены за 24 ч. ПК-2 И2 14. Определить постоянную времени нагревания масла Т _{мс} трехфазного масляного трансформатора мощность мед с мед квт. потери в меди ДРм—57,4 кВт. Теплоемкость стали с с 480 Дж/(кг°С), теплоемкость меди с м. 3390 Дж/(кг°С), первышение температуры кердечника относительно масла т с е 20°C, то же для обмотки т масла т мед е 40°C. Н2			20	40		
 Необходимо привести полученные результаты к температуре 75°С. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-160/10-0,4, если продолжительность максимума составляет 3 ч и величина максимального тока нагрузки равна 160 А, а коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,6. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°С. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-Λ. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт-ч и 2200 кВАр-ч, показания счетчиков определены за 24 ч. Определить постоянную времени нагревания масла Т_{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 кг, вес меди G_м = 1192 кг, вес масла G_{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с_c = 480 Дж/(кг.°С), теплоемкость меди с_м = 390 Дж/(кг.°С), теплоемкость масла с_{мс} = 1670 Дж/(кг.°С), превышение температуры сердечника относительно масла τ_{мс} = 40.°С. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U_{1н} = 200 В, мощность нагрузки P₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки сов ₉₂ = 0,8. Определить 			м 100	75		
 75°C. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-160/10-0,4, если продолжительность максимума составляет 3 ч и величина максимального тока нагрузки равна 160 А, а коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,6. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°C. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°C, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-А. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт-ч и 2200 кВАр-ч, показания счетчиков определены за 24 ч. Определить постоянную времени нагревания масла Т_{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 кг, вес меди G_м = 1192 кг, вес масла G_{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с c = 480 Дж/(кг°С), теплоемкость меди с с = 20°C, то же для обмотки т с = 20°C, и масла т с с = 40°C, превышение температуры сердечника относительно масла т с = 20°C, то же для обмотки т = 20°C, и масла т т квт. В т квт, коэффициент мощности нагрузки № 2 = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки со е 2 = 0.8. Определить 		1				
трансформатора ТМ-160/10-0,4, если продолжительность максимума составляет 3 ч и величина максимального тока нагрузки равна 160 А, а коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,6. 11. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°С. 12. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-А. 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт-ч и 2200 кВАр-ч, показания счетчиков определены за 24 ч. 14. Определить постоянную времени нагревания масла Т _{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G _c = 5340 кг, вес меди G _м = 1192 кг, вес масла G _{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с _c = 480 Дж/(кг·°С), теплоемкость меди с _м = 390 Дж/(кг·°С), теплоемкость масла с _{мс} = 1670 Дж/(кг·°С), превышение температуры сердечника относительно масла τ _с = 20·°C, то же для обмотки однофазного трансформатора U _{1м} = 200 В, мощность нагрузки Р ₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки сов _{φ2} = 0,8. Определить			1 3	1 31		
 максимума составляет 3 ч и величина максимального тока нагрузки равна 160 А, а коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,6. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°С. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна + 3°С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-А. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт-ч и 2200 кВАр-ч, показания счетчиков определены за 24 ч. Определить постоянную времени нагревания масла Т_{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 кг, вес меди G_м = 1192 кг, вес масла G_{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость кеди с_м = 390 Дж/(кг·°C), теплоемкость меди с_м = 390 Дж/(кг·°C), теплоемкость меди с_м = 390 Дж/(кг·°C), теплоемкость меди с_м = 390 Дж/(кг·°C), теплоемкость масла τ_{мс} = 40·°C. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U_{1н} = 200 В, мощность нагрузки P₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки сов _{e2} = 0,8. Определить 	10.	Определить максимально допуст	гимую перегрузку си	илового	ПК-2	H2
11. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°С. ПК-2 H2 12. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна + 3°С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-А. ПК-2 H2 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт- ч и 2200 кВАр- ч, показания счетчиков определены за 24 ч. ПК-2 H2 14. Определить постоянную времени нагревания масла Т _{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Все стали сердечника G _c = 5340 кг, все меди G _м = 1192 кг, все масла G _{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с _c = 480 Дж/(кг·°С), теплоемкость масла с _{мс} = 1670 Дж/(кг·°С), превышение температуры сердечника относительно масла τ _с = 20·°C, то же для обмотки τ _м = 20·°C и масла τ _{мс} = 40·°C. ПК-2 H2 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U _{Iн} = 200 В, мощность нагрузки P ₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки сов ₉₂ = 0,8. Определить ПК-2 H2			-			
 графика нагрузки равен 0,6. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°С. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-А. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт-ч и 2200 кВАр-ч, показания счетчиков определены за 24 ч. Определить постоянную времени нагревания масла Т_{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 кг, вес меди G_м = 1192 кг, вес масла G_{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с_c = 480 Дж/(кг.°С), теплоемкость меди с_м = 390 Дж/(кг.°С), теплоемкость масла с_{мс} = 1670 Дж/(кг.°С), превышение температуры сердечника относительно масла τ_с = 20.°С, то же для обмотки т_м = 20.°С и масла τ_{мс} = 40.°С. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U_{In} = 200 В, мощность нагрузки P₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки со _{φ2} = 0,8. Определить 						
 П1. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°С. П2. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна натрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-А. П3. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт·ч и 2200 кВАр·ч, показания счетчиков определены за 24 ч. Определить постоянную времени нагревания масла Т_{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 кг, вес меди G_м = 1192 кг, вес масла G_{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с_c = 480 Дж/(кг·°С), теплоемкость меди с_м = 390 Дж/(кг·°С), теплоемкость меди с_м = 390 Дж/(кг·°С), теплоемкость меди с_{мс} = 1670 Дж/(кг·°С), превышение температуры сердечника относительно масла τ_с = 20·°C, то же для обмотки τ_м = 20·°C и масла τ_{мс} = 40·°C. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U_{Iн} = 200 В, мощность нагрузки P₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки со _{φ2} = 0,8. Определить 			циент заполнения су	точного		
трансформатора ТМ-100/10-0,4 установленного в помещении, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°С. 12. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-А. 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт·ч и 2200 кВАр·ч, показания счетчиков определены за 24 ч. 14. Определить постоянную времени нагревания масла Т _{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G _c = 5340 кг, вес меди G _м = 1192 кг, вес масла G _{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с _c = 480 Дж/(кг·°С), теплоемкость меди с _м = 390 Дж/(кг·°С), теплоемкость масла с _{мс} = 1670 Дж/(кг·°С), превышение температуры сердечника относительно масла τ _с = 20·°С, то же для обмотки τ _м = 20·°С и масла τ _{мс} = 40·°С. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U _{II} = 200 В, мощность нагрузки Р ₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки соѕ _⊕ 2 = 0,8. Определить	11				TIK 0	110
 нии, если максимальная нагрузка летом составляет 80 кВА. Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°С. 12. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ-А. 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт-ч и 2200 кВАр-ч, показания счетчиков определены за 24 ч. 14. Определить постоянную времени нагревания масла Т_{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 кг, вес меди G_м = 1192 кг, вес масла G_{мс} = 5560 кг. Потери в кети ΔРе=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с_c = 480 Дж/(кг.°С), теплоемкость меди с_м = 390 Дж/(кг.°С), теплоемкость масла с_{мс} = 1670 Дж/(кг.°С), превышение температуры сердечника относительно масла τ_с = 20.°С, то же для обмотки τ_м = 20.°С и масла τ_{мс} = 40.°С. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U_{1н} = 200 В, мощность нагрузки P₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки соѕ _{©2} = 0,8. Определить 	11.				11K-2	H2
 Среднегодовая температура для данной местности равна плюс 5°С. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ·А. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт·ч и 2200 кВАр·ч, показания счетчиков определены за 24 ч. Определить постоянную времени нагревания масла Т_{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 кг, вес меди G_м = 1192 кг, вес масла G_{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с_c = 480 Дж/(кг·°C), теплоемкость масла с_{мс} = 1670 Дж/(кг·°C), превышение температуры сердечника относительно масла τ_с = 20·°C, то же для обмотки т_м = 20·°C и масла т_{мс} = 40·°C. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U_{1м} = 200 В, мощность нагрузки Р₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки сов _{φ2} = 0,8. Определить 						
 плюс 5°С. 12. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ·А. 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт·ч и 2200 кВАр·ч, показания счетчиков определены за 24 ч. 14. Определить постоянную времени нагревания масла Т_{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 кг, вес меди G_м = 1192 кг, вес масла G_{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ДРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали c_c = 480 Дж/(кг·°C), теплоемкость масла с_{мс} = 1670 Дж/(кг·°C), превышение температуры сердечника относительно масла т_с = 390 Дж/(кг·°С), теплоемкость масла т_{мс} = 40·°С. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U_{1π} = 200 В, мощность нагрузки Р₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки сов _{φ2} = 0,8. Определить 		_				
 12. Определить максимально допустимую перегрузку силового трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна +3°C, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ·А. 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт·ч и 2200 кВАр·ч, показания счетчиков определены за 24 ч. 14. Определить постоянную времени нагревания масла Т_{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 кг, вес меди G_м = 1192 кг, вес масла G_{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с_c = 480 Дж/(кг·°C), теплоемкость меди с_м = 390 Дж/(кг·°C), теплоемкость масла с_{мс} = 1670 Дж/(кг·°C), превышение температуры сердечника относительно масла τ_с = 20·°C, то же для обмотки τ_м = 20·°C и масла т_{мс} = 40·°C. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U_{1н} = 200 В, мощность нагрузки P₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки соѕ φ2 = 0,8. Определить 		1 11	данной местности р	abita		
трансформатора ТМ-400/10-0,4, установленного на мачтовой подстанции в местности, где среднегодовая температура равна $+3^{\circ}$ С, коэффициент заполнения суточного графика нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ·А. 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, $1600 \text{ кВт} \cdot \text{ч}$ и $2200 \text{ кВАр} \cdot \text{ч}$, показания счетчиков определены 324 ч . 14. Определить постоянную времени нагревания масла $T_{\text{мс}}$ трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВA , напряжением 35 кВ . Вес стали сердечника $G_{\text{с}} = 5340 \text{ кг}$, вес меди $G_{\text{м}} = 1192 \text{ кг}$, вес масла $G_{\text{мс}} = 5560 \text{ кг}$. Потери в стали $\Delta Pc = 18 \text{ кВт}$, потери в меди $\Delta Pm = 57.4 \text{ кВт}$. Теплоемкость стали $c_{\text{c}} = 480 \text{ Дж/(кг} \cdot ^{\circ}\text{С})$, теплоемкость меди $c_{\text{m}} = 390 \text{ Дж/(кг} \cdot ^{\circ}\text{С})$, теплоемкость масла $c_{\text{мс}} = 1670 \text{ Дж/(кг} \cdot ^{\circ}\text{С})$, превышение температуры сердечника относительно масла $c_{\text{c}} = 20 \cdot ^{\circ}\text{C}$, то же для обмотки $c_{\text{m}} = 20 \cdot ^{\circ}\text{C}$ и масла $c_{\text{m}} = 40 \cdot ^{\circ}\text{C}$. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $c_{\text{m}} = 200 \text{ R}$, мощность нагрузки $c_{\text{Q}} = 0.8$. Определить	12.		гимую перегрузку си	илового	ПК-2	H2
$\begin{array}{c} \text{ на +3 °C, коэффициент заполнения суточного графика} \\ \text{ нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ·А.} \\ 13. \text{Определить величину коэффициента заполнения суточного} \\ \text{ графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков} \\ \text{ активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно,} \\ 1600 кВт·ч и 2200 кВАр·ч, показания счетчиков определены \\ \text{ за 24 ч.} \\ 14. \text{Определить постоянную времени нагревания масла T}_{\text{мс}} \text{ трех-фазного масляного трансформатора мощностью} \\ 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 \text{ кг, вес меди } G_{\text{м}} = 1192 \text{ кг, вес масла } G_{\text{мс}} = 5560 \text{ кг. Потери в стали } \Delta Pc=18 \text{ кВт, потери в меди } \Delta Pm=57,4 \text{ кВт. Теплоемкость стали } c_c = 480 \ \text{Дж/(кг·°C), теплоемкость меди } c_{\text{м}} = 390 \ \text{Дж/(кг·°C), теплоемкость масла } c_{\text{мc}} = 1670 \ \text{Дж/(кг·°C), превышение температуры сердечника относительно масла } c_{\text{mc}} = 20 \cdot ^{\circ}\text{C}, \text{ то же для обмотки } c_{\text{m}} = 20 \cdot ^{\circ}\text{C} \text{ и масла } c_{\text{mc}} = 40 \cdot ^{\circ}\text{C}. \\ 15. \text{Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора } U_{1\text{H}} = 200 \text{ B, мощность нагрузки } P_2 = 1 \text{ кВт, коэффициент мощности нагрузки } cos_{\phi 2} = 0,8. \text{ Определить} \\ \end{cases}$		1 -				
нагрузки равен 0,7, а максимальная нагрузка летом составляет 360 кВ·А. 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт·ч и 2200 кВАр·ч, показания счетчиков определены за 24 ч. 14. Определить постоянную времени нагревания масла $T_{\text{мс}}$ трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника $G_{\text{с}} = 5340$ кг, вес меди $G_{\text{м}} = 1192$ кг, вес масла $G_{\text{мс}} = 5560$ кг. Потери в стали Δ Pc=18 кВт, потери в меди Δ Pm=57,4 кВт. Теплоемкость стали $c_{\text{c}} = 480$ Дж/(кг·°C), теплоемкость меди $c_{\text{m}} = 390$ Дж/(кг·°C), теплоемкость масла $c_{\text{мс}} = 1670$ Дж/(кг·°C), превышение температуры сердечника относительно масла $c_{\text{с}} = 20$ ·°C, то же для обмотки $c_{\text{m}} = 20$ ·°C и масла $c_{\text{m}} = 40$ ·°C. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $c_{\text{m}} = 200$ в, мощность нагрузки $c_{\text{p}} = 1$ кВт, коэффициент мощности нагрузки $c_{\text{о}} = 0.8$. Определить		_	-			
 ет 360 кВ·А. 13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт·ч и 2200 кВАр·ч, показания счетчиков определены за 24 ч. 14. Определить постоянную времени нагревания масла Т_{мс} трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника G_c = 5340 кг, вес меди G_м = 1192 кг, вес масла G_{мс} = 5560 кг. Потери в стали ΔРс=18 кВт, потери в меди ΔРм=57,4 кВт. Теплоемкость стали с_c = 480 Дж/(кг·°С), теплоемкость меди с_м = 390 Дж/(кг·°С), теплоемкость масла с_{мс} = 1670 Дж/(кг·°С), превышение температуры сердечника относительно масла τ_с = 20·°C, то же для обмотки τ_м = 20·°C и масла τ_{мс} = 40·°C. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора U_{1н} = 200 В, мощность нагрузки Р₂ = 1 кВт, коэффициент мощности нагрузки соѕ _{φ2} = 0,8. Определить 		1 1				
13. Определить величину коэффициента заполнения суточного графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, 1600 кВт·ч и 2200 кВАр·ч, показания счетчиков определены за 24 ч. 14. Определить постоянную времени нагревания масла $T_{\rm MC}$ трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника $G_{\rm c} = 5340$ кг, вес меди $G_{\rm m} = 1192$ кг, вес масла $G_{\rm mc} = 5560$ кг. Потери в стали $\Delta Pc=18$ кВт, потери в меди $\Delta Pm=57,4$ кВт. Теплоемкость стали $c_{\rm c} = 480$ Дж/(кг·°С), теплоемкость меди $c_{\rm m} = 390$ Дж/(кг·°С), теплоемкость масла $c_{\rm mc} = 1670$ Дж/(кг·°С), превышение температуры сердечника относительно масла $\tau_{\rm c} = 20$ ·°С, то же для обмотки $\tau_{\rm m} = 20$ ·°С и масла $\tau_{\rm mc} = 40$ ·°С. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $U_{\rm 1H} = 200$ В, мощность нагрузки $P_{\rm 2} = 1$ кВт, коэффициент мощности нагрузки сов $\phi_{\rm 2} = 0,8$. Определить		1 2 2	ная нагрузка летом с	составля-		
графика нагрузки, если известно, что показания счетчиков активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, $1600~\mathrm{kBT}\cdot \mathrm{u}$ и $2200~\mathrm{kBAp}\cdot \mathrm{u}$, показания счетчиков определены за $24~\mathrm{u}$. 14. Определить постоянную времени нагревания масла T_{MC} трехфазного масляного трансформатора мощностью $5600~\mathrm{kBA}$, напряжением $35~\mathrm{kB}$. Вес стали сердечника $\mathrm{G_c} = 5340~\mathrm{kr}$, вес меди $\mathrm{G_m} = 1192~\mathrm{kr}$, вес масла $\mathrm{G_{MC}} = 5560~\mathrm{kr}$. Потери в стали $\Delta\mathrm{Pc} = 18~\mathrm{kBT}$, потери в меди $\Delta\mathrm{Pm} = 57.4~\mathrm{kBT}$. Теплоемкость стали $\mathrm{c_c} = 480~\mathrm{Дж/(kr}\cdot \mathrm{^{\circ}C})$, теплоемкость меди $\mathrm{c_m} = 390~\mathrm{Дж/(kr}\cdot \mathrm{^{\circ}C})$, теплоемкость масла $\mathrm{c_{mc}} = 1670~\mathrm{Дж/(kr}\cdot \mathrm{^{\circ}C})$, превышение температуры сердечника относительно масла $\mathrm{t_c} = 20.\mathrm{^{\circ}C}$, то же для обмотки $\mathrm{t_m} = 20.\mathrm{^{\circ}C}$ и масла $\mathrm{t_{mc}} = 40.\mathrm{^{\circ}C}$. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $\mathrm{U_{1H}} = 200~\mathrm{B}$, мощность нагрузки $\mathrm{P_2} = 1~\mathrm{kBT}$, коэффициент мощности нагрузки $\mathrm{cos}_{\phi2} = 0.8$. Определить	12				ПИ О	110
активной и реактивной нагрузки составляют, соответственно, $1600 \text{ кBt} \cdot \text{ч}$ и $2200 \text{ кBAp} \cdot \text{ч}$, показания счетчиков определены за 24 ч . 14. Определить постоянную времени нагревания масла $T_{\text{мс}}$ трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кBA , напряжением 35 кB . Вес стали сердечника $G_c = 5340 \text{ кr}$, вес меди $G_{\text{м}} = 1192 \text{ кr}$, вес масла $G_{\text{мс}} = 5560 \text{ kr}$. Потери в стали $\Delta Pc = 18 \text{ кBT}$, потери в меди $\Delta Pm = 57.4 \text{ kBt}$. Теплоемкость стали $c_c = 480 \text{ Дж/(kr} \cdot ^{\circ}\text{C})$, теплоемкость меди $c_{\text{m}} = 390 \text{ Дж/(kr} \cdot ^{\circ}\text{C})$, теплоемкость масла $c_{\text{мс}} = 1670 \text{ Дж/(kr} \cdot ^{\circ}\text{C})$, превышение температуры сердечника относительно масла $c_{\text{с}} = 20 \cdot ^{\circ}\text{C}$, то же для обмотки $c_{\text{m}} = 20 \cdot ^{\circ}\text{C}$ и масла $c_{\text{mc}} = 40 \cdot ^{\circ}\text{C}$. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $c_{\text{m}} = 200 \text{ B}$, мощность нагрузки $c_{\text{m}} = 200 \text{ B}$. Определить	13.		2		11K-2	H2
1600 кВт·ч и 2200 кВАр·ч, показания счетчиков определены за 24 ч. 14. Определить постоянную времени нагревания масла $T_{\text{мс}}$ трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника $G_c = 5340$ кг, вес меди $G_{\text{м}} = 1192$ кг, вес масла $G_{\text{мс}} = 5560$ кг. Потери в стали $\Delta Pc=18$ кВт, потери в меди $\Delta Pm=57.4$ кВт. Теплоемкость стали $c_c = 480$ Дж/(кг·°С), теплоемкость меди $c_{\text{м}} = 390$ Дж/(кг·°С), теплоемкость масла $c_{\text{мс}} = 1670$ Дж/(кг·°С), превышение температуры сердечника относительно масла $t_{\text{с}} = 20$ ·°С, то же для обмотки $t_{\text{м}} = 20$ ·°С и масла $t_{\text{мс}} = 40$ ·°С. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $t_{\text{lh}} = 200$ В, мощность нагрузки $t_{\text{lh}} = 200$ В, мощность нагрузки $t_{\text{lh}} = 200$ В, мощность нагрузки $t_{\text{lh}} = 200$ В. Определить						
14. Определить постоянную времени нагревания масла $T_{\text{мс}}$ трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника $G_c = 5340$ кг, вес меди $G_{\text{м}} = 1192$ кг, вес масла $G_{\text{мс}} = 5560$ кг. Потери в стали $\Delta Pc = 18$ кВт, потери в меди $\Delta Pm = 57.4$ кВт. Теплоемкость стали $c_c = 480$ Дж/(кг·°C), теплоемкость меди $c_{\text{м}} = 390$ Дж/(кг·°C), теплоемкость масла $c_{\text{мс}} = 1670$ Дж/(кг·°C), превышение температуры сердечника относительно масла $t_{\text{с}} = 20$ ·°C, то же для обмотки $t_{\text{m}} = 20$ ·°C и масла $t_{\text{mc}} = 40$ ·°C. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $U_{1\text{H}} = 200$ В, мощность нагрузки $P_2 = 1$ кВт, коэффициент мощности нагрузки $P_2 = 0.8$. Определить						
14. Определить постоянную времени нагревания масла $T_{\text{мс}}$ трехфазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника $G_c = 5340$ кг, вес меди $G_{\text{м}} = 1192$ кг, вес масла $G_{\text{мс}} = 5560$ кг. Потери в стали $\Delta Pc = 18$ кВт, потери в меди $\Delta Pm = 57,4$ кВт. Теплоемкость стали $c_c = 480$ Дж/(кг·°С), теплоемкость меди $c_{\text{м}} = 390$ Дж/(кг·°С), теплоемкость масла $c_{\text{мс}} = 1670$ Дж/(кг·°С), превышение температуры сердечника относительно масла $t_{\text{с}} = 20$ ·°С, то же для обмотки $t_{\text{м}} = 20$ ·°С и масла $t_{\text{мс}} = 40$ ·°С. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $U_{1\text{H}} = 200$ В, мощность нагрузки $P_2 = 1$ кВт, коэффициент мощности нагрузки $P_2 = 0.8$. Определить			willing of the times of the	оделены		
фазного масляного трансформатора мощностью 5600 кВА, напряжением 35 кВ. Вес стали сердечника $G_c = 5340$ кг, вес меди $G_m = 1192$ кг, вес масла $G_{mc} = 5560$ кг. Потери в стали $\Delta Pc=18$ кВт, потери в меди $\Delta Pm=57,4$ кВт. Теплоемкость стали $c_c = 480$ Дж/(кг·°С), теплоемкость меди $c_m = 390$ Дж/(кг·°С), теплоемкость масла $c_{mc} = 1670$ Дж/(кг·°С), превышение температуры сердечника относительно масла $\tau_c = 20$ ·°С, то же для обмотки $\tau_m = 20$ ·°С и масла $\tau_{mc} = 40$ ·°С. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $U_{1H} = 200$ В, мощность нагрузки $P_2 = 1$ кВт, коэффициент мощности нагрузки $P_2 = 0.8$. Определить	14.		и нагревания масла	Т _{мс} трех-	ПК-2	H2
$ 5340 \ \text{кг, вес меди } G_{\text{M}} = 1192 \ \text{кг, вес масла } G_{\text{Mc}} = 5560 \ \text{кг. Потери в стали } \Delta Pc = 18 \ \text{кВт, потери в меди } \Delta Pm = 57,4 \ \text{кВт. Теплоемкость стали } c_{\text{c}} = 480 \ \text{Дж/(кг·°C)}, \ \text{теплоемкость меди } c_{\text{m}} = 390 \ \text{Дж/(кг·°C)}, \ \text{теплоемкость масла } c_{\text{mc}} = 1670 \ \text{Дж/(кг·°C)}, \ \text{превышение температуры сердечника относительно масла } \tau_{\text{c}} = 20 \cdot ^{\circ}\text{C}, \ \text{то же для обмотки } \tau_{\text{m}} = 20 \cdot ^{\circ}\text{C} \ \text{и масла } \tau_{\text{mc}} = 40 \cdot ^{\circ}\text{C}. \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$						
тери в стали $\Delta Pc=18$ кВт, потери в меди $\Delta Pm=57,4$ кВт. Теплоемкость стали $c_c=480$ Дж/(кг·°C), теплоемкость меди $c_m=390$ Дж/(кг·°C), теплоемкость масла $c_{mc}=1670$ Дж/(кг·°C), превышение температуры сердечника относительно масла $\tau_c=20$ ·°C, то же для обмотки $\tau_m=20$ ·°C и масла $\tau_{mc}=40$ ·°C. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $U_{1H}=200$ В, мощность нагрузки $P_2=1$ кВт, коэффициент мощности нагрузки $P_2=0$, Определить						
лоемкость стали $c_c = 480~\text{Дж/(кг·°C)}$, теплоемкость меди $c_{\text{м}} = 390~\text{Дж/(кг·°C)}$, теплоемкость масла $c_{\text{мc}} = 1670~\text{Дж/(кг·°C)}$, превышение температуры сердечника относительно масла $\tau_c = 20$.°C, то же для обмотки $\tau_{\text{м}} = 20$.°C и масла $\tau_{\text{мc}} = 40$.°C. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $U_{1\text{H}} = 200~\text{B}$, мощность нагрузки $P_2 = 1~\text{kBt}$, коэффициент мощности нагрузки $\cos p_2 = 0.8$. Определить						
$ 390 \ \text{Дж/(кг·°C)}, \ \text{теплоемкость масла } c_{\text{мс}} = 1670 \ \text{Дж/(кг·°C)}, \\ \text{превышение температуры сердечника относительно масла } \tau_{\text{с}} \\ = 20 \cdot ^{\circ}\text{C}, \ \text{то же для обмотки } \tau_{\text{м}} = 20 \cdot ^{\circ}\text{C} \ \text{и масла } \tau_{\text{мc}} = 40 \cdot ^{\circ}\text{C}. \\ 15. \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$						
превышение температуры сердечника относительно масла τ_c = 20 .°C, то же для обмотки $\tau_{\rm M} = 20$.°C и масла $\tau_{\rm MC} = 40$.°C. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $U_{1\rm H} = 200~{\rm B}$, мощность нагрузки $P_2 = 1~{\rm kBT}$, коэффициент мощности нагрузки $P_2 = 0.8$. Определить						
$=20^{\circ}\text{C}$, то же для обмотки $\tau_{\text{M}}=20^{\circ}\text{C}$ и масла $\tau_{\text{MC}}=40^{\circ}\text{C}$. 15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $U_{1\text{H}}=200~\text{B}$, мощность нагрузки $P_2=1~\text{kBT}$, коэффициент мощности нагрузки $P_2=0.8$. Определить						
15. Номинальное напряжение первичной обмотки однофазного трансформатора $U_{1H} = 200$ В, мощность нагрузки $P_2 = 1$ кВт, коэффициент мощности нагрузки $\cos_{\phi 2} = 0.8$. Определить						
трансформатора $U_{1H} = 200$ В, мощность нагрузки $P_2 = 1$ кВт, коэффициент мощности нагрузки $\cos_{\phi 2} = 0.8$. Определить	1.5				пи о	112
коэффициент мощности нагрузки $\cos_{\phi 2} = 0.8$. Определить	15.				11K-2	H2
				STRITE.		

5.3.1.3. Вопросы к зачету с оценкой Не предусмотрены

5.3.1.4. Вопросы к зачету

Не предусмотрены

5.3.1.5. Перечень тем курсовых проектов (работ)

Не предусмотрен.

5.3.1.6. Вопросы к защите курсового проекта (работы)

Не предусмотрены.

5.3.2. Оценочные материалы текущего контроля

5.3.2.1. Вопросы тестов

№	Содержание	Компе-	идк
1.	Испытания электроустановок бывают:	·	
	-для целей сертификации.		
	-ежегодные.	ПК-2	31
	-приемо-сдаточные.		
	-профилактические.		
2.	Проверку соответствия смонтированной электроустановки проек-		
	ту проводят сравнением с проектом:		
	-электроустановочных изделий.	ПК-2	31
	-кабельной продукции.	11K-Z	31
	-сечений проводов, кабелей, токопроводов.		
	-сроков начала и окончания монтажа.		
3.	Сопротивление изоляции для внутренних цепей ВРУ, РУ:		
	-более 0,5 МОм.		
	-не менее 0,5 МОм.	ПК-2	31
	-не более 1,0 МОм.		
	-не менее 1 МОм.		
4.	Сопротивление изоляции электропроводок и цепей напряжением		
	60 В и ниже:		
	-не более 0,5 МОм.	ПК-2	31
	-не менее 0,5 МОм.	11K-Z	31
	-Не более 1,0 МОм.		
	-Не менее 1 МОм.		
5.	Допустимое сопротивление изоляции автоматического выключа-		
	теля в сети напряжением 380 должно быть не менее:		
	-0,5 МОм.	ПК-2	31
	-0,5 кОм.		
	-0,3 МОм.		
6.	Сопротивление изоляции вторичных цепей устройств РЗАиТ от-		
	носительно земли должно поддерживаться не ниже:		
	-1 МОм.	ПК-2	31
	-10 MOM.		
	-0,5 МОм.		
7.	Обеспечение требований защиты от поражения электрическим то-		
	ком при косвенных прикосновениях путем автоматического от-		
	ключения питания достигается:	ПК-2	31
	-применением двойной изоляции.		
	-нормированным временем отключения поврежденного участка		

№	Содержание	Компетенция	идк
	цепи, зависящего от тока однофазного замыканияприменением зануления.		
8.	Диэлектрик – это материал: - с большим электрическим сопротивлением с большим электрическим сопротивлением, служит для изоляции токоведущих частей друг от друга и от заземленных частей электрооборудования служит для изоляции токоведущих частей.	ПК-2	31
9.	Диэлектрики обладают электропроводностью: - объемной и поверхностной внутренней и поверхностной внутренней и объемной.	ПК-2	31
10.	Угол диэлектрических потерь — это угол: - между векторами тока в диэлектрике и приложенного напряжения сдвига фаз между током и напряжением в диэлектрике между векторами общего тока и тока смещения в диэлектрике.	ПК-2	31
11.	Тангенс угла диэлектрических потерь определяет величину: - активной мощности, теряемой в диэлектрике, работающем под переменным напряжением потерь полной мощности в диэлектрике потерь реактивной мощности в диэлектрике	ПК-2	31
12.	Гигроскопичность — это степень: - устойчивости диэлектрика к воздействию на него паров воды при работе электроизоляционного материала во влажной атмосфере устойчивости диэлектрика к воздействию на него дистиллированной воды при работе электроизоляционного материала во влажной атмосфере устойчивости диэлектрика при погружении его в воду.	ПК-2	31
13.	Жидкие диэлектрики – это минеральные: - масла, совол, кремнийорганические жидкости масла масла, совол.	ПК-2	31
14.	Пробой диэлектрика — это: - разрушение диэлектрика при определенной величине напряженности электрического поля разрушение диэлектрика при коротком замыкании разрушение диэлектрика при перенапряжениях в сети.	ПК-2	31
15.	Пробивное напряжение свежего трансформаторного масла при рабочем напряжении аппарата до 35 кВ включительно должно быть: - 40 кВ 35 кВ 30 кВ	ПК-2	31
16.	Под действием электрического поля в изоляции из-за присутствия в диэлектриках свободных зарядов возникает ток: -ФукоСквозной.	ПК-2	31

№	Содержание	Компе-	идк
	-Проводимости.		
	-Абсорбции.		
	-Смещения.		
17.	Под действием электрического поля в изоляции происходит замедленная поляризация, т.е. смещение и поворот связанных дипольных молекул, создающих ток: -ФукоСквозной.	ПК-2	31
	-Проводимости. -Абсорбции. -Смещения.		
18.	Под действием электрического поля в изоляции происходит мгновенная поляризация, представляющая собой упругое смещение и деформацию электронных оболочек атомов и ионов и создающая ток:	ПК-2	31
	-Фуко. -Сквозной. -Проводимости. -Абсорбции. -Смещения.		
19.	Нормированное время отключения при замыкании фазного проводника на корпус для групповых сетей: -менее 0,1 сменее 0,4 сменее 5 сот 0,4 до 5 с.	ПК-2	32
20.	Нормированное время отключения при замыкании фазного проводника на корпус для отдельных электроприемников: -менее 0,1 сменее 0,4 сменее 5 сот 0,4 до 5 с.	ПК-2	32
21.	Нормированное время отключения при замыкании фазного проводника на корпус для распределительных сетей: -менее 0,1 сменее 0,4 сменее 5 сот 0,4 до 5 с.	ПК-2	32
22.	Отключающий дифференциальный ток ($I_{\Delta n}$) выключателя дифференциального тока (или УЗО) равен: $-0.5I_{\Delta n}.$ $-I_{\Delta n}.$ $-(0.5I_{\Delta n}-I_{\Delta n}).$ $-(5I_{\Delta n}-10I_{\Delta n}).$	ПК-2	32
23.	Время срабатывания электромагнитного расцепителя автоматического выключателя бытового назначения не более: -0,1 с0,2 с.	ПК-2	32

№	Содержание	Компе-	идк
	-0,4 c. -1,0 c.		
24.	ВДТ это: -выключатель двойного токавыключатель действительного токавыключатель дугового токавыключатель дифференциального тока.	ПК-2	32
25.	Номинальный неотключающий дифференциальный ток ВДТ: -0,25 I∆n0,5 I∆n0,75 I∆n1∆n.	ПК-2	32
26.	Уставки ВДТ по току утечки при защите людей от поражения электрическим током, mA, составляют: -1030100300.	ПК-2	32
27.	Обеспечение требований защиты от поражения электрическим током при косвенных прикосновениях путем автоматического отключения питания достигается нормированным: -временем отключения поврежденного участка цепитоком однофазного замыканиятоком трехфазного замыканиясопротивлением цепи «фаза-нуль».	ПК-2	32
28.	Мегаомметром на 2500 В измеряют сопротивление: электропроводок и цепей напряжением 60 В и нижевнутренних цепей ВРУ, РУвторичных цепейсхем защиты, управления, сигнализации и измерений.	ПК-2	33
29.	Мегаомметром на 1000 В измеряют сопротивление: -электропроводок и цепей напряжением 60 В и нижевнутренних цепей ВРУ, РУвторичных цепейсхем защиты, управления, сигнализации и измерений.	ПК-2	33
30.	Мегаомметром на 500 В измеряют сопротивление: -цепей напряжением 60 В и нижевнутренних цепей ВРУ, РУвторичных цепейсхем защиты, управления, сигнализации и измерений.	ПК-2	33
31.	Напряжение мегаомметра при проведении испытаний повышенным напряжением распределительных устройств: -100 В500 В1000 В2500 В.	ПК-2	33

32. Для измерения тока применяется:	идк
- амперметр тахометр. 33. Напряжение измеряется: - мегаомметром ампервольтметром ваттметром. 34. Измерительный трансформатор – это трансформатор для: - измерения электрических величин - отделения измерительных приборов от высокого напряжения и токов питания потребителей малой мощности. 35. Амперметр подключается: - последовательно в электрическую цепь параллельно участку эл. цепи параллельно нагрузке. 36. Вольтметр подключается: - последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром амперметром амперметром сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением.	
- амперметр тахометр. 33. Напряжение измеряется: - мегаомметром ампервольтметром ваттметром. 34. Измерительный трансформатор – это трансформатор для: - измерения электрических величин - отделения измерительных приборов от высокого напряжения и токов питания потребителей малой мощности. 35. Амперметр подключается: - последовательно в электрическую цепь параллельно участку эл. цепи параллельно нагрузке. 36. Вольтметр подключается: - последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром ваттметром ваттметром ваттметром ваттметром ваттметром сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателя напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим частвям, заведомо находящимся под напряжением.	33
33. Напряжение измеряется:	33
- метаомметром ампервольтметром заттметром. 34. Измерительный трансформатор – это трансформатор для: - измерения электрических величин - отделения измерительных приборов от высокого напряжения и токов питания потребителей малой мощности. 35. Амперметр подключается: - последовательно в электрическую цепь параллельно участку эл. цепи параллельно нагрузке. 36. Вольтметр подключается: - последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром амперметром ваттметром ваттметром сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением.	
- ампервольтметром. 34. Измерительный трансформатор – это трансформатор для:	
- ампервольтметром ваттметром. 34. Измерительный трансформатор — это трансформатор для: - измерения электрических величин - отделения измерительных приборов от высокого напряжения и токов питания потребителей малой мощности. 35. Амперметр подключается: - последовательно в электрическую цепь параллельно участку эл. цепи параллельно нагрузке. 36. Вольтметр подключается: - последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром ваттметром ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением.	33
34. Измерительный трансформатор — это трансформатор для: - измерения электрических величин - отделения измерительных приборов от высокого напряжения и токов питания потребителей малой мощности. 35. Амперметр подключается: - последовательно в электрическую цепь параллельно нагрузке последовательно в эл. цепи параллельно нагрузке параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром ваттметром ваттметром сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением к токоведущим ча-	
- измерения электрических величин - отделения измерительных приборов от высокого напряжения и токов питания потребителей малой мощности. 35. Амперметр подключается: - последовательно в электрическую цепь параллельно участку эл. цепи параллельно нагрузке. 36. Вольтметр подключается: - последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром амперметром ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сперсходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
- отделения измерительных приборов от высокого напряжения и токов питания потребителей малой мощности. 35. Амперметр подключается: - последовательно в электрическую цепь параллельно участку эл. цепи параллельно нагрузке. 36. Вольтметр подключается: - последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке параллельно нагрузке параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром ваттметром ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
токов питания потребителей малой мощности. 35. Амперметр подключается: - последовательно в электрическую цепь параллельно участку эл. цепи параллельно нагрузке. 36. Вольтметр подключается: - последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке параллельно нагрузке параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром ваттметром. 38. Мегаомметр – это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением.	
- питания потребителей малой мощности. 35. Амперметр подключается:	33
35. Амперметр подключается:	
- последовательно в электрическую цепь параллельно участку эл. цепи параллельно нагрузке. 36. Вольтметр подключается: - последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром ваттметром. 38. Мегаомметр – это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением.	
- параллельно участку эл. цепи параллельно нагрузке. 36. Вольтметр подключается: - последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
- параллельно участку эл. цепи параллельно нагрузке. 36. Вольтметр подключается: - последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром ваттметром ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	33
36. Вольтметр подключается:	33
- последовательно в эл. цепь параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
- параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
- параллельно нагрузке параллельно участку цепи. 37. Активная электрическая мощность измеряется: - вольтметром амперметром ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	33
37. Активная электрическая мощность измеряется:	33
- вольтметром амперметром ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
- амперметром ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
- амперметром. - ваттметром. 38. Мегаомметр — это прибор для измерения: - сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	33
38. Мегаомметр — это прибор для измерения:	
- сопротивления изоляции отдельных частей электроустановок сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
- сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
- сопротивления изоляционных материалов переходного сопротивления электроконтактов. 39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: - сроком годности, обозначенном на указателе напряжения визуальным осмотром специальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжением специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	33
39. Как устанавливается исправность указателя напряжения при определении отсутствия напряжения в электроустановке: -сроком годности, обозначенном на указателе напряжениявизуальным осмотромспециальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжениемспециальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
делении отсутствия напряжения в электроустановке: -сроком годности, обозначенном на указателе напряжениявизуальным осмотромспециальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжениемспециальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
-сроком годности, обозначенном на указателе напряжениявизуальным осмотромспециальным прибором или приближением к токоведущим частям, заведомо находящимся под напряжениемспециальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
-визуальным осмотромспециальным прибором или приближением к токоведущим ча- стям, заведомо находящимся под напряжениемспециальным прибором или приближением к токоведущим ча-	33
-специальным прибором или приближением к токоведущим ча- стям, заведомо находящимся под напряжением. -специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
стям, заведомо находящимся под напряжениемспециальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
-специальным прибором или приближением к токоведущим ча-	
T CTAIN, NOTOTIBLE MOTAL HAVOURIBLES HOUT HATTISTACHULM	
40. Как проверить отсутствие напряжения на участке работы:	
	20
-при наличии видимого разрыва не проверяется. -визуально.	33
-указателем напряжения.	
41. Фазный ток – это ток:	
- протекающий по фазной обмотке генератора или потребителя	
- протекающий по фазным проводам.	33
- ток однофазного переменного тока.	
42. Линейный ток – это ток:	33
- протекающий по линейному проводу.	
- протекающий по проводам ВЛ.	
- ток в одной фазе сети.	

Nº	Содержание	Компе- тенция	идк
43.	Что составляет комплекс технических средств АКСУЭ? -Только средства передачи информацииВсе перечисленноеТолько средства сбора информации и вспомогательные системыТолько средства обработки и отображения информации.	ПК-2	33
44.	Какие действия необходимы, если измеренный при профилактических испытаниях ток однофазного замыкания больше верхнего предела диапазона токов мгновенного расцепления автоматического выключателя и разброс времени срабатывания выключателя по время-токовой характеристике не выходит за пределы нормированного времени отключения: -заменить автоматический выключатель. -продолжить эксплуатацию. -проверить время срабатывания.	ПК-2	34
45.	Какие действия необходимы, если после монтажа измеренный ток однофазного замыкания меньше верхнего предела диапазона токов мгновенного расцепления автоматического выключателя и разброс времени срабатывания выключателя по время-токовой характеристике выходит за пределы нормированного времени отключения: -заменить автоматический выключательпродолжить эксплуатациюпроверить время срабатывания.	ПК-2	34
46.	Что должны обеспечивать заземляющие устройства: - условия безопасности людей, эксплуатационные режимы работы и защиту электроустановок безопасность людей и защиту электроустановок - безопасность людей.	ПК-2	34
47.	Сопротивление заземляющего устройства электроустановки с учетом повторных заземлений нулевого провода при линейном напряжении 380 В источника трехфазного тока в сети с глухозаземленной нейтралью должно быть не более: -2 Ом. -4 Ом. -6 Ом.	ПК-2	34
48.	Сопротивление заземляющего устройства электроустановки напряжением 110 кВ сетей с эффективным заземлением нейтрали и значении удельного сопротивления грунта до 500 Ом·м должно быть не более: -1 Ом. -0,5 Ом. -4 Ом.	ПК-2	34
49.	Сопротивление заземлителя железобетонной опоры ВЛ-10 кВ в ненаселенной местности при значении удельного сопротивления грунта до 100 Ом⋅м должно быть не более: -30 Ом10 Ом15 Ом.	ПК-2	34

№	Содержание	Компе- тенция	идк
50.	Сопротивление заземлителя железобетонной опоры ВЛ-0,4 кВ с повторным заземлением нулевого провода при напряжении источника питания 660/380 В при значении удельного сопротивления	ПК-2	34
	грунта до 100 Ом·м должно быть не более: -30 Ом. -10 Ом.		
	-10 Ом. -15 Ом.		
51.	Сопротивление заземляющего устройства, Ом, в электроустанов-		
31.	ках с фазным напряжением 0,22 кВ:	HII. 0	2.4
	ках с фазным напряжением 0,22 кВ. -≤60 Ом.	ПК-2	34
	- <u>-</u> 00 Ом.		
	-≤10 Om.		
	-<4 Om.		
52.	Сопротивление заземляющего устройства в электроустановках до		
5 2.	1000 В, к которому присоединена нейтраль трансформатора не бо-	ПК-2	34
	лее 4 и 8 Ом при линейных напряжениях:	11K-Z	34
	-1000 и 660 В.		
	-660 и 380 В.		
	-380 и 220 В.		
	-220 и 127 В.		
53.	Сопротивление заземлителей опор с повторными заземлителями		
	нулевого провода 380/220 В:	ПК-2	34
	-4 Ом.	1111 2	
	-10 Ом.		
	-30 Ом.		
	-60 Ом.		
54.	Для измерения сопротивления заземлителя на расстоянии от него		
	располагают:	ПК-2	35
	-высокопотенциальный электрод.		
	-низкопотенциальный зонд.		
	-токовый электрод.		
	-потенциальный электрод.		
55.	В качестве вспомогательного заземлителя и зонда могут приме-		
	няться стальные неокрашенные электроды:	ПК-2	35
	-диаметром 12 – 20 мм.		
	-диаметром 8 – 12 мм.		
	-длиной 0,8 – 1 м.		
56.	-длиной 1,5 – 2 м.		
50.	Измерения параметров заземляющих устройств должны произво-		
	диться: - в период наибольшего высыхания грунта.	ПК-2	35
	- в период наиоольшего высыхания грунта. - зимой и летом.		
	- зимои и летом. - летом.		
57.	Защитное заземление – это:		
51.	- заземление, выполняемое в целях электробезопасности.	писо	25
	-безопасность людей.	ПК-2	35
	-защиту электроустановок, эксплуатационные режимы работ.		

№	Содержание	Компетенция	идк
58.	Присоединение заземляющих проводников к заземлителю должно выполняться: - сваркой или болтовым соединением только сваркой только болтовым соединением.	ПК-2	35
59.	При автоматическом отключении трансформатора действием защит от внутренних повреждений трансформатор можно включать в работу только после: - осмотра, испытаний, анализа газа, масла и устранения дефектов осмотра внутренней части со вскрытием - измерения сопротивления изоляции обмоток	ПК-2	35
60.	Для кабелей, находившихся в эксплуатации более 15 лет, перегрузки должны быть снижены до: - 10% 5% 15%.	ПК-2	35
61.	Сопротивление изоляции рассчитывают как частное от деления напряжения на значение тока, установившегося после включения напряжения через: -15 с30 с1 мин2 мин.	ПК-2	35
62.	Коэффициент абсорбции равен отношению измеренного сопротивления изоляции после приложения напряжения мегаомметра к измеренному сопротивлению изоляции через: -120 и 30 с120 и 15 с60 и 15 с60 и 30 с.	ПК-2	35
63.	Если $(R_{60}/R_{15})>1,3$ то изоляцию считают: -сухойувлажненнойвлажнойсырой.	ПК-2	35
64.	Если (R ₆₀ /R ₁₅)< 1,3, то изоляцию признают: -СухойУвлажненнойВлажнойСырой.	ПК-2	35
65.	Измерение сопротивления изоляции кабелей (за исключением кабелей бронированных) сечением до 16 мм² производится мегаометром на: -100 В500 В1000 В2500 В.	ПК-2	35

№	Содержание	Компе-	идк
66.	Измерение сопротивления изоляции кабелей сечением выше 16 мм ² и бронированных – мегаометром на: -100 В500 В1000 В2500 В.	ПК-2	35
67.	Измерение сопротивления изоляции проводов всех сечений производится мегаометром на: -100 В500 В1000 В2500 В.	ПК-2	35
68.	При измерении сопротивления изоляции на трехпроводных линиях осуществляют следующие замеры: -L1-NL1- L2N-PEL1-PE.	ПК-2	35
69.	Минимальная численность бригады при испытании изоляции повышенным напряжением, чел.: -123.	ПК-2	35
70.	Минимальная численность бригады при испытании автоматических выключателей, чел.: -1234.	ПК-2	35
71.	Группа допуска члена бригады при измерении сопротивления петли «фаза-нуль», не ниже: -IIIIIIVV.	ПК-2	35
72.	Группа допуска производителя работ при испытании электроустановок повышенным напряжением, не ниже: -IIIIIIVV.	ПК-2	35
73.	Величина испытательного напряжения силовых и осветительных электроустановок составляет: -1000 В2500 В6000 В10000 В.	ПК-2	35

Nº	Содержание	Компе-	идк
74.	Продолжительность испытаний повышенным напряжением силовых и осветительных электроустановок: -30 с60 с100 с120 с.	ПК-2	35
75.	Минимальное значение измеренного сопротивления изоляции, при котором проводится испытание повышенным напряжением, равно: -0,1 МОм0,5 МОм1 МОм1 МОм10 МОм.	ПК-2	35
76.	Можно ли принимать в эксплуатацию электроустановки с дефектами и недоделками? -Можно, если имеющиеся дефекты не влияют на работу электроустановкиМожно, если на это есть разрешение органа РостехнадзораПриемка в эксплуатацию электроустановок с недоделками не допускаетсяМожно, с условием устранения недоделок в течение месяца со дня приемки электроустановки в эксплуатацию.	ПК-2	35
77.	В течение какого срока проводится комплексное опробование работы линии электропередачи перед приемкой в эксплуатацию? -В течение 24 часовВ течение 48 часовВ течение 36 часовВ течение 72 часов.	ПК-2	35
78.	Каким образом осуществляется подача напряжения на электроустановки, допущенные в установленном порядке в эксплуатацию? -На основании распоряжения руководителя организации потребителяПосле согласования с органами РостехнадзораПосле получения разрешения от органов Ростехнадзора и при наличии договора с энергоснабжающей организацией	ПК-2	35
79.	В течение какого срока проводится комплексное опробование основного и вспомогательного оборудования электроустановки перед приемкой в эксплуатацию? -В течение 24 часовВ течение 72 часовВ течение 48 часовВ течение 36 часов.	ПК-2	35
80.	Виды испытательных напряжений при испытании электроустановок повышенным напряжением: -повышенное напряжение промышленной частотывыпрямленное постоянное напряжениеимпульсное испытательное напряжениеповышенное напряжение сверхвысокой частоты.	ПК-2	311

N₂	Содержание	Компе-	идк
81.	По измеренному полному сопротивлению петли «фаза-нуль» определяют: -напряжение прикосновенияток однофазного короткого замыканияноминальный ток сетиток утечки на землю.	ПК-2	311
82.	По току однофазного короткого замыкания определяют: -номинальный ток сетиток утечки на землюнапряжение прикосновениявремя срабатывания защитного аппарата.	ПК-2	311
83.	С целью проверки временных параметров срабатывания устройств защиты электрооборудования от сверхтоков при замыкании на корпус проводят измерения: -сопротивления изоляциисопротивления прикосновениясопротивления петли «фаза-нуль»токов однофазного короткого замыкания.	ПК-2	311
84.	Детальный осмотр линии и составление ведомости дефектов и недоделок выполняет: -приёмочная комиссия; -рабочая комиссия; -государственная приёмочная комиссия.	ПК-2	311
85.	Время приложения постоянного испытательного напряжения, мин: -1от 1 до 55от 5 до 10.	ПК-2	311
86.	Время срабатывания автоматического выключателя (АВ) проверяется когда: -измеренный ток однофазного замыкания больше верхнего предела диапазона токов мгновенного расцепления этого АВ. -расчетный ток однофазного замыкания меньше верхнего предела диапазона токов мгновенного расцепления этого АВ. -измеренный ток однофазного замыкания меньше верхнего предела диапазона токов мгновенного расцепления этого АВ. -разброс времени срабатывания АВ по время-токовой характеристике выходит за пределы нормированного времени отключения.	ПК-2	311
87.	Автоматические выключатели выпускаются с расцепителями: -с обратнозависимой выдержкой временис независимой выдержкой временис прямо пропорциональной зависимой выдержкой временимгновенного действия (электромагнитные и электронные).	ПК-2	311
88.	Тепловые расцепители автоматических выключателей срабатывают: -с выдержкой времени - чем больше ток, тем выдержка времени меньшес выдержкой времени - чем больше ток, тем выдержка времени больше.	ПК-2	311

№	Содержание	Компе-	идк
	-мгновеннос заданной выдержкой времени.		
89.	Диапазон токов мгновенного расцепления I_a автоматических выключателей типа «С» от номинального I_n : $-3\ I_n < I_a \le 5\ I_n.$ $-5\ I_n < I_a \le 10\ I_n.$ $-10\ I_n < I_a \le 50\ I_n.$ $-50\ I_n < I_a \le 100\ I_n.$	ПК-2	311
90.	Диапазон токов мгновенного расцепления I_a автоматических выключателей типа «В» от номинального I_n : -3 $I_n < I_a \le 5 I_n$ 5 $I_n < I_a \le 10 I_n$ 10 $I_n < I_a \le 50 I_n$ 50 $I_n < I_a \le 100 I_n$.	ПК-2	311
91.	Диапазон токов мгновенного расцепления I_a автоматических выключателей типа «D» от номинального I_n : $-3\ I_n < I_a \le 5\ I_n.$ $-5\ I_n < I_a \le 10\ I_n.$ $-10\ I_n < I_a \le 50\ I_n.$ $-50\ I_n < I_a \le 100\ I_n.$	ПК-2	311
92.	Прибор MRP-110 служит для измерения: -отключающего дифференциального токавремени срабатывания ВДТтока петли «фаза-нуль»напряжения прикосновения.	ПК-2	311
93.	Ток однофазного короткого замыкания измеряется прибором MZC-303E между проводниками: -L-NL-PEL-PENN-PE.	ПК-2	311
94.	Коэффициент трансформации силовых трансформаторов определяют для: -проверки соответствия паспортным данным и правильности подсоединения ответвлений обмоток к переключателямоценки коэффициента абсорбцииоценки потерь в меди.	ПК-2	311
95.	Какими методами определяют коэффициент трансформации трансформатора? -двух вольтметровмоста переменного тока моста постоянного тока образцового (стандартного) трансформаторавсеми перечисленными.	ПК-2	311

№	Содержание	Компетенция	идк
96.	При проверке теплового расцепителя автоматического выключателя с характеристикой «В» диапазон токов мгновенного расцепления равен: $-3\ I_{\rm H}5\ I_{\rm H}.\\ -1,3\ I_{\rm H}1,5\ I_{\rm H}.\\ -1,5\ I_{\rm H}1,8\ I_{\rm H}$		311
97.	При проверке теплового расцепителя автоматического выключателя с характеристикой «С» диапазон токов мгновенного расцепления равен: $-5\ I_{\rm H}\dots 10\ I_{\rm H}.$ $-5\ I_{\rm H}\dots 7\ I_{\rm H}.$ $-10\ I_{\rm H}\dots 15\ I_{\rm H}$	ПК-2	311
98.	При проверке теплового расцепителя автоматического выключателя с характеристикой «D» диапазон токов мгновенного расцепления равен: $-10\ I_{\rm H}\dots 20\ I_{\rm H}.\\ -20\ I_{\rm H}\dots 30\ I_{\rm H}.\\ -10\ I_{\rm H}\dots 50\ I_{\rm H}$	ПК-2	311
99.	Испытательное напряжение для автоматических выключателей, магнитных пускателей и контакторов напряжением до 1000 В и продолжительность приложения нормированного испытательного напряжения равны: -напряжение 1 кВ, время 1 миннапряжение 0,5 кВ, время 1 миннапряжение 1 кВ, время 10 мин.	ПК-2	311
100.	Периодичность проверки сопротивление изоляции автоматических выключателей осуществляется: - при вводе в эксплуатацию и в процессе ее не реже 1 раза в 5 лет. - при вводе в эксплуатацию и в процессе ее не реже 1 раза в 6 лет. -при вводе в эксплуатацию и в процессе ее не реже 1 раза в год.	ПК-2	311
101.	Для кабелей, находившихся в эксплуатации более 15 лет, перегрузки должны быть снижены до %. (Ответ указать числом).	ПК-2	32
102.	Сопротивление изоляции рассчитывают как частное от деления напряжения на значение тока, установившегося после включения напряжения через мин. (Ответ указать числом).	ПК-2	32
103.	По измеренному полному сопротивлению петли «фаза-нуль» определяют ток короткого замыкания. (Ответ указать словом).	ПК-2	32
104.	Проверка сопротивления изоляции автоматических выключателей осуществляется при вводе в эксплуатацию и в процессе ее не реже 1 раза в лет. (Ответ указать числом).	ПК-2	32
105.	Коэффициент трансформации силовых трансформаторов определяют для проверки соответствия данным и правильности подсоединения ответвлений обмоток к переключателям.	ПК-2	34

	№	Содержание	Компе- тенция	идк
-	106.	Прибор MRP-110 служит для измерения отключающеготока, времени срабатывания ВДТ, тока петли «фаза-нуль», напряжения прикосновения.	ПК-2	34
	107.	Тепловые расцепители автоматических выключателей срабатывают с выдержкой времени — чем больше, тем выдержка времени меньше.	ПК-2	34

5.3.2.2. Вопросы для устного опроса

No	Содержание		идк
1.	Каким током следует проводить электрические испытания?	ПК-2	31
2.	При какой температуре, как правило, следует проводить электрические испытания?	ПК-2	31
3.	Какие характеристики изоляции силового трансформатора проверяют в процессе испытаний?	ПК-2	31
4.	При какой температуре изоляции рекомендуется измерять сопротивление изоляции силовых трансформаторов?	ПК-2	31
5.	Какие виды испытаний проводятся с аппаратами на напряжение до 1000 В?	ПК-2	31
6.	Как производятся испытания электрооборудования производства иностранных фирм?	ПК-2	31
7.	Расскажите о профилактических испытаниях электрооборудования.	ПК-2	31
8.	Опишите методику проведения измерений сопротивления изоляции. Назовите способы обнаружения неисправностей	ПК-2	31
9.	На основании каких документов проводят испытания электрооборудования?	ПК-2	31
10.	Какова продолжительность приложения испытательного напряжения при испытании изоляции обмоток трансформаторов?	ПК-2	31
11.	С какой периодичностью производится измерение сопротивления разрядников и ограничителей перенапряжения?	ПК-2	31
12.	Как проверяют электрическую прочность изоляции кабельной линии?	ПК-2	31
13.	Расскажите о визуальных осмотрах трансформаторов. На что обращают внимание при проведении осмотра силового трансформатора?	ПК-2	32
14.	На что обращают внимание при проведении осмотра силового трансформатора?	ПК-2	32
15.	Методика измерения металлосвязи в электроустановках.	ПК-2	32
16.	Какие типовые программы испытаний электроустановок Вы знаете?	ПК-2	32
17.	Каковы допустимые перегрузки трансформаторов? На что они влияют?	ПК-2	32
18.	С какой периодичностью осуществляется осмотр КЛ?	ПК-2	32
19.	С какой периодичностью измеряется сопротивление опор ВЛ?	ПК-2	32
20.	Какие приборы применяют при определении группы соединения	ПК-2	33

Nº	Содержание		идк
	обмоток трансформатора?		
21.	Какие приборы применяют при определении группы соединения обмоток трансформатора?	ПК-2	33
22.	Какая информация содержится в паспорте электрооборудования?	ПК-2	33
23.	В каком документе фиксируются результаты осмотров?	ПК-2	34
24.	Как производится измерение сопротивления изоляции аппаратов и цепей напряжением до 500 B, если отсутствуют дополнительные указания?	ПК-2	34
25.	В чем заключается подготовка трансформаторов к включению?	ПК-2	34
26.	Когда силовые трансформаторы выводятся в ремонт?	ПК-2	34
27.	Какой должна быть скорость подъема напряжения при проведении испытаний?	ПК-2	35
28.	Как при испытаниях отключается напряжение после достижения нормированного значения и выдерживается при этом значении в течение нормированного времени?	ПК-2	35
29.	Расскажите о диагностировании при техническом обслуживании и текущем ремонте электрооборудования.	ПК-2	35
30.	На сколько процентов должен отличаться коэффициент трансформации трансформатора от значений, полученных на том же ответвлении на других фазах?	ПК-2	35
31.	Какая длительность приложения полного испытательного напряжения для изоляции из слоистых диэлектриков?	ПК-2	311
32.	В чем заключается диагностирование изоляции и электрических контактов?	ПК-2	311
33.	Какие испытания проводят с трансформаторами напряжения?	ПК-2	311
34.	Какие проверки и измерения выполняются при испытании заземляющих устройств?	ПК-2	311
35.	Какие виды испытаний проводятся с трансформаторами тока?	ПК-2	311
36.	Какие виды испытаний проводятся с силовыми трансформаторами	ПК-2	311
37.	Какие виды работ проводят с заземляющими устройствами в процессе эксплуатации?	ПК-2	311
38.	Какое минимальное значение должна иметь изоляция силовых кабелей напряжением до 1000 B?	ПК-2	311
39.	Какая эксплуатационно-техническая документация ведется для планирования ремонтов КЛ?	ПК-2	311
40.	Какая эксплуатационная документация по ВЛ передается эксплуатационной организации?	ПК-2	311

5.3.2.3. Задачи для проверки умений и навыков

1.	При эксплутационных испытаниях автоматического выклю-	ПК-2	У1
	чателя произошло его срабатывание, сразу после отключе-		
	ния оператор смог включить его. Определите от действия,		
	какого расцепителя произошло отключение.		
2.	При проверке тепловых расцепителей с обратнозависимой	ПК-2	H2
	выдержкой времени при температуре 30 °С через последова-		
	тельно соединенные полюса автоматического выключателя		
	пропускают ток, равный 1,05 уставки расцепителя в течение		
	1 часа. В течение этого времени расцепитель не сработал.		
	Сделайте вывод о состоянии теплового расцепителя.		

	·		
3.	Определите диапазон токов мгновенного расцепления для проверки электромагнитного расцепителя автоматического выключателя с характеристикой «С» номиналом 25 А.	ПК-2	H2
4.	Измеренный ток однофазного замыкания больше верхнего предела диапазона токов мгновенного расцепления автоматического выключателя и разброс времени срабатывания выключателя по время-токовой характеристике не выходит за пределы нормированного времени отключения. Сделайте заключение о необходимости проведения дальнейших испытаний.	ПК-2	Н2
5.	При температуре 20°C сопротивление изоляции было равно 4,8 МОм. Определите сопротивление изоляции при рабочей температуре обмотки, равной 75°C.	ПК-2	H2
6.	При диагностике электродвигателя были измерены сопротивления фазных обмоток постоянному току. В результате измерения были получены следующие значения R_A =20 Ом; R_B =19,8 Ом; R_C =19,9 Ом. Паспортное значение сопротивления фазной обмотки постоянному току равно 20 Ом. Сделать вывод о состоянии фазных обмоток электрических машин	ПК-2	Y1
7.	В процессе эксплуатации электродвигателя периодически, раз в месяц, проводился контроль состояния корпусной изоляции, и были получены следующие данные: R_1 =20 МОм, R_2 =15 МОм, R_3 =11 МОм. Определить сопротивления изоляции при четвертом измерении, проводимом через такой же период, если тенденция ухудшения изоляции сохраняется.	ПК-2	YI .
8.	В ходе измерения сопротивления изоляции по схемам а) и б) были получены нулевые значения. В МОМ Н В	ПК-2	YI .

5.3.2.4. Перечень тем рефератов, контрольных, расчетно-графических работ

№ п/п	Тема реферата	Компе-	идк
1.	Испытания, проводимые при приемке воздушных и кабельных линий электропередачи линий в эксплуатацию.	ПК-2	31
2.	Испытания, проводимые при определении состояния заземляющего устройства. Методы испытаний заземляющих устройств.	ПК-2	31
3.	Измерения трансформаторов тока. Погрешности трансформаторов тока. Контроль целости вторичных цепей трансформаторов тока 0,38 кВ и 10 кВ. Трансформаторы тока Роговского.	ПК-2	31

	TT 1		1
4	Испытания трансформаторов напряжения в цепях измерения.	ПК-2	21
4.	Вторичные цепи трансформаторов напряжения. Контроль исправности трансформаторов напряжения.	11K-2	31
5.	Профилактические испытания воздушных ЛЭП.	ПК-2	32
	Испытания воздушных линий. Периодические проверки воздуш-		
6.	ных линий.	ПК-2	32
7.	Методика измерения сопротивления изоляции. Определение из-	ПК-2	32
	носа изоляции по значению диэлектрических потерь. Испытания электрооборудования с подачей повышенного напря-		
8.	жения от постороннего источника.	ПК-2	32
9.	Испытания и измерения устройств защиты от перенапряжений.	ПК-2	32
10.	Общие свойства средств измерений. Основные понятия и определения. Метрологические свойства средств измерений. Виды измерений испытаниях электроустановок.	ПК-2	33
11.	Аналоговые электромеханические приборы. Общие свойства и элементы приборов. Электромагнитные, Электродинамические, Индукционные приборы.	ПК-2	33
12.	Приборы сравнения. Общие свойства и элементы приборов сравнения. Мосты постоянного и переменного тока.	ПК-2	33
13.	Регистрирующие приборы. Общие свойства и элементы регистрирующих приборов.	ПК-2	33
14.	Цифровые измерительные приборы. Общие свойства и элементы цифровых измерительных приборов. Приборные интерфейсы.	ПК-2	33
15.	Цифровые омметры, вольтметры, частотомеры фазометры, мосты.	ПК-2	33
16.	Электронные счетчики электрической энергии. Комбинированные цифровые измерительные приборы. Микропроцессорные цифровые измерительные приборы. Анализаторы качества электрической энергии.	ПК-2	33
17.	Общие сведения о масштабных измерительных преобразователях. Шунтирующие и добавочные резисторы. Измерительные трансформаторы.	ПК-2	33
18.	Измерение напряжений и токов, сопротивлений, мощностей. Влияние сопротивления электроизмерительных приборов на результаты измерений при испытаниях.	ПК-2	33
19.	Измерение электроэнергии в сетях 0,38 кВ. Электронные счетчики электроэнергии. Измерение электроэнергии в сетях свыше 1000 В. Класс точности приборов. Коммерческий и технический учет электроэнергии.	ПК-2	33
20.	Автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии. Дистанционное измерение показаний счетчиков по силовой сети.	ПК-2	33
21.	Методы определения мест повреждения на кабельных линиях электропередачи.	ПК-2	34
22.	Тепловизионное обследование электрооборудования.	ПК-2	34
23.	Методические указания по испытаниям электрооборудования и аппаратов электроустановок потребителей. Порядок технического диагностирования электроустановок потребителей.	ПК-2	34
24.	Профилактические испытания и текущий ремонт трансформаторов.	ПК-2	35
25.	Методики испытаний и измерений параметров трансформаторов. Нормы и испытания трансформаторов после ремонта.	ПК-2	35

26.	Алгоритм диагностирования при проведении испытаний. Средства технического диагностирования. Представление результатов технического диагностирования.	ПК-2	35
27.	Проверки цепи «фаза-нуль» в электроустановках до 1 кВ с глухим заземлением нейтрали.	ПК-2	311
28.	Измерение сопротивления изоляции автоматических выключателей, проверка действия минимальных, максимальных, независимых расцепителей. Определение порога срабатывания УЗО по диффренциальному отключающему току.	ПК-2	311
29.	Измерение сопротивления изоляции. Испытание электрооборудования повышенным напряжением. Измерение тангенса угла диэлектрических потерь.	ПК-2	311
30.	Измерение целости цепи заземления. Измерение сопротивления заземляющего устройства. Измерение удельного сопротивления грунта. Измерение заземляющих устройств в эксплуатации.	ПК-2	311

5.3.2.5. Вопросы для контрольной (расчетно-графической) работы

Не предусмотрены.

5.4. Система оценивания достижения компетенций

5.4.1. Оценка достижения компетенций в ходе промежуточной аттестации

Ко	5.4.1. Оценка достижения компетенции в ходе промежуточной аттестации Компетенция ПК-2 Способен участвовать в проведении испытаний электроустановок				
Ин,	дикаторы достижения компетенции ПК-2]	Номера вопр	осов и задач	H
Код	Содержание	вопросы к экзамену	задачи к экзамену	вопросы к зачету	вопросы по курсовому проекту (работе)
31	Виды и цели испытаний электроустановок	1-14		1	-
32	Типовые программы испытаний электроустановок	15-25		ı	-
33	Технические характеристики, правила эксплуатации средств измерений и оборудования для проведения испытаний электроустановок	26-34		ı	-
34	Порядок приемки образца электрооборудования (электротехнического изделия) на испытание	35-41		1	-
35	Порядок подготовки образца электрооборудования (электротехнического изделия) к испытаниям	42-45		1	-
311	Стандартные формы и содержание протокола испытаний электроустановок	46-52		-	-
У1	Выбирать средства измерений и оборудование, обеспечивающие точность, достоверность и воспроизводимость результатов испытаний электроустановок	-	1-9		-
H2	Разработки протокола испытаний электроустановки в соответствии со стандартными формами	-	10-15		-

5.4.2. Оценка достижения компетенций в ходе текущего контроля

К	Компетенция ПК-2 Способен участвовать в проведении испытаний электроустановок				
Индикаторы достижения компетенции ПК-2		Номера вопросов и задач			
Код	Содержание	Содержание вопросы тестов вопросы опрос		задачи для проверки умений и навыков	темы рефератов
31	Виды и цели испытаний электроустановок	1-18	1-12	-	1-4
32	Типовые программы испытаний электроустановок	19-27, 101-104	13-19	-	5-9
33	Технические характеристики, правила эксплуатации средств измерений и оборудования для проведения испытаний электроустановок	28-43	20-22	-	10-20
34	Порядок приемки образца электрооборудования (электротехнического изделия) на испытание	44-53, 105-107	23-26	-	21-23
35	Порядок подготовки образца электрооборудования (электротехнического изделия) к испытаниям	54-79	27-30	-	24-26
311	Стандартные формы и содержание протокола испытаний электроустановок	80-100	31-40	-	27-30
У1	Выбирать средства измерений и оборудование, обеспечивающие точность, достоверность и воспроизводимость результатов испытаний электроустановок	-	-	1, 6-8	-
H2	Разработки протокола испытаний электроустановки в соответствии со стандартными формами	-	-	2-5	-

6.1. Рекомендуемая литература

No	Библиографическое описание	Тип издания	Вид учебной литературы
1	Попов Н.М. Измерения в электрических сетях 0,410 кВ [Электронный ресурс]: учебное пособие / Попов Н.М Санкт-Петербург: Лань, 2019 - 228 с. [ЭИ] [ЭБС Лань]	Учебное	Основная
2	Ким К.К. Средства электрических измерений и их поверка [Электронный ресурс]: учебное пособие / Ким К.К., Анисимов Г.Н., Чураков А.И Санкт-Петербург: Лань, 2018 - 316 с. [ЭИ] [ЭБС Лань]	Verafera	Основная

3	Полуянович Н.К. Монтаж, наладка, эксплуатация и ремонт систем электроснабжения промышленных предприятий [Электронный ресурс]: учебное пособие / Полуянович Н.К Санкт-Петербург: Лань, 2019 - 396 с. [ЭИ] [ЭБС Лань]	Учебное	Дополнительна
4	Хорольский В. Я. Эксплуатация электрооборудования [Электронный ресурс]: учебник / Хорольский В.Я., Таранов М.А., Шемякин В.Н Санкт-Петербург: Лань, 2018 - 268 с. [ЭИ] [ЭБС Лань]	Учебное	Дополнительна
5	Хорольский В.Я. Эксплуатация систем электроснабжения [электронный ресурс]: Учебное пособие / Ставропольский государственный аграрный университет - Москва: ООО "Научно-издательский центр ИНФРА-М", 2019 - 288 с. [ЭИ] [ЭБС Знаниум]	Учебное	Дополнительная
6	Ерошенко Г.П. Эксплуатация электрооборудования [электронный ресурс]: Учебник / Самарский национальный исследовательский университет им. академика С.П. Королева; Томский государственный университет систем управления и радиоэлектроники - Москва: ООО "Научно-издательский центр ИНФРА-М", 2019 - 336 с. [ЭИ] [ЭБС Знаниум]		Дополнительная
7	Суворин А.В. Монтаж и эксплуатация электрооборудования систем электроснабжения [электронный ресурс]: Учебное пособие / А. В. Суворин - Красноярск: Сибирский федеральный университет, 2018 - 400 с. [ЭИ] [ЭБС Знаниум]	Учебное	Дополнительная
8	Техническое обслуживание электроустановок: учебное пособие для студентов, осваивающих образовательные программы бакалавриата по направлению подготовки "Агроинженерия" / [И. В. Лакомов [и др.]; Воронежский государственный аграрный университет - Воронеж: Воронежский государственный аграрный университет, 2015 - 159 с. [ЦИТ 13223] [ПТ]	Учебное	Дополнительная
9	Дайнеко В.А. Эксплуатация электрооборудования и устройств автоматики [электронный ресурс]: Учебное пособие / В.А. Дайнеко, Е.П. Забелло - Москва: ООО "Научно-издательский центр ИНФРА-М", 2015 - 333 с. [ЭИ] [ЭБС Знаниум]	Учебное	Дополнительная
10	Испытания электроустановок [Электронный ресурс]: методические указания по организации самостоятельной работы обучающихся агроинженерного факультета направления 35.04.06 «Агроинженерия» дневной и заочной форм обучения, направленность «Электроснабжение» / Воронежский государственный аграрный университет; [сост.: В.А. Черников, Н.В. Прибылова, Д.Н. Афоничев] - Воронеж: Воронежский государственный аграрный университет, 2020 [ПТ]	Методическое	
11	Вестник Воронежского государственного аграрного университета: теоретический и научно-практический журнал / Воронеж. гос. аграр. ун-т - Воронеж: ВГАУ, 1998-	Периодическое	

6.2. Ресурсы сети Интернет

6.2.1. Электронные библиотечные системы

$N_{\underline{0}}$	Название	Размещение	
1	Лань	https://e.lanbook.com	
2	ZNANIUM.COM	http://znanium.com/	
3	ЮРАЙТ	http://www.biblio-online.ru/	
4	IPRbooks	http://www.iprbookshop.ru/	
$N_{\underline{0}}$	Название	Размещение	
5	E-library E-library	https://elibrary.ru/	
6	Электронная библиотека ВГАУ	http://library.vsau.ru/	

6.2.2. Профессиональные базы данных и информационные системы

No	Название	Адрес доступа
1	Справочная правовая система Гарант	http://ivo.garant.ru
2	Портал государственных услуг	https://www.gosuslugi.ru/
3	Справочная правовая система Консультант Плюс	http://www.consultant.ru/
4	Профессиональные справочные системы «Кодекс»	https://техэксперт.caйт/sistema-kodeks

6.2.3. Сайты и информационные порталы

No	Название	Размещение
1	Все ГОСТы	http://vsegost.com/
2	ПАО «Россети»	https://www.rosseti.ru/
3	Energybase	https://energybase.ru/
4	Портал Федерального института промышленной собственности (ФИПС)	https://www.fips.ru/

7. Материально-техническое и программное обеспечение дисциплины 7.1. Помещения для ведения образовательного процесса и оборудование

	Адрес (местоположение) помещений
Наименование помещений для проведения всех ви-	для проведения всех видов учебной дея-
дов учебной деятельности, предусмотренной учеб-	тельности, предусмотренной учебным
ным планом, в том числе помещения для самостоя-	планом (в случае реализации образова-
тельной работы, с указанием перечня основного	тельной программы в сетевой форме
оборудования, учебно-наглядных пособий и ис-	дополнительно указывается наименова-
пользуемого программного обеспечения	ние организации, с которой заключен
	договор)
Учебная аудитория для проведения учебных за-	
нятий: комплект учебной мебели, демонстрацион-	неж, ул. Тимирязева, 13, а.218
ное оборудование и учебно-наглядные пособия:	
схемы, плакаты	
Учебная аудитория для проведения учебных за-	1
нятий: комплект учебной мебели, демонстрацион-	1
ное оборудование и учебно-наглядные пособия,	
презентационное оборудование, используемое про-	
граммное обеспечение MS Windows, Office MS	
Windows, DrWeb ES, 7-Zip, MediaPlayer Classic,	
Яндекс Браузер / Mozilla Firefox / Internet Explorer,	
ALT Linux, LibreOffice, AST Test	

Лаборатория, учебная аудитория для проведения 394087, Воронежская область, г. Вороучебных занятий: комплект учебной мебели, ком- неж, ул. Тимирязева, 13, а. 102 а пьютерная техника с возможностью подключения к сети "Интернет" и обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду, используемое программное обеспечение Windows, Office MS Windows, DrWeb ES, 7-Zip, MediaPlayer Classic, Яндекс Браузер / Mozilla Firefox / Internet Explorer, ALT Linux, LibreOffice, AST Test, демонстрационное оборудование и учебно-наглядные пособия: контроллер ПЛК110-220,30, частотный преобразователь.

Помещение для самостоятельной работы: ком-394087, Воронежская область, г. Вороплект учебной мебели, компьютерная техника с неж, ул. Тимирязева, 13, а.219 (с 16 до возможностью подключения к сети "Интернет" и 20 ч.) обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду, используемое программное обеспечение MS Windows, Office MS Windows, DrWeb ES, 7-Zip, MediaPlayer Classic, Яндекс Браузер / Mozilla Firefox / Internet Explorer, ALT Linux, LibreOffice, AST Test

Помещение для самостоятельной работы: ком-394087, Воронежская область, г. Вороплект учебной мебели, компьютерная техника с неж, ул. Тимирязева, 13, а.321 (с 16 до возможностью подключения к сети "Интернет" и 20 ч.) обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду, используемое программное обеспечение MS Windows, Office MS Windows, DrWeb ES, 7-Zip, MediaPlayer Classic, Яндекс Браузер / Mozilla Firefox / Internet Explorer, ALT Linux, LibreOffice, AST Test

Помещение для самостоятельной работы: ком-394087, Воронежская область, г. Вороплект учебной мебели, компьютерная техника с неж, ул. Мичурина, 1, а.232а (с 16 до 20 возможностью подключения к сети "Интернет" и ч.) обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду, используемое программное обеспечение MS Windows, Office MS Windows, DrWeb ES, 7-Zip, MediaPlayer Classic, Яндекс Браузер / Mozilla Firefox / Internet Explorer, ALT Linux, LibreOffice, AST Test

7.2. Программное обеспечение

7.2.1. Программное обеспечение общего назначения

No	Название	Размещение	
1	Операционные системы MS Windows /Linux /Ред ОС	ПК в локальной сети ВГАУ	
2	Пакеты офисных приложений MS Office / OpenOffice/LibreOffice	ПК в локальной сети ВГАУ	
3	Программы для просмотра файлов Adobe Reader / DjVu Reader	ПК в локальной сети ВГАУ	
4	Браузеры Яндекс Браузер / Mozilla Firefox / Microsoft Edge	ПК в локальной сети ВГАУ	
5	Антивирусная программа DrWeb ES	ПК в локальной сети ВГАУ	

6	Программа-архиватор 7-Zip	ПК в локальной сети ВГАУ
7 Мультимедиа проигрыватель MediaPlayer Classic		ПК в локальной сети ВГАУ
8	Платформа онлайн-обучения eLearning server	ПК в локальной сети ВГАУ
9	Система компьютерного тестирования AST Test	ПК в локальной сети ВГАУ

7.2.2. Специализированное программное обеспечение

No	Название	Размещение
1	Визуальный ЯП для моделирования динамических систем	
1	VisSim	ПК ауд. 16, 18 (К9)
2	Пакет разработки ПО для контроллеров LOGO! Soft Comfort	
	Demo	ПК в локальной сети ВГАУ
3	ППП для решения задач технических вычислений Matlab	
3	6.1/SciLab	ПК на кафедре электротехники
4	Программа автоматизированного проектирования nanoCAD	
4	Электро	ПК ГИС лаборатории
5	Программа проектирования систем энергораспределения	
3	SIMARIS design	ПК ауд. 115, 119 (К1)
6	Система трёхмерного моделирования Kompas 3D	ПК в локальной сети ВГАУ
7	Система автоматизированного проектирования и черчения	
/	Autocad	ПК в локальной сети ВГАУ

8. Междисциплинарные связи

Дисциплина, с которой необходимо согласование	Кафедра, на которой препода- ется дисциплина	ФИО заведующего кафедрой
Б1.В.03 Эксплуатация систем электроснабжения	Электротехники и автоматики	Афоничев Д.Н.
Б1.В.ДЭ.02.01 Надежность систем электроснабжения	Электротехники и автоматики	Афоничев Д.Н.
Б1.В.ДЭ.02.02 Методы оценки надежности электроустановок	Электротехники и автоматики	Афоничев Д.Н

Приложение 1
Лист периодических проверок рабочей программы
и информация о внесенных изменениях

Должностное лицо, проводившее проверку: Ф.И.О., должность	Дата	Потребность в корректировке ука- занием соответству- ющих разделов рабо- чей программы	Информация о внесенных изменениях
Афоничев Д.Н., заведующий кафедрой электротехники и автоматики	13.05.2022	Да Рабочая программа актуализирована для 2022/23 учебного года	Скорректированы: п. 3, 3.1, 3.2, п. 4, 4.2, 4.3, п. 7.1, табл. 7.2.1, 7.2.2
Афоничев Д.Н., заведующий кафедрой электротехники и автоматики	20.06.2023	Да Рабочая программа актуализирована для 2023/2024 учебного года	Скорректированы: п. 5.3.2.1, п. 5.4.2, п. 6.1, п. 7.1
Афоничев Д.Н., заведующий кафедрой электротехники и автоматики	05.06.2024	Нет Рабочая программа актуализирована на 2024/2025 учебный год	-