Министерство сельского хозяйства Российской Федерации

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования

«ВОРОНЕЖСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ АГРАРНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ ИМПЕРАТОРА ПЕТРА I»

УГВЕРЖДАЮ Декан агроинженерного факультета Оробинский В.И.

«19» тетинони 2019 г.

Elybr

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПО ДИСЦИПЛИНЕ

Б1.О.37 Системы электроснабжения

Направление подготовки 35.03.06 «Агроинженерия»

Направленность (профиль) «Эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт электроустановок»

Квалификация выпускника - бакалавр

Факультет - агроинженерный

Кафедра электротехники и автоматики

Разработчик(и) рабочей программы:

доцент, к.т.н., доцент Извеков Е.А.

Воронеж – 2019 г.

Рабочая программа разработана в соответствии с Федеральным государственным образовательным стандартом высшего образования по направлению подготовки 35.03.06 Агроинженерия, утвержденным приказом Министра образования и науки Российской Федерации от 23 августа 2017 года № 813.

Рабочая программа утверждена на заседании кафедры электротехники и автоматики (протокол № 12 от 17 мая 2019г.)

Рабочая программа рекомендована к использованию в учебном процессе методической комиссией агроинженерного факультета (протокол №9 от 23 мая 2019г.).

Рецензент рабочей программы: начальник диспетчерской службы ЦУС (Центр управления сетями) Золотарёв Сергей Васильевич.

1. Общая характеристика дисциплины

1.1. Цель дисциплины

Цель изучения дисциплины — формирование углубленных знаний, умений и навыков по эффективному использованию современного электроэнергетического оборудования, повышению экономичности, надежности и качества электроснабжения.

1.2. Задачи дисциплины

Задачи дисциплины — формирование знаний: об основных тенденциях развития мировой и российской электроэнергетики; по конструктивному исполнению и устройству линий электропередач и электроэнергетического оборудования электрических сетей и систем; о теоретических основах расчетов и анализа нормальных, аварийных и послеаварийных режимов электрических сетей. Привить практические навыки проектирования сельских электрических сетей, устройств защиты и противоаварийной автоматики.

1.3. Предмет дисциплины

Предмет дисциплины - физические процессы, протекающие в устройствах генерации, передачи, распределения и потребления электроэнергии; конструкции и устройства электрических сетей; методы проектирования и эксплуатации систем электроснабжения, систем автоматизации и защиты электрических сетей.

1.4. Место дисциплины в образовательной программе

Место дисциплины в структуре образовательной программы – Б1.О.37.

Данная дисциплина относится к обязательной части дисциплин (модулей) образовательной программы по направлению 35.04.06 «Агроинженерия». Статус дисциплины – обязательная.

1.5. Взаимосвязь с другими дисциплинами

Данная дисциплина имеет взаимосвязь с такой дисциплиной, как электрооборудование электрических станций и подстанций (Б1.В.03).

2. Планируемые результаты обучения по дисциплине

Компетенция		J	Индикатор достижения компетенции		
Код	Содержание	Код	Содержание		
Тип задач	профессиональной де	еятельності	и - производственно-технологический		
		37	Конструкции и рабочие процессы электро-		
			установок систем электроснабжения		
			Требования к качеству электроэнергии и ос-		
		316	новы расчета рабочих режимов электриче-		
	Способен органи- зовать эксплуата- цию электроуста-		ских сетей		
			Обосновывать выбор электрооборудования		
		У3	систем электроснабжения с учетом природно-		
ПК-2			климатических и производственных условий		
		У4	Обосновывать выбор источников электро-		
	НОВОК		энергии для заданных условий		
		У8	Определять потребность производственных		
		Уб	объектов и предприятия в электроэнергии		
			Разработки систем электроснабжения произ-		
		H4	водственных объектов и сельских населен-		
			ных пунктов		

3. Объём дисциплины и виды работ

3.1. Очная форма обучения

Помолого им	Семестр	Всего
Показатели	8	Deero
Общая трудоёмкость дисциплины, з.е./ч	5/180	5/180
Общая контактная работа*, ч	77,25	77,25
Общая самостоятельная работа (по учебному плану), ч	102,75	102,75
Контактная работа** при проведении учебных занятий, в т.ч. (часы)	74,5	74,5
лекции	26	26
практические занятия	24	24
лабораторные работы	24	24
групповые консультации	0,5	0,5
Самостоятельная работа при проведении учебных занятий ***, ч	55	55
Контактная работа промежуточной аттестации обучающихся, в т.ч. (часы)	2,75	2,75
курсовая работа		
курсовой проект	2,5	2,5
зачет		
экзамен	0,25	0,25
Самостоятельная работа при промежуточной аттестации, в т.ч. (часы)	47,75	47,75
выполнение курсового проекта	30	30
выполнение курсовой работы		
подготовка к зачету		
подготовка к экзамену	17,75	17,75
Форма промежуточной аттестации (зачёт (зачет с оценкой), экзамен, защита курсового проекта (работы))	курсовой проект, экзамен	курсовой проект, экзамен

3.2. Заочная форма обучения

o.z. suo man dopina ooy tenim					
Показатели	Курс	Всего			
	5				
Общая трудоёмкость дисциплины, з.е./ч	5/180	5/180			
Общая контактная работа*, ч	19,25	19,25			
Общая самостоятельная работа (по учебному плану), ч	160,75	160,75			
Контактная работа** при проведении учебных занятий, в т.ч. (часы)	16,5	16,5			
лекции	6	6			
практические занятия	4	4			
лабораторные работы	6	6			
групповые консультации	0,5	0,5			
Самостоятельная работа при проведении учебных занятий ***, ч	113	113			
Контактная работа промежуточной аттестации обучающихся, в т.ч. (часы)	2,75	2,75			
курсовая работа					

курсовой проект	2,5	2,5
зачет		
экзамен	0,25	0,25
Самостоятельная работа при промежуточной аттестации, в т.ч. (часы)	47,75	47,75
выполнение курсового проекта	30	30
выполнение курсовой работы		
подготовка к зачету		
подготовка к экзамену	17,75	17,75
Форма промежуточной аттестации (зачёт (зачет с оценкой), экзамен, защита курсового проекта (работы))	курсовой проект, экзамен	курсовой проект, экзамен

4. Содержание дисциплины

4.1. Содержание дисциплины в разрезе разделов и подразделов

Раздел 1. Общая характеристика систем электроснабжения.

Подраздел 1.1. Характеристики современных энергосистем.

Развитие элекроэнергетики России и мировой энергетики. Объединение электростанций в энергосистемы. Структура энергосистем. Повышающие и понижающие трансформаторные подстанции. Номинальные напряжения электрических сетей. Системообразующие и распределительные сети. Особенности электроснабжения сельского хозяйства, перспективы его развития. Основные требования к системам электроснабжения - экономичность, качество электрической энергии, надежность электроснабжения потребителей.

Подраздел 1.2 Традиционные и нетрадиционные источники энергии.

Запасы и ресурсы источников энергии. Динамика потребления энергоресурсов и развитие энергетического хозяйства, экологические проблемы энергетики. Типы электрических станций - тепловые, гидравлические, атомные и др. Место нетрадиционных источников в удовлетворении энергетических потребностей человека. Солнечные электростанции. Ветроэнергетические установки. Геотермальная энергия. Малая гидроэнергетика. Вторичные энергоресурсы.

Подраздел 1.3. Качество электроэнергии.

Показатели качества электрической энергии и их нормативные значения по ГОСТ 13109-97. Отклонения и колебания напряжения и частоты, несиносоидальность формы кривой напряжения. Отклонения напряжения и их влияния на работу электроприемников. Влияние различных электроустановок на отклонение напряжения. Проверка сети на кратковременные снижения напряжения при пуске электродвигателей.

Подраздел 1.4. Характеристики потребителей, электрические нагрузки.

Характеристики производственных и коммунально-бытовых потребителей сельского хозяйства. Электрические нагрузки, графики электрических нагрузок. Виды графиков: суточные, годовые по продолжительности. Характеристики графиков нагрузки средняя и среднеквадратичная нагрузка, время использования максимума и время потерь.

Цели и задачи расчета электрических нагрузок. Понятие максимальной расчетной мощности. Прогнозирование нагрузок. Расчетный период. Вероятностно-статистические методы расчета электрических нагрузок. Практические методы расчета нагрузки в узлах системы электроснабжения - для группы электроприемников, на вводе в дом, производственный объект, группы объектов, на участках линий напряжением 0,38; 6; 10; 35 кВ, на шинах подстанций напряжением 10/0,4 кВ; 35-110/10 кВ и др. Особенности расчета нагрузок электроосвещения и однофазных электроприемников. Суммирование нагрузок. Коэффициент одновременности и коэффициент сезонности.

Раздел 2 Устройство, режимы и эксплуатация систем электроснабжения.

Подраздел 2.1. Устройство сельских электрических сетей.

Классификация электрических сетей. Конструкция и марки проводов для воздушных линий и внутренних проводок, конструкции и марки силовых кабелей напряжением до 10 кВ. Конструктивное исполнение воздушных и кабельных линий. Опоры, изоляторы, линейная арматура. Устройство наружных и внутренних электрических сетей. Вводы в здания, подходы к подстанциям, пересечение трасс линий с коммуникациями.

Активные и индуктивные сопротивления проводов и кабелей. Параметры схемы замещения трансформаторов.

Подраздел 2.2. Расчеты рабочих режимов распределительных электрических сетей.

Задачи расчета электрических сетей. Представление нагрузки и источников при расчете сетей. Потери мощности и энергии в линиях и трансформаторах. Падение и потеря напряжения в трехфазных линиях переменного тока.

Коэффициент мощности. Влияние коэффициента мощности нагрузки на потери мощности и энергии, на уровни напряжения. Компенсация реактивной мощности. Расчет электрической сети магистрального типа. Особенности расчета сетей 0,38 кВ с равномерной и неравномерной загрузкой фаз. Выбор сечений проводов по потере напряжения, по минимуму расхода металла.

Нагрев проводов и кабелей током нагрузки. Длительно допустимые нагрузки для проводов и кабелей разных марок в зависимости от условий прокладки. Выбор сечений проводов внутренних проводок по нагреву. Выбор плавких вставок предохранителей и автоматических выключателей в сетях напряжением до 1 кВ.

Методы регулирования напряжения в сельских электрических сетях. Встречное регулирование напряжения. Выбор закона регулирования напряжения на шинах центров питания. Основные средства регулирования напряжения (изменения коэффициента трансформации, вольтодобавочные трансформаторы, конденсаторы продольного и поперечного присоединения, генераторы резервных электростанций).

Подраздел 2.3. Анализ аварийных режимов, элементы защиты и автоматизации сельских сетей.

Общие сведения о коротких замыканиях и замыканиях на землю. Виды, причины и последствия коротких замыканий. Задачи расчета токов короткого замыкания. Допущения при расчете токов короткого замыкания. Составление расчетных схем. Определение сопротивлений элементов схемы замещения. Расчет токов короткого замыкания в именованных единицах.

Начальный период короткого замыкания в сетях, питающихся от мощных энергосистем. Ударный ток короткого замыкания. Определение тока короткого замыкания по расчетным кривым. Определение токов короткого замыкания в сельских сетях напряжением свыше 1кВ, питаемых от мощных энергосистем. Особенности расчета токов короткого замыкания в сельских сетях напряжением 0,38 кВ.

Назначение релейной защиты и требования, предъявляемые к ней. Классификация и принципы действия реле. Источники питания оперативных цепей. Максимальная токовая защита при постоянном и переменном оперативном токе. Токовая отсечка. Обеспечение селективности при максимальной токовой защите и токовой отсечке. Максимальная токовая направленная защита для линий с двухсторонним питанием. Релейная защита трансформаторов, генераторов малой мощности, электродвигателей. Релейная защита электрических сетей напряжением до 1 кВ.

Трехфазное автоматическое повторное включение линий с односторонним питанием (АПВ). Автоматическое включение резервного питания (АВР). Устройства для определения мест повреждения в электрических сетях.

Автоматическое регулирование напряжения.

Автоматизация режимов работы электростанций. Регулирование возбуждения генераторов. Автоматическая форсировка возбуждения ($A\Phi B$), автоматическое гашение поля ($A\Gamma\Pi$), самосинхронизация генераторов.

Подраздел 2.4. Монтаж, эксплуатация и ремонт сельских трансформаторных подстанций и резервных электростанций.

Схемы электрических соединений и конструкция подстанций 110-35/10(6) кВ. Конструкции распределительных устройств районных трансформаторных подстанций. Потребительские трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ; схемы соединений, конструкции, типы, применяемая аппаратура. Выбор мощности трансформаторов подстанции. Определение места расположения трансформаторной подстанции.

Типы резервных электростанций, применяемые первичные двигатели. Электрические схемы соединений. Схемы автоматизации электростанций. Обслуживание резервных электростанций. Выбор мощности резервной электростанции.

Монтаж воздушных линий. Прокладка кабелей. Монтаж трансформаторных подстанций $110-35\10$ кВ и $10\0,4$ кВ.

Основные задачи эксплуатации электрических сетей. Организация эксплуатации и ремонта электрических сетей.

Подраздел 2.5. Основы проектирования развития сельских электрических сетей.

Задачи и методы проектирования энергосистем и электрических сетей.

Технико-экономические показатели и сравнение вариантов развития электрической сети. Определение сечения проводов и кабелей по экономической плотности тока и экономическим интервалам.

Типовые схемы развития электрической сети. Выбор варианта развития сети с учетом надежности.

Напряжения в материале провода и уравнение провода. Габарит линии, стрела провеса, критическая длина пролета. Критическая температура. Допустимые механические напряжения и расчет по среднегодовым условиям.

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

4.2.1. Очная форма обучения

Разделы, подразделы дисциплины		Контактная работа		
		ЛЗ	ПЗ	CP
Раздел 1. Общая характеристика систем электроснабжения.	10		8	20
Подраздел 1.1. Характеристики современных энергосистем.	2			4
Подраздел 1.2 Традиционные и нетрадиционные источники энергии.	4			4
Подраздел 1.3. Качество электроэнергии.	2			4
Подраздел 1.4. Характеристики потребителей, электрические нагрузки.	2		8	8
Раздел 2 Устройство, режимы и эксплуатация систем электроснабжения.	16	24	16	35
Подраздел 2.1. Устройство сельских электрических сетей.	4	12		12
Подраздел 2.2. Расчеты рабочих режимов распределительных электрических сетей.	4		8	4

Подраздел 2.3. Анализ аварийных режимов, элементы защиты и автоматизации сельских сетей.	4	8	8	4
Подраздел 2.4. Монтаж, эксплуатация и ремонт сельских трансформаторных подстанций и резервных электростанций.	2	4		8
Подраздел 2.5. Основы проектирования развития сельских электрических сетей.	2			7
Всего	26	24	24	55

4.2.2. Заочная форма обучения

4.2.2. Заочная форма обучения						
Разделы, подразделы дисциплины		Контактная работа				
		ЛЗ	ПЗ			
Раздел 1. Общая характеристика систем электроснабжения.	2		2	48		
Подраздел 1.1. Характеристики современных энергосистем.	0,5			12		
Подраздел 1.2 Традиционные и нетрадиционные источники энергии.	0,5			12		
Подраздел 1.3. Качество электроэнергии.	0,5			12		
Подраздел 1.4. Характеристики потребителей, электрические нагрузки.	0,5		2	12		
Раздел 2 Устройство, режимы и эксплуатация систем электроснабжения.	4	6	2	65		
Подраздел 2.1. Устройство сельских электрических сетей.	0,8	4		13		
Подраздел 2.2. Расчеты рабочих режимов распределительных электрических сетей.	0,8		2	13		
Подраздел 2.3. Анализ аварийных режимов, элементы защиты и автоматизации сельских сетей.	0,8	2		13		
Подраздел 2.4. Монтаж, эксплуатация и ремонт сельских ТП и резервных электростанций.	0,8			13		
Подраздел 2.5. Основы проектирования развития сельских электрических сетей.	0,8			13		
Всего	6	6	4	113		

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

	Тема самостоятельной		Объём, ч			
				ома		
$N_{\underline{0}}$		Учебно-методическое обеспечение	обучения			
п/п	работы	учеоно-методическое обеспечение		Заоч		
			Оч- ная	0Ч-		
				ная		
Под	Подраздел 1.1. Характеристики современных энергосистем					
	Вероятностно-	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов				
	статистические методы рас-	В.И. Электроснабжение сельского хозяй-				
	чета электрических нагру-	ства; Колос, 2000г. с.3-8.				
1.	зок. Методы прогнозирова-	2. Герасименко А.А., Федин В.Т. Передача	4	4		
	ния электропотребления	и распределение электрической энергии.				
	сельскохозяйственного рай-	Ростов-на-Дону: Феникс, 2008; с.6-38.				
	она на перспективу.	гостов-на-дону. Феникс, 2008, с.о-38.				

Под	раздел 1.2 Традиционные и нет	радиционные источники энергии.			
2.	Теплова, гидравлическая, атомная, солнечная, ветровая энергетика.	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.3-8;с.428-441.	4	4	
Под	Подраздел 1.3. Качество электроэнергии.				
3.	Требования к показателям качества электроэнергии.	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.8-20.	4	4	
Под	раздел 1.4. Характеристики пот	ребителей, электрические нагрузки.			
4.	Электрические нагрузки сельскохозяйственных потребителей.	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.20-48.	4	4	
5.	Вероятностно- статистические методы рас- чета электрических нагру- зок. Методы прогнозирова- ния электропотребления сельскохозяйственного рай- она на перспективу.	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.25-35;с.42-45. 2.Герасименко А.А., Федин В.Т. Передача и распределение электрической энергии. Ростов-на-Дону: Феникс, 2008; с.160-165.	4	4	
Под	раздел 2.1. Устройство сельски				
6.	Интенсивность грозовой деятельности. Защита установок от прямых ударов молнии. Защита от перенапряжений.	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.25-35;с.209-231	4	4	
7.	Компенсация реактивной мощности. Виды компенсирующих устройств.	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.151-156;с.294-297 2.Герасименко А.А., Федин В.Т. Передача и распределение электрической энергии. Ростов-на-Дону: Феникс, 2008; с.170-179; с.462-467; с.616-622.	4	4	
8.	Конструкции и работа элегазовых выключателей.	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.270-274	4	4	
Под		жимов распределительных электрических се	тей.		
9.	Принципы регулирования напряжения в центрах питания и распределительных электрических сетях.	1. Герасименко А.А., Федин В.Т. Передача и распределение электрической энергии. Ростов-на-Дону: Феникс, 2008; с.441-458.	4	4	
Под	раздел 2.3. Анализ аварийных	режимов, элементы защиты и автоматизаци	и сельск	их се-	
10.	Трехфазное автоматическое повторное включение линий с односторонним питанием. Автоматическое включение резервного питания. Сетевое и местное резервирование.	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.359-371	4	4	
	раздел 2.4. Монтаж, эксплуата рвных электростанций.	ция и ремонт сельских трансформаторных	подстан	ций и	

11	Автоматизация резервных электростанций. Обслуживание электростанций.	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.428-443	4	4
12.	Механические нагрузки на провода и опоры. Механический расчет ВЛ	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.324-336	4	4
Подраздел 2.5. Основы проектирования развития сельских электрических сетей.				
13.	Принципы оптимизации развития сети на основе многокритериального подхода	1.Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяйства; Колос, 2000г. с.457-460.	7	7
Изучение заочниками тем, которые обучающиеся очно изучают аудиторно			-	58
Bcer	00		55	113

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

5.1. Этапы формирования компетенций

Подраздел дисциплины	Компетенция	Индикатор достижения ком- петенции
Подраздел 1.1. Характеристики современных энергосистем.	ПК-2	У3
Подраздел 1.2 Традиционные и нетрадиционные источники энергии.	ПК-2	У4
Подраздел 1.3. Качество электроэнергии.	ПК-2	316
Подраздел 1.4. Характеристики потребителей, электрические нагрузки.	ПК-2	У8
Подраздел 2.1. Устройство сельских электрических сетей.	ПК-2	37
Подраздел 2.2. Расчеты рабочих режимов распределительных электрических сетей.	ПК-2	316
Подраздел 2.3. Анализ аварийных режимов, элементы защиты и автоматизации сельских сетей.	ПК-2	У3
Подраздел 2.4. Монтаж, эксплуатация и ремонт сельских трансформаторных подстанций и резервных электростанций.	ПК-2	37
Подраздел 2.5. Основы проектирования развития сельских электрических сетей.	ПК-2	H4

5.2. Шкалы и критерии оценивания достижения компетенций

5.2.1. Шкалы оценивания достижения компетенций

Вид оценки Оценки			и	
Академическая оценка по 4-х балльной шкале	неудовлет-	удовлетво-	хорошо	отлично
Академическая оценка по 4-х оазывной шкале	ворительно	рительно	хорошо	Оплично

5.2.2. Критерии оценивания достижения компетенций

Критерии оценки на экзамене

притерии оденки на окоалене				
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 при зашите курсового проекта (работы)

С с с с с с с с с с с с с с с с с с с с			
Оценка, уровень достижения компетенций	Описание критериев		
Отлично, высокий	Структура и содержание курсового проекта (работы) полностью ответствуют предъявляемым требованиям, в расчетах отсутств логические и алгоритмически ошибки, все выводы и предложе достоверны и аргументированы; студент показал полные и глубознания по изученной проблеме, логично и аргументировано ответа все вопросы, связанные с защитой курсового проекта (работы)		
Хорошо, продвинутый	Структура и содержание курсового проекта (работы) в целом соответствуют предъявляемым требованиям, в расчетах отсутствуют логические и алгоритмически ошибки, но отдельные выводы и предложения вызывают сомнение и не до конца аргументированы; студент твердо знает материал по теме исследования, грамотно его излагает, не допускает существенных неточностей в ответах, достаточно полно отвечает на вопросы, связанные с защитой курсового проекта (работы)		

Удовлетворительно, пороговый	Структура и содержание курсового проекта (работы) не полностью соответствуют предъявляемым требованиям, в расчетах допущены не грубые логические и алгоритмически ошибки, оказавшие несущественное влияние на результаты расчетов, отдельные выводы и предложения вызывают сомнение и не до конца аргументированы; студент показал знание только основ материала по теме исследования, усвоил его поверхностно, но не допускал при ответе на вопросы грубых ошибок или неточностей
Неудовлетворительно, компетенция не освоена	Структура и содержание курсового проекта (работы) не соответствуют предъявляемым требованиям; в расчетах допущены грубые логические или алгоритмические ошибки, повлиявшие на результаты расчетов и достоверность сделанных выводов и предложений; студент не знает основ материала по теме исследования, допускает при ответе на вопросы грубые ошибки и неточности

Критерии оценки 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 пускает 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	Развитие электроэнергетики в России и мировой энергетики.	ПК-2	У3
2	Типы электрических станций. Объединение электростанций в энергосистемы.	ПК-2	У3
3	Состояние и перспективы развития нетрадиционных и возобновляемых источников энергии.	ПК-2	У3
4	Способы получения электрической энергии из иных видов энергии. Динамика развития производства электроэнергии на базе нетрадиционных и возобновляемых источников.	ПК-2	У3
5	Особенности электроснабжения сельского хозяйства, перспективы его развития.	ПК-2	У3
6	Характеристики производственных и коммунально-бытовых потребителей сельского хозяйства.	ПК-2	У8
7	Электрические нагрузки, графики электрических нагрузок. Характеристики графиков нагрузки.	ПК-2	У8
8	Цели и задачи расчета электрических нагрузок. Понятие максимальной расчетной мощности.	ПК-2	У8
9	Суммирование нагрузок. Коэффициент одновременности и коэффициент сезонности.	ПК-2	У8
10	Конструктивное исполнение воздушных и кабельных линий.	ПК-2	37
11	Устройство наружных и внутренних электрических сетей. Вводы в задания.	ПК-2	37
12	Подходы к подстанциям. Пересечение трасс линий с коммуникациями.	ПК-2	37
13	Активные и индуктивные сопротивления проводов и кабелей. Параметры схемы замещения трансформаторов.	ПК-2	316
14	Потери мощности и энергии в линиях и трансформаторах.	ПК-2	316
15	Падение и потеря напряжения в трехфазных линиях переменного тока.	ПК-2	316
16	Коэффициент мощности. Компенсация реактивной мощности	ПК-2	316
17	Выбор сечений проводов по потере напряжения, по минимуму расхода металла.	ПК-2	У3
18	Нагрев проводов и кабелей током нагрузки. Длительно допустимые токи для проводов и кабелей.	ПК-2	H4
19	Выбор сечений проводов внутренних проводок по нагреву.	ПК-2	H4
20	Показатели качества электрической энергии и их нормативные значения по ГОСТ.	ПК-2	316

Отклонения напряжения и их влияние на работу электроприемников.	ПК-2	316
Проверка сетей на кратковременные понижения напряжения при пуске электродвигателя.	ПК-2	37
Методы регулирования напряжения в сельских электрических сетях.	ПК-2	37
Экономия электроэнергии. Организационные и технические мероприятия.	ПК-2	316
Виды, причины и последствия коротких замыканий. Задачи расчета токов короткого замыкания.	ПК-2	У3
Составление расчетных схем. Расчет токов короткого замыкания.	ПК-2	У3
Начальный период короткого замыкания. Ударный ток короткого замыкания.	ПК-2	У3
Определение токов короткого замыкания в сельских сетях напряжением выше 1 кВ.	ПК-2	У3
Особенности расчета токов короткого замыкания в сельских сетях напряжением 0,38 кВ.	ПК-2	У3
Способы заземления нейтрали. Замыкание на землю в системе с изолированной нейтралью. Компенсация токов замыкания на землю.	ПК-2	У3
Классификация и принципы действия реле.	ПК-2	37
Максимальная токовая защита при постоянном и перемен-	ПК-2	37
1	ПК-2	37
		37
Трехфазное автоматическое повторное включение линий с	ПК-2	37
	ПК-2	37
Автоматизация электростанций. Регулирование возбужде-	ПК-2	У4
Схемы электрических соединений и конструкции подстанций 110-35/10 кВ.	ПК-2	37
Потребительские трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ: схемы соединений, конструкции, типы, применяемая аппаратура.	ПК-2	37
Типы резервных электростанций. Электрические схемы соединений.	ПК-2	У4
Монтаж воздушных линий. Прокладка кабелей.	ПК-2	37
Монтаж трансформаторных подстанций.	ПК-2	37
Организация эксплуатации и ремонта электрических сетей.	ПК-2	37
Задачи, стадии и методы проектирования электрических сетей.	ПК-2	H4
Технико-экономические показатели систем электроснабжения.	ПК-2	H4
Выбор сечений проводов и кабелей по экономической плотности тока и экономическим интервалам	ПК-2	Н4
Выбор номинального напряжения электропередач.	ПК-2	H4
Конфигурации электрических сетей и схемы присоединения подстанций к сети.	ПК-2	Н4
	приемников. Проверка сетей на кратковременные понижения напряжения при пуске электродвигателя. Методы регулирования напряжения в сельских электрических сетях. Экономия электроэнергии. Организационные и технические мероприятия. Виды, причины и последствия коротких замыканий. Задачи расчета токов короткого замыкания. Составление расчетных схем. Расчет токов короткого замыкания. Начальный период короткого замыкания. Ударный ток короткого замыкания. Определение токов короткого замыкания в сельских сетях напряжением выше 1 кВ. Особенности расчета токов короткого замыкания в сельских сетях напряжением 0,38 кВ. Способы заземления нейтралы. Замыкание на землю в системе с изолированной нейтралью. Компенсация токов замыкания на землю. Классификация и принципы действия реле. Максимальная токовая защита при постоянном и переменном оперативном токе. Токовая отсечка. Релейная защита электрических сетей напряжением до 1 кВ. Трехфазное автоматическое повторное включение линий с односторонним питанием (АПВ). Автоматическое включение резервного питания (АВР). Автоматизация электростанций. Регулирование возбуждения генераторов. Схемы электрических соединений и конструкции подстанций 110-35/10 кВ. Потребительские трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ: схемы соединений, конструкции, типы, применяемая аппаратура. Типы резервных электростанций. Электрические схемы соединений. Монтаж воздушных линий. Прокладка кабелей. Монтаж трансформаторных подстанций. Организация эксплуатации и ремонта электрических сетей. Задачи, стадии и методы проектирования электрических сетей.	Приемпиков. Проверка сетей па кратковременные попижения напряжения пик-2 при пуске электродвигателя. Методы регулирования напряжения в сельских электрических сетях. Экономия электроэнергии. Организационные и технические мероприятия. Виды, причины и последствия коротких замыканий. Задачи расчета токов короткого замыкания. Составление расчетных схем. Расчет токов короткого замыкания. Начальный период короткого замыкания. Ударный ток короткого замыкания. Начальный период короткого замыкания ударный ток короткого замыкания. Особенности расчета токов короткого замыкания в сельских сстях напряжением выше 1 кВ. Особенности расчета токов короткого замыкания в сельских сстях напряжением 0,38 кВ. Способы заземления нейтрали. Замыкание на землю в системе с изолированной нейтралью. Компенсация токов замыкания на землю. Классификация и принципы действия реле. Максимальная токовая защита при постоянном и переменном оперативном токе. Токовая отсечка. Релейная защита трансформаторов. ПК-2 Релейная защита трансформаторов. ПК-2 Трехфазное автоматическое повторное включение линий с односторонним питанием (АПВ). Автоматическое включение резервного питания (АВР). Автоматическое включение резервного питания (АВР). ПК-2 Автоматичания электростанций. Регулирование возбуждения генераторов. Схемы электрических соединений и конструкции подстанций 110-35/10 кВ. Потребительские трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ: схемы соединений, конструкции, типы, применяемая аппаратура. ПК-2 ПК-2 ПК-2 ПК-2 ПК-2 ПК-2 ПК-2 ПК-2

49	Надежность электроснабжения. Ущерб от недоотпуска электроэнергии.	ПК-2	H4
50	Механические нагрузки на провода и тросы ВЛ.	ПК-2	37
51	Основы расчета ВЛ на механическую прочность.	ПК-2	37

5.3.1.2. Задачи к экзамену

	5.5.1.2. Задачи к экзамену			
№	Содержание	Компе-	ИДК	
1	20 HOLLY OVEROUS TO THE HOLD TOWN THE HOLD TOWN TO THE	тенция		
1	Заданы: суточный график нагрузки линии электропередачи;	ПК-2	У8	
	параметры линии. Определить: потери электроэнергии в линии за сутки.	11K-2	90	
2	Заданы: паспортные характеристики силового трансформа-			
	тора.			
	Определить: параметры схемы замещения трансформатора,	ПК-2	37	
	приведенные к высокому и низкому напряжению, потери	1110 2	37	
	активной мощности при заданном коэффициенте загрузки.			
3	Заданы: суточный график нагрузки трансформатора; его			
	паспортные данные.			
	Определить: потери электроэнергии в трансформаторе за	ПК-2	У8	
	сутки.			
4	Заданы: параметры двухцепной ВЛ; нагрузка цепей.			
<u>'</u>	Определить: потери мощности в линии при параллельной и			
	раздельной работе цепей; годовые потери электроэнергии в	ПК-2	316	
	линии при заданном времени потерь.			
5	Заданы: параметры силовых трансформаторов двухтранс-			
	форматорной подстанции; нагрузка трансформаторов.			
	Определить: потери мощности в трансформаторах при их	ПК-2	316	
	параллельной и раздельной работе; годовые потери электро-			
	энергии при заданном времени потерь.			
6	Заданы: параметры силового трансформатора; потери актив-			
	ной мощности в текущем режиме.	ПК-2	316	
	Определить: параметры нагрузки трансформатора.			
7	Заданы: параметры блока сети трансформатор-линия;			
	нагрузка, отпускаемая потребителям.	ПК-2	316	
	Определить: мощность, поступающую в сеть.			
8	Заданы: суточный график нагрузки линии электропередачи;			
	параметры линии; напряжение в начале ВЛ.	ПК-2	316	
	Определить: напряжение в конце линии на каждой ступени	1110 2	310	
	графика нагрузки.			
9	Заданы: суточный график нагрузки трансформатора; пара-			
	метры трансформатора; напряжение на высокой стороне.	ПК-2	316	
	Определить: напряжение на низкой стороне трансформатора	111.2	310	
	на каждой ступени графика нагрузки.			
10	Заданы: параметры двухцепной ВЛ; нагрузка цепей; напря-			
	жение на шинах питания.	ПК-2	316	
	Определить: напряжение на шинах нагрузки при параллель-	_		
4.4	ной и раздельной работе цепей.			
11	Заданы: параметры силовых трансформаторов двухтранс-			
	форматорной подстанции; нагрузка трансформаторов;	ПК-2	316	
	напряжение на высокой стороне.			
	Определить: напряжение на шинах НН трансформаторов при			

	их параллельной и раздельной работе.		
12	Заданы: параметры силового трансформатора с регулятором напряжения ПБВ; напряжение на высокой стороне и нагрузка трансформатора. Определить: напряжение на низкой стороне при всех положениях регулятора ПБВ.	ПК-2	316
13	Заданы: параметры распределительной сети магистрального типа; нагрузка потребителей; напряжение головного участка. Определить: напряжение на вводах потребителей.	ПК-2	316
14	Заданы: параметры двухцепной ВЛ; нагрузка ВЛ при параллельной работе цепей. Определить: вектор падения напряжения в линии; фазовый сдвиг между векторами напряжений в начале и в конце ВЛ.	ПК-2	316
15	Заданы: параметры ВЛ 0,38 кВ и потребителя; напряжение на шинах ТП; нагрузка в часы максимума и минимума суточного графика нагрузки. Определить: напряжение на вводах электроприемников в дневные и ночные часы.	ПК-2	316
16	Заданы: параметры трансформатора, ВЛ 0,38 кВ и потребителя; напряжение на шинах ВН ТП; нагрузка ВЛ и трансформатора. Определить: оптимальное положение переключателя ПБВ трансформатора, при котором напряжение потребителя находится в заданном диапазоне.	ПК-2	316
17	Заданы: параметры участков сети, питающейся от системы бесконечной мощности. Определить: ток 3-х фазного короткого замыкания в указанных точках сети.	ПК-2	У3
18	Заданы: параметры участков сети, ток 3-х фазного короткого замыкания на шинах питающей системы. Определить: ток 3-х фазного короткого замыкания в указанных точках сети.	ПК-2	У3

5.3.1.3. Вопросы к зачету с оценкой

«Не предусмотрено».

5.3.1.4. Вопросы к зачету

«Не предусмотрено».

5.3.1.5. Перечень тем курсовых проектов (работ)

№ п/п	Тема курсового проектирования, курсовой работы
1.	Электроснабжение сельскохозяйственного населенного пункта
2.	Электроснабжение сельскохозяйственного предприятия
3.	Электроснабжение группы сельскохозяйственных коммунально-бытовых потреби-
4.	Проектирование сельской потребительской электрической подстанции
5.	Проектирование и расчет распределительной электрической сети 10 кВ.
6.	Разработка системы регулирования напряжения сельской трансформаторной под-

5.3.1.6. Вопросы к защите курсового проекта (работы)

Nº	Содержание	Компе- тенция	идк
1	Какие элементы входят в систему передачи и распределения электроэнергии?	ПК-2	У3
2	Что такое подстанция? Какова роль трансформаторов в системе передачи и распределения электроэнергии?	ПК-2	У3
3	В чем состоят особенности систем электроснабжения сельского хозяйства?	ПК-2	У3
4	Какие системы напряжений применяются для питающих и распределительных электрических сетей?	ПК-2	H4
5	Что понимается под электроприемником и потребителем электроэнергии?	ПК-2	У8
6	Назовите основные группы потребителей электроэнергии в сельском хозяйстве и их электроприемники.	ПК-2	У8
7	Что понимается под электрической нагрузкой?	ПК-2	У8
8	В чем причины изменения электрической нагрузки?	ПК-2	У8
9	Как определить расход энергии по графику нагрузки?	ПК-2	У8
10	Что такое пиковая нагрузка?	ПК-2	У8
11	Почему расчетный интервал осреднения максимальной нагрузки принимается 30 минут?	ПК-2	У8
12	Как определить расчетный максимум активной и реактивной нагрузки группы потребителей по вероятностным характеристикам?	ПК-2	У8
13	Как определить расчетную полную мощность и ток?	ПК-2	У8
14	Что такое коэффициент одновременности максимумов нагрузок? Почему он меньше единицы?	ПК-2	У8
15	В каких случаях при суммировании нагрузок следует использовать метод коэффициента одновременности, а в каких – метод добавок мощности?	ПК-2	У8
16	Как учитывается реактивная составляющая производственных, бытовых и смешанных нагрузок?	ПК-2	У8
17	Что такое коэффициент мощности и коэффициент реактивной мощности?	ПК-2	У8
18	Как рассчитать нагрузки наружного освещения?	ПК-2	У8
19	Какие требования предъявляются к проводам ВЛ?	ПК-2	37
20	Что делают для повышения механической прочности алюминиевых проводов?	ПК-2	37
21	В чем преимущества самонесущих изолированных проводов, применяемых для ВЛ 0,4-10 кВ?	ПК-2	37
22	Что такое линейная арматура? Назовите ее элементы.	ПК-2	37
23	В чем преимущества и недостатки кабельных линий электропередачи?	ПК-2	37
24	Что такое однолинейная схема замещения трехфазной линии?	ПК-2	316
25	Какова физическая сущность активного сопротивления линии?	ПК-2	316
26	Каков физический смысл индуктивного сопротивления воздушных и кабельных линий?	ПК-2	316
27	Как определяются погонные активное и индуктивное сопро-	ПК-2	316

28 1 29 1	тивления ВЛ? Чем обусловлена емкостная проводимость ЛЭП?	ПК-2	316
29]	ž I	1111-2	
1	K 912 OTTIVITATOR HOPOIIII IA H9N9MATNII DOSHVIIIIIIV IX 1290AHI - I		310
30	Как отличаются погонные параметры воздушных и кабельных линий одного напряжения и сечения фаз?	ПК-2	316
,	Что относится к паспортным данным двухобмоточных трансформаторов?	ПК-2	37
	Чем обусловлены потери активной мощности в линиях?	ПК-2	316
	Как учитывается нагрузка при расчете потерь мощности?	ПК-2	316
	Как определяются потери энергии за период времени?	ПК-2	У8
34	Поясните характеристики графика нагрузки: среднеквадратичная мощность; коэффициент формы; время потерь.	ПК-2	У8
35	Что такое постоянные и переменные потери в трансформа-	ПК-2	У8
	торе? Назовите технические и организационные мероприятия по	ПК-2	У8
	экономии электроэнергии. Как определить напряжение на низкой стороне трансформа-		
7	тора?	ПК-2	У4
	Что такое номинальный коэффициент трансформации?	ПК-2	У4
	Что обозначает аббревиатура РПН и ПБВ?	ПК-2	У3
	Как можно изменить коэффициент трансформации силового трансформатора?	ПК-2	37
41	Что такое встречное регулирование напряжения?	ПК-2	37
	Как определяется надбавка напряжения, создаваемая трансформатором?	ПК-2	37
43	В чем состоит баланс напряжений в распределительной сети?	ПК-2	37
	Какие известны показатели качества электроэнергии?	ПК-2	316
	Какими показателями оценивается качество напряжения?	ПК-2	316
46	Что понимают под отклонением напряжения и каковы причины его появления?	ПК-2	316
47	Как влияет отклонение напряжения на работу электроприемников?	ПК-2	316
48	Что понимают под колебанием напряжения, и каковы причины его появления?	ПК-2	316
	Что понимают под провалом напряжения?	ПК-2	316
50 1	Какие параметры при расчете режима электропередачи счи-	ПК-2	316
	таются заданными?	ПК-2	216
	Из каких этапов состоит расчет режима? В чем суть пошагового расчета с последовательным при-		316
(ближением?	ПК-2	316
	Как определить допустимую потерю напряжения в сети 0,38 кВ?	ПК-2	316
	Для чего необходимо проводить расчет для максимальных и минимальных нагрузок?	ПК-2	316
	Что какое момент активной и реактивной нагрузки?	ПК-2	316
56	Как выбирается сечение проводов сельских ВЛ по потере напряжения?	ПК-2	У3
	Назовите виды коротких замыканий. Какова их доля в общем количестве аварийных отключений?	ПК-2	У3

59	Что такое однофазное замыкание на землю? Является ли оно	ПК-2	У3
	коротким?		***
60	Какова длительность протекания токов КЗ при аварии?	ПК-2	У3
61	Что такое ударный ток?	ПК-2	У3
62	Что является критерием термической стойкости проводников?	ПК-2	У3
63	Что такое интеграл Джоуля?	ПК-2	У3
64	Что такое термически эквивалентный ток КЗ?	ПК-2	У3
65	Как определяется температура нагрева проводников при КЗ?	ПК-2	У3
66	Как определить величину и направление силы, действующей между проводниками с током?	ПК-2	У3
67	Каково назначение релейной защиты и автоматики в системах электроснабжения?	ПК-2	У3
68	Назовите основные требования к устройствам релейной защиты?	ПК-2	У3
69	Поясните принципы действия максимальной токовой защиты и токовой отсечки?	ПК-2	У3
70	Какие типы защит используют для силовых трансформаторов?	ПК-2	У3
71	Что такое продольная дифференциальная защита?	ПК-2	У3
72	Какие устройства защиты применяют в сетях напряжения 0,38 кВ?	ПК-2	У3
73	Какие требования предъявляются к чувствительности защитных аппаратов?	ПК-2	У3
74	Назовите виды устройств автоматики, применяемых в системах электроснабжения?	ПК-2	У3
75	Почему отключенный поврежденный участок сети можно часто повторно включать под напряжение?	ПК-2	У3
79	Назовите основные стадии проектирования развития электрических сетей.	ПК-2	H4

5.3.2. Оценочные материалы текущего контроля **5.3.2.1.** Вопросы тестов

№	Содержание	Ком- пе- тенция	ИД К
1	Средняя мощность графика нагрузки равна:		
	Р кВт		
	3		
	2	ПК-2	У8
	1		
	0 0,5 1 1,5 t час		
	а) 1,5 кВт; б) 2 кВт; в) 2,5 кВт; г) 3 кВт.		
2	Годовое число часов использования максимума нагрузки для сель-		
	ских электрических сетей составляет:	ПК-2	У8
	а) 1000 – 3000 час/год; б) 3000 – 5000 час/год;		

В) 5000 — 7000 час/год; г) свыше 7000 час/год; Номинальное напряжение сельских распределительных электрических сетей: а) 3 кВ б) 10 кВ в) 15 кВ г) 35 кВ По показаниям счетчика на вводе в жилой дом месячное потребление энергии составило 250 кВт×ч. Средняя мощность при этом: а) 830 Вт; б) 250 Вт; в) 1040 Вт; г) 350 Вт. При питании какого типа нагрузки соѕф в сети будет наименьшим: а) электроосвещение; б) электронагрев; в) электродвигатели; г) смещанная. По графику нагрузки суточное потребление электроэнергии составляет: Рквт 20 11К-2 а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонгальные механические нагрузки:	37 У8 У8
ских сетей: а) 3 кВ 6) 10 кВ в) 15 кВ г) 35 кВ ПК-2	У8
а) 3 кВ б) 10 кВ в) 15 кВ г) 35 кВ 4 По показаниям счетчика на вводе в жилой дом месячное потребление энергии составило 250 кВт×ч. Средняя мощность при этом: а) 830 Вт; б) 250 Вт; в) 1040 Вт; г) 350 Вт. 5 При питании какого типа нагрузки соѕф в сети будет наименьшим: а) электроосвещение; б) электронагрев; в) электродвигатели; г) ПК-2 смешанная. 6 По графику нагрузки суточное потребление электроэнергии составляет: 1	У8
4 По показаниям счетчика на вводе в жилой дом месячное потребление энергии составило 250 кВт×ч. Средняя мощность при этом: а) 830 Вт; б) 250 Вт; в) 1040 Вт; г) 350 Вт. 5 При питании какого типа нагрузки соѕф в сети будет наименьшим: а) электроосвещение; б) электронагрев; в) электродвигатели; г) ПК-2 смешанная. 6 По графику нагрузки суточное потребление электроэнергии составляет: □	У8
ние энергии составило 250 кВт×ч. Средняя мощность при этом: а) 830 Вт; б) 250 Вт; в) 1040 Вт; г) 350 Вт. При питании какого типа нагрузки соѕф в сети будет наименьшим: а) электроосвещение; б) электронагрев; в) электродвигатели; г) ПК-2 смешанная. По графику нагрузки суточное потребление электроэнергии составляет: □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □	У8
а) 830 Вт; б) 250 Вт; в) 1040 Вт; г) 350 Вт. При питании какого типа нагрузки сосф в сети будет наименьшим: а) электроосвещение; б) электронагрев; в) электродвигатели; г) ПК-2 смешанная. По графику нагрузки суточное потребление электроэнергии составляет: Рквт 20 15 10 4 8 12 16 20 tчас а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки: ПК-2	У8
 При питании какого типа нагрузки соѕф в сети будет наименьшим: а) электроосвещение; б) электронагрев; в) электродвигатели; г) ПК-2 смешанная. По графику нагрузки суточное потребление электроэнергии составляет: Р кВт 20 15 10 4 8 12 16 20 1 час а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки: 	
а) электроосвещение; б) электронагрев; в) электродвигатели; г) ПК-2 смешанная. 6 По графику нагрузки суточное потребление электроэнергии составляет: 1	
Смешанная. 6 По графику нагрузки суточное потребление электроэнергии составляет: 1	
ПК-2 По графику нагрузки суточное потребление электроэнергии составляет: Р кВт 20 15 0 4 8 12 16 20 1 час а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки: ПК-2	У8
ляет: P кВт	У8
а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч 7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	У8
а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч 7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	У8
а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч 7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	У8
ПК-2 а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч 7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	У8
ПК-2 а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч 7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	У8
а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч 7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	·
а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч 7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	
а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч 7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	
а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч 7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	
а) 300 кВт×ч; б) 480 кВт×ч; в) 240 кВт×ч; г) 360 кВт×ч 7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	
7 Нагрузка потребителей какой группы носит в большей степени сезонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	
зонный характер: а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	
а) животноводство; б) растениеводство; в) коммунально-бытовые потребители; г) жилые дома. 8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки:	
а) животноводство;	У8
8 Какие опоры ВЛ в нормальном режиме работы испытывают минимальные горизонтальные механические нагрузки: ПК-2	
мальные горизонтальные механические нагрузки: ПК-2	
	n=
0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	37
а) анкерные; б) промежуточные; в) концевые; г) угловые.	
9 Для проводников ВЛ сельского типа используют материал:	37
а) медь; б) алюминий; в) сталь; г) никель.	
10 Размер Х для воздушной линии называется:	
	37
a)	
стрела провеса; б) габарит линии; в) пролет линии; г) анкерный	
пролет.	
11 Один из наружных слоев кабеля 10(6) кВ из витков стальной ленты	
называют:	37
а) защита; б) изоляция; в) оболочка; г)броня.	
12 Величина сечения проводов электропередачи в большей степени	
binder na.	37
а) активное сопротивление; б) индуктивное сопротивление;	3/
в) емкстную проводимость; г) зарядную мощность.	
13 График зависимости потерь активной мощности в трансформаторе ПК-2	
от передаваемой полной мощности имеет вид:	316

1 DA 1 1 DA 1 DA 1 DA		1
$\Delta P \uparrow \qquad \Delta P \downarrow \qquad \Delta P $		
а) б) в) г)		
14 Расшифруйте аббревиатуру РПН для силового трансформатора:		
а) работа под напряжением; б) регулирование под нагрузкой;	ПК-2	37
в) режим полной нагрузки; г) ремонт произвести невозможно.		
15 В соответствии с ГОСТ допустимое отклонение напряжения у по	0-	
требителей составляет:	ПК-2	316
a) $\pm 2\%$; 6) $\pm 10\%$; B) $\pm 5\%$; Γ) $\pm 20\%$.		
16 Какая величина не является показателем качества электроэнергии:		
а) отклонение частоты; б) несинусоидальность формы криво	рй Писа	216
напряже-ния; в) коэффициент мощности; г) несимметрия 3-х фазно	1 11K - /	316
системы напряжения.		
17 Какие устройства не используют для компенсации реактивной мог	ц-	
ности:		n=
а) батареи конденсаторов; б) разрядники; в) реакторы; г) синхро	н- ПК-2	37
ные ком-пенсаторы	-	
18 Что не является следствием компенсации реактивной мощности:		
а) снижение активных потерь; б) повышение соѕф; в) снижение о	т- ПК-2	37
клонения напряжения; г) снижение потребления активной мощност		3,
19 Какой аппарат не защищает сеть от перегрузок:		
а) автомат с тепловым расцепителем; б) автомат с электромагнитны	M	
расцепи-телем; в) предохранитель; г) автомат с комбинированны	I IIK - /	У3
расцепителем.	IVI	
20 На ВЛ–0,4 кВ используются изоляторы:		
а) опорно-стержневые; б) подвесные тарельчатые; в) штыревые;	г) ПК-2	37
проходные.	1) 11111-2	3/
21 На ВЛ–35; 110; 220 кВ используются изоляторы:		
а) опорно-стержневые; б) подвесные тарельчатые; в) штыревые;	г) ПК-2	37
	1) 11111-2	3/
проходные. 22 Для ввода в здания и сооружения используются изоляторы:		
	г) ПК-2	37
а) опорно-стержневые; б) подвесные тарельчатые; в) штыревые;	1) 11K-2	3/
проходные.		
23 Для отключения токов нагрузки используют:		V2
а) отделитель; б) разъединитель; в) выключатель; г) короткоз	а- ПК-2	У3
мыкатель.		
24 Для отключения токов к.з. используют:		1/2
а) отделитель; б) разъединитель; в) выключатель; г) короткоз	а- ПК-2	У3
мыкатель.		
25 Для включения и отключения цепи без тока, а также для создани	IX KI	
видимого разрыва используют:	ПК-2	У3
а) отделитель; б) разъединитель; в) выключатель; г) короткоз	a-	
мыкатель.		
26 От наведенных перенапряжений воздушные линии защищают:	,	25
	г) ПК-2	37
разъединители.		
27 От наведенных перенапряжений оборудование подстанций защищ		~-
ют:	ПК-2	37
а) выключатели; б) короткозамыкатели; в) разрядники; г) разг	Ь-	

	единители		
28	Укажите условное обозначение отделителя на схемах:		
	QR QS QN QW		
		ПК-2	H4
	<i>→</i>		
	а) б) в) г)		
29	Укажите условное обозначение короткозамыкателя на схемах:		
	▲QR QS QN QW		
		ПК-2	H4
	a) б) в) г)		
30	Для защиты отходящих линий 0,4 кВ на КТП при перегрузках и		
	межфазных к.з. применяют:		***
	а) трубчатый разрядник; б) автоматический воздушный выклю-	ПК-2	У3
	чатель; в) вентильный разрядник; г) трансформатор тока.		
31	Для отключения цепи в безтоковую паузу применяют:		
	а) предохранитель; б) короткозамыкатель; в) отделитель; г) вы-	ПК-2	У3
	ключатель;		
32	Для ограничения токов короткого замыкания используют:	пис с	T.70
	а) реакторы; б) короткозамыкатели; в) отделители; г) выключатели.	ПК-2	У3
33	Для понижения высокого напряжения до значений, удобных для из-		
	мерительных приборов и реле, используют:		
	а) регулятор под нагрузкой (РПН); б) трансформатор тока;	ПК-2	37
	в) трансформатор напряжения; г) переключатель без воз-		
	буждения (ПБВ).		
34	Для уменьшения первичного тока до значений, удобных для измери-		
	тельных приборов и реле, используют:	пи о	27
	а) регулятор под нагрузкой (РПН); б) трансформатор тока; в) транс-	ПК-2	37
	форматор напряжения; г) переключатель без возбуждения (ПБВ).		
35	Можно использовать для отключения рабочих токов, но не токов КЗ:		
	а) отделитель; б) разъединитель; в) выключатель нагрузки; г) ко-	ПК-2	37
	роткозамыкатель.		
36	Укажите номинальное значение тока вторичной обмотки трансфор-		
	матора тока:	ПК-2	37
	a) 2 A; б) 5 A; в) 10 A; г) 20 A		
37	Укажите номинальное значение напряжения вторичной обмотки		
	трансформатора напряжения:	ПК-2	37
	a) 220 B; б) 100 B; в) 24 B; г) 12 В.		
38	Для измерения силы тока в электрической цепи используют:	ПК-2	37
	а) амперметр; б) омметр; в) ваттметр; г) вольтметр.	11N-Z	3/
39	Для измерения напряжения в электрической сети используют:	ПК-2	37
	а) амперметр; б) омметр; в) ваттметр; г) вольтметр.	11N-Z	3/
40	Для измерения мощности в электрической сети используют:	ПК-2	37
	а) амперметр; б) омметр; в) ваттметр г) вольтметр.	11N-Z	3/
41	Для измерения сопротивления цепи используют:	ПК-2	37
	а) амперметр; б) омметр; в) ваттметр; г) вольтметр.	1111-2	3/
42	Для измерения расхода электроэнергии в сети используют: а) ам-	ПК-2	37
	перметр; б) электросчетчик; в) ваттметр; г) вольтметр.	111\-2	3/
43	43. Выберете устройство, которое служит для преобразования элек-		
	трической энергии в механическую:	ПК-2	У4
	а) трансформатор; б) генератор; в) электродвигатель; г) реле.		

44	Выберете устройство, которое служит для преобразования механической энергии в электрическую: а) электродвигатель; б) турбина; в) трансформатор; г) генератор.	ПК-2	У4
15			
45	Выберете устройство, которое служит для преобразования электроэнергии одного напряжения в электроэнергию другого напряжения: а) электродвигатель; б) трансформатор; в) катушка индуктивности;	ПК-2	У4
4.6	г) генератор.		
46	Наибольшая часть электроэнергии в России вырабатывается на электростанциях:	ПК-2	У4
	а) тепловых; б) атомных; в) гидравлических; г) ветровых.		
47	Если W_1 — число витков первичной обмотки, а W_2 — число витков вторичной обмотки, то трансформатор является понижающим, когда: а) $W_1 > W_2$; б) $W_1 < W_2$; в) $W_1 + W_2 = 0$; г) $W_1 = W_2$.	ПК-2	37
48	Если W_1 – число витков первичной обмотки, а W_2 – число витков		
	вторичной обмотки, то трансформатор является повышающим, когда:	ПК-2	37
	a) $W_1 > W_2$;		
49	На каком законе основан принцип действия трансформатора: а) закон Ома; б) закон Джоуля-Ленца; в) закон электромагнитной индукции; г) закон Кулона.	ПК-2	37
50	Магнитопровод трансформатора изготовляется из:		
	а) алюминия; б) электротехнической стали; в) меди; г) чугуна.	ПК-2	37
51	Какие потери мощности в силовом трансформаторе зависят от его		
31	нагрузки:		
	а) потери с сердечнике; б) потери в обмотках; в) оба вида зави-	ПК-2	37
	сят; г) оба вида не зависят.		
52	Какие потери мощности в силовом трансформаторе не зависят от его		
32	нагрузки:		
	а) потери с сердечнике; б) потери в обмотках; в) оба вида зависят;	ПК-2	37
	г) оба вида не зависят.		
53	Укажите величину, которая определяет индуктивное сопротивление		
	трансформатора:		
	а) ток холостого хода; б) потери холостого хода;	ПК-2	37
	в) напряжение короткого замыкания; г) потери короткого замыкания.		
54	Укажите величину, которая определяет активное сопротивление		
34	трансформатора:		
	а) ток холостого хода; б) потери холостого хода;	ПК-2	37
	в) напряжение короткого замыкания; г) потери короткого замыкания.		
55	Укажите величину, которая определяет индуктивную проводимость		
	трансформатора:	_	
	а) ток холостого хода; б) потери холостого хода;	ПК-2	37
	в) напряжение короткого замыкания; г) потери короткого замыкания.		
56	Способ соединения обмоток трехфазного трансформатора и фазовый		
	сдвиг между векторами высокого и низкого напряжений влияет на:		
	а) группу соединения обмоток трансформатора; б) потери в	ПК-2	37
	трансформаторе; в) магнитный поток в сердечнике; г) способ ре-	1110 2	0,
	гулирования напряжения.		
57	Изменение коэффициента трансформации регулируемого трансфор-		
"	матора осуществляется:		
	а) изменением числа витков обмотки высокого напряжения;	ПК-2	37
	б) изменением числа витков обмотки низкого напряжения;		
	-,,,		<u> </u>

	b) Mananaman nanahamannaann aan tamunaa		
	в) изменением намагниченности сердечника;		
50	г) изменением способа соединения обмоток.		
58	Автотрансформатор отличается от трансформатора тем, что:		
	а) регулирование трансформатора осуществляется автомати-		
	чески;	ПК-2	37
	б) отличается способ соединения обмоток;		
	в) имеет меньшие потери мощности;		
7 0	г) имеется электрическая связь между обмотками.		
59	Укажите правильное значение потерь мощности в двухобмоточном		
	трансформаторе 10/0,4 кВ; S_H =160 кВА; ΔP_X =0,31 кВт; ΔP_K =2,27 кВт	ПК-2	37
	при его работе с коэффициентом загрузки k_3 =0,7:		
	а) 1,43 кВт; б) 2,58 кВт; в) 2,42 кВт; г) 1,9 кВт.		
60	Для трансформатора 35/10 кВ; S_H =2500 кВА; ΔP_x =4,5 кВт; ΔP_k =25		
	кВт. При каком коэффициенте загрузки k_3 потери активной мощно-	ПК-2	37
	сти составляют $\Delta P = 13.5 \text{ кBт}$?	1111-2	37
	a) 0,6; б) 0,7; в) 0,8; г) 0,9.		
61	Какая категория надежности электроснабжения электроприёмников		
	соответствует наиболее жестким нормативным требованиям?		
	1) первая категория;	ши э	27
	2) вторая категория;	ПК-2	37
	3) третья категория;		
	4) особая категория.		
62	Лучшие показатели надежности будет иметь схема		
	1) при параллельном соединении элементов с двукратным резерви-		
	рованием;		
	2) при последовательном соединении элементов;	ПК-2	37
	3) при параллельном соединении элементов с многократным резер-		
	вированием;		
	4) при смешанном соединении элементов.		
63	Электрические сети напряжением 110-220-330-500-750 кВ, предна-		
	значенные для связи электростанций с крупными базовыми узлами,		
	называют		
	1) системообразующие;	ПК-2	H4
	2) питающие;		
	3) распределительные;		
	4) разветвленные.		
64	Электрические сети напряжением 6-10-35 кВ, предназнасенные для		
	связи центров пи-тания с потребительскими подстанции систем		
	электроснабжения, называют		
	1) системообразующие;	ПК-2	H4
	2) питающие;	_	
	3) распределительные;		
	4) разветвленные.		
65	Основным напряжением распределительных сетей сельских районов		
	является		
	1) 0,38 кB;		***
	2) 6 kB;	ПК-2	H4
	3) 10 κB;		
	4) 35 κB.		
66	Основным напряжением распределительных сетей промышленных		
	предприятий и городских районов является	ПК-2	H4
	The Authoriting in a background benefits a primaries		L

	1) 0.20 rD·		
	1) 0,38 кВ; 2) 6 кВ;		
	3) 10 κB;		
	4) 35 κB.		
67	Укажите, какая подстанция узловая.		
07	Auskirie, kukus nogerangin yssiobas.		
	│ │ - ├ ャ - │ │ ¬││┌	HIIC 0	374
	┍┸┈┸┓┍┸┈┸┓┎┸┈┸┓┍┸┹┸┧	ПК-2	У4
	1) 2) 3) 4)		
68	Укажите, какая подстанция ответвительная.		
	1 1 1 - 		
	'	ПК-2	У4
	1) 2) 3) 4)		
69	Укажите, какая подстанция проходная.		
09	з кажите, какая подстапция проходная.		
	▎ │ ▔ॉ──╇ ╴ │		
	┍┸┈┸┧╶╃┈┈┸┧╶╃┻┹┸┧	ПК-2	У4
	1) 2) 3) 4)		
70	Укажите, какая подстанция тупиковая.		
	1 1 7 - 7 - 11		
	▎▕▗ ऻ ╌╋╴│ │ ╗┃┃┌	ПК-2	У4
		11IX-2	34
	1) 2) 3) 4)		
71	Основными факторами, определяющими выбор номинального		
	напряжения электропередачи, являются передаваемая мощность и		
	1) сложившаяся система номинальных напряжений;	ПК-2	У3
	2) число цепей; 3) длина электропередачи;		
	4) географический район.		
72	Экономическая плотность тока соответствует минимуму:		
12	1) капитальных затрат;		
	2) приведенных затрат;	ПК-2	У3
	3) издержек эксплуатации;		
	4) потерь энергии.		
73	Основными критериями выбора сечений проводов ВЛ 35 кВ и выше		
	является:		
	1) допустимая потеря напряжения;	ПК-2	W2
	2) механическая прочность;	11K-2	У3
	3) расчетный ток К.З.;		
-	4) экономическая плотность тока.		
74	Основным критерием выбора сечений проводов сельских распреде-		
74	Основным критерием выбора сечений проводов сельских распределительных сетей 0,38-10 кВ является:		
74	Основным критерием выбора сечений проводов сельских распределительных сетей 0,38-10 кВ является: 1) допустимая потеря напряжения;	ПК-2	У3
74	Основным критерием выбора сечений проводов сельских распределительных сетей 0,38-10 кВ является: 1) допустимая потеря напряжения; 2) механическая прочность;	ПК-2	У3
74	Основным критерием выбора сечений проводов сельских распределительных сетей 0,38-10 кВ является: 1) допустимая потеря напряжения; 2) механическая прочность; 3) условия нагревания проводников;	ПК-2	У3
74	Основным критерием выбора сечений проводов сельских распределительных сетей 0,38-10 кВ является: 1) допустимая потеря напряжения; 2) механическая прочность;	ПК-2	У3

			1
	трубах, лотках, кабельных каналах основным критерием выбора се-		
	чения проводов является:		
	1) условия нагревания проводников;		
	2) механическая прочность;		
	3) условия нагревания проводников;		
	4) термическая стойкость к токам КЗ.		
76	Для воздушных линий 110 кВ и выше дополнительным техническим		
	ограничением может служить:		
	1) условия нагревания проводников;	ПК-2	H4
	2) механическая прочность;	11IX-2	114
	3) коронирование проводов ВЛ;		
	4) термическая стойкость к токам КЗ.		
77	Что не является следствием компенсации реактивной мощности в		
	сети?		
	1) снижение потерь активной мощности;	пи о	216
	2) снижение потерь напряжения;	ПК-2	316
	3) снижение потока реактивной мощности в сети;		
	4) снижение потребления активной мощности.		
78	Наибольшее количество электроэнергии в РФ вырабатывается на		
	станциях:		
	1) атомных;		* * * *
	2) тепловых;	ПК-2	У3
	3) гидравлических;		
	4) ветровых.		
79	Для нагрузочных узлов электрической сети заданными режимными		
	параметрами являются:		
	1) мощности нагрузки;		
	2) напряжение;	ПК-2	316
	3) сопротивления нагрузки;		
	4) проводимости нагрузки.		
80	Для генераторного узла сети, принятого балансирующим, заданными		
	режимными параметрами являются:		
	1) мощности генератора;		
	2) напряжение;	ПК-2	316
	3) сопротивления генератора;		
	4) проводимости генератора.		
81	Для линий и трансформаторных ветвей сети заданными параметрами		
01	являются:		
	1) потоки мощности;	ПК-2	316
	2) напряжения начального и конечного узлов;	11N-Z	310
	3) сопротивления ветви и проводимости начального и конечного уз-		
	лов;		
	4) составляющие тока ветви.		

5.3.2.2. Вопросы для устного опроса

N₂	Содержание	Компе- тенция	идк
1	Какие элементы входят в систему передачи и распределения электроэнергии?	ПК-2	У3
2	Чем отличаются понятия «энергетическая система», «электроэнергетическая система» и «электрическая сеть»?	ПК-2	У3

3	Что такое подстанция? Какова роль трансформаторов в си-		
3	стеме передачи и распределения электроэнергии?	ПК-2	У3
4	Какие типы электростанций Вы знаете?	ПК-2	У3
5	Каков баланс выработки электроэнергии на разных типах		33
	электростанций в РФ?	ПК-2 У4	
6	В чем состоят особенности систем электроснабжения сель-		
	ского хозяйства?	ПК-2 У3	
7	Какие системы напряжений применяются для питающих и		
, ,	распределительных электрических сетей?	ПК-2 Н4	
8	Что понимается под электроприемником и потребителем		
	электроэнергии?	ПК-2 У8	
9	Назовите основные группы потребителей электроэнергии в		
	сельском хозяйстве и их электроприемники.	ПК-2	У8
10	Что понимается под электрической нагрузкой?	ПК-2	У8
11	В чем причины изменения электрической нагрузки?	ПК-2	У8
12	Что такое график нагрузки, какие виды графиков Вы знаете?	ПК-2	У8
13	Что такое график нагрузки, какие виды графиков вы знаете: Что такое график нагрузки по продолжительности?	ПК-2	У8
14	Как определить среднюю, среднеквадратичную мощность	11K 2	70
1.	графика, коэффициент формы, время использования макси-	ПК-2	У8
	мума нагрузки?	111C 2	30
15	Как определить расход энергии по графику нагрузки?	ПК-2	У8
16	Для чего определяют характеристики графиков нагрузки?	ПК-2	У8
17	Что такое пиковая нагрузка?	ПК-2	У8
18	Почему расчетный интервал осреднения максимальной		
10	нагрузки принимается 30 минут?	ПК-2	У8
19	Что такое математическое ожидание и среднее квадратиче-		
1)	ское отклонение расчетной максимальной нагрузки?	ПК-2	У8
20	Почему коэффициент надежности при определении расчет-		
20	ного максимума принимается $\beta = 2$?	ПК-2	У8
21	Как определить расчетный максимум активной и реактивной		
	нагрузки группы потребителей по вероятностным характе-	ПК-2 У8	
	ристикам?		
22	Как определить расчетную полную мощность и ток?	ПК-2	У8
23	Что такое коэффициент одновременности максимумов		***
	нагрузок? Почему он меньше единицы?	ПК-2	У8
24	В каких случаях при суммировании нагрузок следует ис-		
	пользовать метод коэффициента одновременности, а в каких	ПК-2	У8
	– метод добавок мощности?		
25	Как учитывается реактивная составляющая производствен-	THE A	170
	ных, бытовых и смешанных нагрузок?	ПК-2	У8
26	Что такое коэффициент мощности и коэффициент реактив-	пи о	1/0
	ной мощности?	ПК-2	У8
27	Как рассчитать нагрузки наружного освещения?	ПК-2	У8
28	Назовите сезонные потребители электроэнергии в сельском		
	хозяйстве. Что такое коэффициент сезонности?	ПК-2	У8
29	Назовите основные конструктивные параметры пролета ВЛ.	ПК-2	37
30	Что такое габарит линии и стрела провеса?	ПК-2	37
31	Назовите наименьшие допустимые габаритные размеры для		27
	линий разных классов напряжения.	ПК-2	37
32	Как различаются опоры ВЛ по функциональному назначе-	ПК-2	37

	нию?		
33	Какие нагрузки несут промежуточные и анкерные опоры?	ПК-2	37
34	В чем преимущества и недостатки опор, выполняемых из		
	различных материалов?	ПК-2	37
35	Какие требования предъявляются к проводам ВЛ?	ПК-2	37
36	Что делают для повышения механической прочности алю-	пи э	27
	миниевых проводов?	ПК-2 37	
37	В чем преимущества самонесущих изолированных проводов,	ПК-2	37
	применяемых для ВЛ 0,4-10 кВ?		
38	Для чего нужны стальные тросы?	ПК-2	37
39	Какие типы изоляторов применяют для ВЛ?	ПК-2	37
40	Что такое линейная арматура? Назовите ее элементы.	ПК-2	37
41	В чем преимущества и недостатки кабельных линий электропередачи?	ПК-2	37
42	Поясните устройство кабелей 0,38 и 6-10 кВ.	ПК-2	37
43	Что такое маслонаполненные и газонаполненные кабели?	ПК-2	37
44	Каково назначение брони и оболочки кабеля?	ПК-2	37
45	Поясните конструктивное исполнение токопроводов и внутренних проводок.	ПК-2	37
46	Как устраивают вводы в здания?	ПК-2	37
47	Что такое однолинейная схема замещения трехфазной ли-		
	нии?	ПК-2	316
48	Какова физическая сущность активного сопротивления линии?	ПК-2	316
49		ПК-2	316
50	Как следует учитывать температуру провода? Каков физический смысл индуктивного сопротивления воз-	11K-2	310
	душных и кабельных линий?	ПК-2	316
51	Как определяются погонные активное и индуктивное сопротивления ВЛ?	ПК-2	316
52	Чем обусловлена емкостная проводимость ЛЭП?	ПК-2	316
53	Как отличаются погонные параметры воздушных и кабельных линий одного напряжения и сечения фаз?	ПК-2	316
54	Что относится к паспортным данным двухобмоточных трансформаторов?	ПК-2	37
55	В чем состоит опыт холостого хода и короткого замыкания	ПК-2	37
	трансформаторов?	1111-2	37
56	Как определить параметры схемы замещения трансформатора?	ПК-2	37
57	Чем обусловлены потери активной мощности в линиях?	ПК-2	316
58	Как учитывается нагрузка при расчете потерь мощности?	ПК-2	316
59	Как определяются потери энергии за период времени?	ПК-2	У8
60	Поясните характеристики графика нагрузки: среднеквадра-	ПК-2	У8
	тичная мощность; коэффициент формы; время потерь.	1111-4	30
61	Что такое постоянные и переменные потери в трансформаторе?	ПК-2	У8
62	Назовите технические и организационные мероприятия по экономии электроэнергии.	ПК-2	У8
63	Что такое потеря и падение напряжения?	ПК-2	316
64	Как определяются продольная и поперечная составляющие		
	падения напряжения?	ПК-2	316

65 Как связаны по модулю и по фазе напряжения в начале и в конце электропередачи? 66 В каких случаях можно не учитывать поперечную составляющую? 67 Как определить напряжение на низкой стороне трансформатора? 68 Что такое номинальный коэффициент трансформации? ПК-2	316
ющую? 67 Как определить напряжение на низкой стороне трансформатора? ПК-2	216
Topa?	310
68 Ито таков номинали или кооффиционт троноформация?	316
то такот номинальный коэффициент трансформации! IIN-2	316
69 Как влияет на фазу низкого напряжения группа соединений обмоток трансформатора?	316
70 Что обозначает аббревиатура РПН и ПБВ? ПК-2	У3
70 По обозна наст дооревнатура т пт и пъв: ПК 2 71 Как можно изменить коэффициент трансформации силового трансформатора?	37
72 Что такое встречное регулирование напряжения? ПК-2	37
73 Какие попушения принимаются при установлении принии-	
пов регулирования напряжения в распределительной сети?	37
74 Как определяется надбавка напряжения, создаваемая трансформатором? ПК-2	37
75 В чем состоит баланс напряжений в распределительной сети? ПК-2	37
76 Какие известны показатели качества электроэнергии? ПК-2	316
77 Каким показателем оценивается качество частоты? ПК-2	316
78 Какими показателями оценивается качество напряжения? ПК-2	316
79 Что понимают под отклонением напряжения и каковы причины его появления?	316
80 Как влияет отклонение напряжения на работу электропри-емников?	316
81 Каковы верхние пределы допустимых отклонений напряжения в сетях 35-750 кВ?	316
82 Что понимают под колебанием напряжения, и каковы причины его появления?	316
83 Как количественно оценивается колебание напряжения? ПК-2	316
84 По каким причинам возникает несинусоидальность напряжения?	316
85 Каковы отрицательные последствия несинусоидальности? ПК-2	316
86 Как количественно оценивается несинусоидальность напряжения?	316
87 Каковы причины появления несимметрии напряжений и отрицательные последствия ее появления?	316
88 Какими количественными показателями оценивается несимметрия напряжения?	316
89 Что понимают под провалом напряжения? ПК-2	316
90 Какие параметры при расчете режима электропередачи счи-	316
таются заданными?	
91 Из каких этапов состоит расчет режима? ПК-2	316
92 В чем суть пошагового расчета с последовательным приближением?	316
93 Как определить допустимую потерю напряжения в сети 0,38 кВ?	316
94 Для чего необходимо проводить расчет для максимальных и ПК-2	316

	минимальных нагрузок?		
95	Что какое момент активной и реактивной нагрузки?	ПК-2	316
96	Как выбирается сечение проводов сельских ВЛ по потере напряжения?	ПК-2	У3
97	Каким образом происходит отдача теплоты проводниками с током при различных условиях прокладки?	ПК-2	У3
98	Что такое длительно допустимый ток по нагреву?	ПК-2	У3
99	Назовите виды коротких замыканий. Какова их доля в общем количестве аварийных отключений?	ПК-2	У3
100	Каковы причины и последствия коротких замыканий?	ПК-2	У3
101	Что такое однофазное замыкание на землю? Является ли оно коротким?	ПК-2	У3
102	Какова длительность протекания токов КЗ при аварии?	ПК-2	У3
103	От чего зависит длительность переходного процесса при КЗ?	ПК-2	У3
104	Что такое ударный ток?	ПК-2	У3
105	От чего зависит ударный коэффициент?	ПК-2	У3
106	Как составить схему замещения при расчете токов КЗ?	ПК-2	У3
107	Как определить сопротивление питающей системы?	ПК-2	У3
108	Как рассчитать ток симметричного трехфазного КЗ?	ПК-2	У3
109	Как рассчитать токи двухфазного и однофазного КЗ?	ПК-2	У3
110	Что является критерием термической стойкости проводников?	ПК-2	У3
111	Что такое интеграл Джоуля?	ПК-2	У3
112	К чему ведет повышение температуры проводников и токоведущих частей аппаратов?	ПК-2	У3
113	Что такое термически эквивалентный ток КЗ?	ПК-2	У3
114	Как определяется температура нагрева проводников при КЗ?	ПК-2	У3
115	Как определить величину и направление силы, действующей между проводниками с током?	ПК-2	У3
116	Какая фаза является расчетной в трехфазной системе проводников?	ПК-2	У3
117	Поясните качественную картину мгновенных электродинамических сил при трехфазном КЗ.	ПК-2	У3
118	Что такое коэффициенты формы и расположения проводников?	ПК-2	У3
119	Каково назначение релейной защиты и автоматики в системах электроснабжения?	ПК-2	У3
120	Назовите основные требования к устройствам релейной защиты?	ПК-2	У3
121	Поясните принципы действия максимальной токовой защиты и токовой отсечки?	ПК-2	У3
122	Какие типы защит используют для силовых трансформаторов?	ПК-2	У3
123	Что такое продольная дифференциальная защита?	ПК-2	У3
124	Какие устройства защиты применяют в сетях напряжения 0,38 кВ?	ПК-2	У3
125	Какие требования предъявляются к чувствительности защитных аппаратов?	ПК-2	У3
126	Назовите виды устройств автоматики, применяемых в си-	ПК-2	У3

	стемах электроснабжения?		
127	Почему отключенный поврежденный участок сети можно часто повторно включать под напряжение?	ПК-2	У3
128	В чем отличие местного и сетевого АВР?	ПК-2	У3
129	Назовите основные стадии проектирования развития электрических сетей.	ПК-2	Н4

, 5.3.2.3. Задачи для проверки умений и навыков

Nº	Содержание	Компе- тенция	идк
1	Заданы: суточный график нагрузки линии электропередачи; параметры линии. Определить: потери электроэнергии в линии за сутки (задачи 1-4).	ПК-2	У8
2	Заданы: паспортные характеристики силового трансформатора. Определить: параметры схемы замещения трансформатора, приведенные к высокому и низкому напряжению, потери активной мощности при заданном коэффициенте загрузки (задачи 5-6).	ПК-2	37
3	Заданы: суточный график нагрузки трансформатора; его паспортные данные. Определить: потери электроэнергии в трансформаторе за сутки (задачи 7-10).	ПК-2	У8
4	Заданы: параметры двухцепной ВЛ; нагрузка цепей. Определить: потери мощности в линии при параллельной и раздельной работе цепей; годовые потери электроэнергии в линии при заданном времени потерь (задачи 11-12).	ПК-2	316
5	Заданы: параметры силовых трансформаторов двухтрансформаторной подстанции; нагрузка трансформаторов. Определить: потери мощности в трансформаторах при их параллельной и раздельной работе; годовые потери электро-энергии при заданном времени потерь (задачи 13-14).	ПК-2	316
6	Заданы: параметры силового трансформатора; потери активной мощности в текущем режиме. Определить: параметры нагрузки трансформатора (задачи 15-16).	ПК-2	316
7	Заданы: параметры блока сети трансформатор-линия; нагрузка, отпускаемая потребителям. Определить: мощность, поступающую в сеть (задачи 17-20).	ПК-2	316
8	Заданы: суточный график нагрузки линии электропередачи; параметры линии; напряжение в начале ВЛ. Определить: напряжение в конце линии на каждой ступени графика нагрузки (задачи 21-22).	ПК-2	316
9	Заданы: суточный график нагрузки трансформатора; параметры трансформатора; напряжение на высокой стороне. Определить: напряжение на низкой стороне трансформатора на каждой ступени графика нагрузки (задачи 23-24).	ПК-2	316
10	Заданы: параметры двухцепной ВЛ; нагрузка цепей; напряжение на шинах питания. Определить: напряжение на шинах нагрузки при параллель-	ПК-2	316

	ной и раздельной работе цепей (задачи 25-26).		
11	Заданы: параметры силовых трансформаторов двухтрансформаторной подстанции; нагрузка трансформаторов; напряжение на высокой стороне. Определить: напряжение на шинах НН трансформаторов при их параллельной и раздельной работе (задачи 27-28).	ПК-2	316
12	Заданы: параметры силового трансформатора с регулятором напряжения ПБВ; напряжение на высокой стороне и нагрузка трансформатора. Определить: напряжение на низкой стороне при всех положениях регулятора ПБВ (задачи 29-30).	ПК-2	316
13	Заданы: параметры распределительной сети магистрального типа; нагрузка потребителей; напряжение головного участка. Определить: напряжение на вводах потребителей (задачи 31-34).	ПК-2	316
14	Заданы: параметры двухцепной ВЛ; нагрузка ВЛ при параллельной работе цепей. Определить: вектор падения напряжения в линии; фазовый сдвиг между векторами напряжений в начале и в конце ВЛ (задачи 35-36).	ПК-2	316
15	Заданы: параметры ВЛ 0,38 кВ и потребителя; напряжение на шинах ТП; нагрузка в часы максимума и минимума суточного графика нагрузки. Определить: напряжение на вводах электроприемников в дневные и ночные часы (задачи 37-38).	ПК-2	316
16	Заданы: параметры трансформатора, ВЛ 0,38 кВ и потребителя; напряжение на шинах ВН ТП; нагрузка ВЛ и трансформатора. Определить: оптимальное положение переключателя ПБВ трансформатора, при котором напряжение потребителя находится в заданном диапазоне (задачи 39-40).	ПК-2	316
17	Заданы: параметры участков сети, питающейся от системы бесконечной мощности. Определить: ток 3-х фазного короткого замыкания в указанных точках сети (задачи 41-50).	ПК-2	У3
18	Заданы: параметры участков сети, ток 3-х фазного короткого замыкания на шинах питающей системы. Определить: ток 3-х фазного короткого замыкания в указанных точках сети (задачи 51-60).	ПК-2	У3

5.3.2.4. Перечень тем рефератов, контрольных, расчетно-графических работ «Не предусмотрены».

5.3.2.5. Вопросы для контрольной (расчетно-графической) работы «Не предусмотрены».

5.4.1. Оценка достижения компетенций в ходе промежуточной аттестации

ПК-2 Способен организовать эксплуатацию электроустановок					
Ин	дикаторы достижения компетенции ПК-2	Номера вопросов и задач			
Код	Содержание	вопросы к экзамену	задачи к экзамену	вопросы к зачету	вопросы по курсовому проекту
37	Конструкции и рабочие процессы электроустановок систем электроснабжения	10-12,22-23, 31-36,38-39, 41-43,50-51	2	-	19-23,30, 40-43
316	Требования к качеству электроэнергии и основы расчета рабочих режимов электрических сетей	13-16,20- 21,24	4-16	-	24-29,31- 32, 44-55
У3	Обосновывать выбор электрооборудования систем электроснабжения с учетом природно-климатических и производственных условий	1-5,17, 25-30	17-18	1	1-3,39, 56-75
У4	Обосновывать выбор источников электро- энергии для заданных условий	37,40	-	-	37-38
У8	Определять потребность производственных объектов и предприятия в электроэнергии	6-9	1,3	-	5-18,33-36
H4	Разработки систем электроснабжения производственных объектов и сельских населенных пунктов	18-19, 44-49	-	-	4,79

5.4.2. Оценка достижения компетенций в ходе текущего контроля

	ПК-2 Способен организовать эксплуатацию электроустановок				
И	ндикаторы достижения компетенции ПК-2	Номера вопросов и задач			
Код	Содержание	вопросы тестов	вопросы устного опроса	задачи для проверки умений и навыков	
37	Конструкции и рабочие процессы электро- установок систем электроснабжения	3,8-12,14,17- 18,20-22,26- 27,33,42,47-62	9-46,54- 56,71-75	2	
316	Требования к качеству электроэнергии и основы расчета рабочих режимов электрических сетей	13,15- 16,77,79-81	47-53,57- 58,63-69,76-95	4-16	
У3	Обосновывать выбор электрооборудования систем электроснабжения с учетом природно-климатических и производственных условий	19,23-25,30- 32,71-75,78	1-4,6,70, 96-128	17-18	
У4	Обосновывать выбор источников электро- энергии для заданных условий	43-46,67-70	5	-	
У8	Определять потребность производственных объектов и предприятия в электроэнергии	1-2,4-7	8-28,58-62	1,3	
H4	Разработки систем электроснабжения про- изводственных объектов и сельских насе- ленных пунктов	28-29,63- 66,76	7,129	-	

6. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины 6.1. Рекомендуемая литература

№	Библиографическое описание	Тип издания	Вид учебной литературы
1	Щербаков, Е. Ф. Электроснабжение и электропотребление в сельском хозяйстве: учебное пособие / Е. Ф. Щербаков, Д. С. Александров, А. Л. Дубов. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург: Лань, 2020. — 392 с. — URL: https://e.lanbook.com/book/130498	Учебное	Основная
2	Герасименко А.А. Передача и распределение электрической энергии: учеб. пособие / А.А. Герасименко, В.Т. Федин.— Ростов-на-Дону: Феникс; Красноярск: Издательские проекты, 2008716 с.	Учебное	Дополнительная
3	Буздко И.А., Лещинская Т.Б., Сукманов В.И. Электроснабжение сельского хозяй-ства; Колос, 2000г.	Учебное	Дополнительная
4	Системы электроснабжения. Лабораторный практикум: учебное пособие / Е.А. Извеков, В.В. Картавцев, И.В. Лакомов. — Воронеж: Воронежский ГАУ, 2020. — 191 с. URL:http://catalog.vsau.ru/elib/books/b154307.pdf	Учебное	Дополнительная
5	Электроснабжение: учебное пособие для бакалавров направления 35.03.06 — «Агроинженерия» профиль подготовки «Электрооборудование и электротехнологии в АПК» Очной и заочной форм обучения / В.В. Картавцев, Е.А. Извеков. — Воронеж: ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ, 2016. — 142c. URL:http://catalog.vsau.ru/elib/books/b123730.pdf	Учебное	Дополнительная
6	Электроснабжение. Курсовое проектирование: учебное пособие для обучающихся по направлению «Агроинженерия», профиль подготовки бакалавров «Электрооборудование и электротехнологии в АПК» / Е.А. Извеков, В.В. Картавцев. — Воронеж: ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ, 2019. — 71 с. URL:http://catalog.vsau.ru/elib/metod/m152121.pdf	Учебное	Дополнительная
7	Системы электроснабжения. Методические указания по самостоятельному изучению дисциплины для обучающихся по направлению 35.03.06 «Агроинженерия», направленность (профиль) подготовки «Эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт электроустановок» / Воронеж. гос. аграр. ун-т; [сост.: Е. А. Извеков] Воронеж : ВГАУ, 2020 14 с. URL: http://catalog.vsau.ru/elib/metod/m155679.pdf	Методическое	
8	Вестник Воронежского государственного аграрного университета: теоретический и научно-практический журнал / Воронеж. гос. аграр. ун-т - Воронеж: ВГАУ, 1998-		

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/
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	Портал открытых данных РФ	https://data.gov.ru/
2	Портал государственных услуг	https://www.gosuslugi.ru/
3	Справочная правовая система Гаранат	http://www.consultant.ru/
4	Справочная правовая система Консультант Плюс	http://ivo.garant.ru
5	Аграрная российская информационная система.	http://www.aris.ru/
6	Информационная система по сельскохозяйственным наукам	http://agris.fao.org/
	и технологиям	1111p.//ag113.1ao.01g/

6.2.3. Сайты и информационные порталы

$N_{\underline{0}}$	Название	Размещение
1	Все ГОСТы	http://vsegost.com/
2	ПАО "Россети"	https://www.rosseti.ru/
3	Energybase	https://energybase.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 занятий лекционного	394087, Воронежская область, г. Воронеж, ул.
типа: комплект учебной мебели, демонстрационное оборудо-	Тимирязева, 13а
вание и учебно-наглядные пособия: схемы, плакаты.	
Лаборатория, учебная аудитория для групповых и индиви-	
дуальных консультаций, учебная аудитория для текущего	
контроля и промежуточной аттестации, учебная аудитория	
для курсового проектирования (выполнения курсовых работ):	
комплект учебной мебели, лабораторное оборудование: спе-	
циализированный лабораторный стенд по курсу «Модели	
элементов электрической сети».	

Лаборатория, учебная аудитория для групповых и индиви-394087, Воронежская область, г. Воронеж, ул. дуальных консультаций, учебная аудитория для текущего Тимирязева, 13а, а.221 контроля и промежуточной аттестации, учебная аудитория для курсового проектирования: комплект учебной мебели, лабораторное оборудование: специализированный лабораторный стенд по курсу «Электроснабжение», шинная конструкция, стенд с плавкими предохранителями, стенд с автоматическим выключателем, разъединитель, малообъёмный масляный выключатель (в комплекте с РУ-110кВ серии К-59), комплектное устройство наружной установки, выключатель высоковольтный вакуумный 10 кВ, привод к выключателю ВВВ-10-2-400У1, малообъёмный масляный выключатель 110 кВ, трансформатор тока, трансформатор напряжения, трансформатор силовой с естественным масляным охлаждением, комплектная трансформаторная подстанция, вентильный разрядник 10 кВ. ОПН-10 кВ, изоляторы ВЛ 10; 35 кВ, траверса ВЛ 10 кВ, линейная арматура ВЛ, индукционное токовое ре-

Учебная аудитории для текущего контроля и промежугоч- 394087, Воронежская область, г. Воронеж, ул. ной аттестации, учебная аудитория для курсового проектиро-Тимирязева, 13, а.309 вания: комплект учебной мебели, компьютерная техника с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечедоступа электронную информационно-R образовательную среду, используемое программное обеспечение MS Windows, Office MS Windows, DrWeb ES, 7-Zip, MediaPlayer Classic, Google Chrome / Mozilla Firefox / Internet Explorer, ALT Linux, LibreOffice, AST Test, SIMARIS design

Помещение для хранения и профилактического обслужи- 394087, Воронежская область, г. Воронеж, ул. вания учебного оборудования: мебель для хранения и обслу-Мичурина, 1, а.117, 118 живания учебного оборудования, специализированное оборудование для ремонта компьютеров

Помещение для хранения и профилактического обслужи-394087, Воронежская область, г. Воронеж, ул. вания учебного оборудования: комплект мебели, компьютер-Тимирязева, 13, а.308 ная техника с возможностью подключения к сети "Интернет" и обеспечением доступа в электронную информационнообразовательную среду, используемое программное обеспечение MS Windows, Office MS Windows, DrWeb ES, 7-Zip, MediaPlayer Classic, Google Chrome / Mozilla Firefox / Internet Explorer, ALT Linux, LibreOffice, AST Test

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

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

Помещение для самостоятельной работы: комплект учеб- 394087, Воронежская область, г. Воронеж, ул. ной мебели, компьютерная техника с возможностью подклю-Мичурина, 1, а.232а чения к сети "Интернет" и обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду, используемое программное обеспечение MS Windows, Office MS Windows, DrWeb ES, 7-Zip, MediaPlayer Classic, Google Chrome / 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

№	Название	Размещение
1	Программа проектирования систем энергораспределения SIMARIS design	ПК в локальной сети ВГАУ
2	Векторный графический редактор Kompas 3D	ПК в локальной сети ВГАУ

8. Междисциплинарные связи

Дисциплина, с которой необхо-	Кафедра, на которой преподается	ФИО заведующего
димо согласование	дисциплина	кафедрой
Б1.В.03 Электрооборудование		
электрических станций и под-	Электротехники и автоматики	Афоночев Д.Н
станций		

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

	пипформиц	ия о внесенных измен	TCHH/A
Должностное лицо, проводившее проверку: Ф.И.О., должность	Дата	Потребность в корректировке указанием соответствующих разделов рабочей программы	Информация о внесенных изменениях
Заведующий кафедрой электротехники и автоматики Афоничев Д.Н.	17.05.2019	Не имеется Рабочая программа актуализирована для 2019-2020 учебного года	
Заведующий кафедрой электротехники и автоматики Афоничев Д.Н.	27.05.2020 г.	Имеется Рабочая программа актуализирована для 2020-2021 учебного года	Подраздел 6.1. Все поз.
Заведующий кафедрой электротехники и автоматики Афоничев Д.Н.	23.06.2021	Не имеется Рабочая программа актуализирована для 2021-2022 учебного года	
Заведующий кафедрой электротехники и автоматики Афоничев Д.Н.	13.05.2022	Да Рабочая программа актуализирована на 2022-2023 учебный год	Скорректированы: п. 7.1, табл. 7.1.1, 7.1.2; табл. 7.2.1.
Заведующий кафедрой электротехники и автоматики Афоничев Д.Н.	20.06.2023	Не имеется Рабочая программа актуализирована для 2023-2024 учебного года	