

Заказчик:	ОАО «КС-Прикамье»	Группа материалов:	ПГ
№ опросного листа:	ПО.1П13.7	Код МТР в ЕНС PKS:	ПГ0215

Наименование МТР: программное обеспечение для расчета технических потерь при передаче электрической энергии **РПТ-3**

№ п/п	Наименование параметра (характеристики)	Размерность	Требования заказчика
<b>1</b>	<b>ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ</b>		
1.1	Расчет и нормирование потерь, допустимых, фактических небалансов и количества неучтенной электроэнергии в распределительных электрических сетях 6-220 кВ		расчет установившегося режима с определением токов и потоков мощности в ветвях, уровней напряжения в узлах, коэффициентов загрузки линий и трансформаторов в разомкнутых электрических сетях 6(10), 35, 110, 220 кВ с использованием схемы сети
			расчет потерь мощности и электроэнергии в разомкнутых электрических сетях 6(10), 35, 110, 220 кВ с использованием схемы сети
			расчет двухфазных и трехфазных токов короткого замыкания в разомкнутых электрических сетях с использованием схемы сети 6(10), 35, 110, 220 кВ
			оценка режимных последствий оперативных переключений в ремонтных и послеаварийных режимах распределительных сетей
			расчет потерь электроэнергии в дополнительном оборудовании: в приборах учета (ТТ, ТН, счетчики), в вентильных разрядниках, шунтирующих реакторах, синхронных компенсаторах, в ограничителях перенапряжения, в устройствах присоединения ВЧ-связи, в соединительных проводах и сборных шинах подстанций, от токов утечки по изоляторам воздушных линий в ВЛ 6-220 кВ с учетом климатической зоны региона
			формирование сводной таблицы норматива потерь электроэнергии по ступеням напряжения с разбивкой на структурные составляющие
			расчет потерь мощности и электроэнергии в изоляции кабельных линий с учетом срока службы
			расчет потерь мощности и электроэнергии на корону в воздушных линиях 110-220 кВ с учетом климатической зоны региона
			расчет потерь электроэнергии, обусловленных погрешностями приборов учета
			расчет потерь электроэнергии в замкнутых сетях с использованием результатов расчета режимных параметров и потерь мощности
			расчет установившегося режима с определением токов и потоков мощности в ветвях, уровней напряжения в узлах, коэффициентов загрузки линий в электрических сетях 0,38 кВ с использованием схемы сети (с учетом несимметричной нагрузки фаз и неполнофазного исполнения участков)
1.2	Расчет и нормирование потерь, допустимых, фактических небалансов и количества неучтенной электроэнергии в распределительных электрических сетях 0,38 кВ		расчет потерь мощности и электроэнергии в электрических сетях 0,38 кВ с использованием

			схемы сети (с учетом несимметричной нагрузки фаз и неполнофазного исполнения участков)
			расчет потерь мощности и электроэнергии в электрических сетях 0,38 кВ без ввода схем (по обобщенным параметрам или по потере напряжения)
1.3	Расчет допустимого, фактического небалансов и количества неучтенной электроэнергии в разомкнутых электрических сетях		ведение баз данных по потреблению электроэнергии абонентами с привязкой их точек учета к схеме сети, в том числе: – ввод, корректировка, просмотр и печать электрических схем разомкнутой сети 0,38-6(10) кВ; – ввод, корректировка и просмотр справочных данных проводов линий, трансформаторов, коммутационных аппаратов; – ввод и корректировка нагрузок в узлах (показаний счетчиков электроэнергии, измерений токов, мощности, коэффициентов загрузки трансформаторов и т.п.); – ввод, корректировка и печать измерений токов и напряжений в режимные дни; – корректировку, просмотр и печать результатов расчетов.
			расчет допустимого, фактического небалансов и количества неучтенной электроэнергии в разомкнутых электрических сетях с учетом фактического потребления присоединенных абонентов к узлам сети и допустимой метрологической составляющей потерь электроэнергии
			расчет допустимого, фактического небалансов и количества неучтенной электроэнергии в разомкнутых электрических сетях по данным систем учета и допустимой метрологической составляющей потерь электроэнергии
<b>2</b>	<b>КОМПЛЕКТАЦИЯ</b>		
	Программное обеспечение		6 рабочих мест
	Электронные ключи		
	Аналог: Программа для расчета технических потерь электроэнергии РТП-3		

ФИО Ответственного:	Анциферова Елена Сергеевна
Должность:	Главный специалист по расчету потерь
Телефон / Факс:	(342) 218-16-81
Электронный адрес:	eantsiferova@ies-prikame.ru
Подпись:	
Начальник отдела ИТ:	Черемных Андрей Валерьевич
Подпись:	