УТВЕРЖДАЮ
Заместитель директора
ФБУ «Пензенский ЦСМ»

А. А. Данилов

27 ноября 2015 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания»

АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

1 b. 63056-16

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 2 из 38
----------------------	---------------------	------------------	------------------

Настоящая методика поверки устанавливает порядок проведения первичной и периодической поверок Системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» (далее по тексту – АИИС КУЭ).

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1 Поверке подлежит АИИС КУЭ в соответствии с перечнем измерительных каналов (ИК), приведенным в Приложении А.
- 1.2 Первичную поверку АИИС КУЭ выполняют перед вводом в эксплуатацию, а также после ремонта.
- 1.3 Периодическую поверку АИИС КУЭ выполняют в процессе эксплуатации через установленный интервал между поверками.
 - 1.4 Периодичность поверки АИИС КУЭ 4 года.
- 1.5 Средства измерений, входящие в состав АИИС КУЭ, поверяют с интервалом между поверками, установленным при утверждении их типа. Если очередной срок поверки какоголибо средства измерений наступает до очередного срока поверки АИИС КУЭ, поверяется только это средство измерений. При этом поверка АИИС КУЭ не проводится.
- 1.6 При замене трансформаторов тока, трансформаторов напряжения, счетчиков электрической энергии на аналогичные подвергают поверке только те ИК, в которых проведена замена измерительных компонентов.
- 1.7 Допускается проведение поверки отдельных измерительных каналов из состава АИИС КУЭ в соответствии с заявлением ее владельца.

2 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 – Операции поверки

таолица т – Операции поверки		
Наиманоранна операнци	Описание операции	Рекомендуемые
Наименование операции	поверки	средства поверки
1. Подготовка к поверке	7 MИ 3000-2006	
2. Внешний осмотр	8.1 MИ 3000-2006	
3. Проверка измерительных компонентов	8.2 MИ 3000-2006	_
4. Проверка счетчиков электрической энергии	8.3 MИ 3000-2006	-
5. Проверка УСПД	8.4 MИ 3000-2006	_
6. Проверка функционирования центрального компьютера	8.5 MИ 3000-2006	_
7. Проверка функционирования вспомогательных устройств	8.6 МИ 3000-2006	_
8. Проверка нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения	8.7 МИ 3000-2006	Мультиметр Ресурс-ПЭ
9. Проверка нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов тока	8.8 МИ 3000-2006	Мультиметр Ресурс-ПЭ
10. Проверка линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиком	8.9 МИ 3000-2006	Мультиметры Ресурс-ПЭ – 2 шт.
11. Проверка системы обеспечения единого времени	8.10 МИ 3000-2006	Радиочасы РЧ-011/2
12. Проверка отсутствия ошибок информационного обмена	8.11 МИ 3000-2006	_
13. Идентификация программного обеспечения	Раздел 7 настоящей методики поверки	-
14. Оформление результатов поверки	Раздел 8 настоящей методики поверки	_

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 3 из 38
ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 3 из 38

3 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

При проведении поверки применяют средства измерений и вспомогательные устройства, указанные в таблице 2.

Таблица 2 – Средства поверки

No	№ пунк-	Средства	Требуемые характеристики	Рекомендуемый
	та мето-	поверки	• • • • • •	тип
	дики	•		
	поверки			
1	8, 9, 10	Вольтамперфазо-	Диапазон измерений:	Мультиметр
		метр	– действующего значения напряжения пе-	«Ресурс-ПЭ»
			ременного тока от 15 мВ до 300 В;	– 2 шт.
		•	– частоты (49 – 51) Гц.	
			Пределы допускаемой относительной по-	
			грешности измерений напряжения:	
			$-$ от 15 до 300 B \pm 0,2 %;	
			$-$ от 15 до 150 м $\mathbf{B} \pm 2,0$ %.	
			Пределы допускаемой абсолютной по-	
			грешности измерений частоты $\pm 0,02$ Гц.	
2	11	Приемник сигна-	Установка и коррекция времени по сигна-	Радиочасы
		лов точного вре-	лам ЭСЧВ р/ст РБУ	PY-011/2
		мени	Пределы допускаемой абсолютной по-	
			грешности ± 0,1 с	7700
3	4	Устройство со-		УСО-2
		пряжения оптиче-		
		ское для подклю-		
		чения счетчиков к		
		компьютеру		ПО 16 1
4	4	Переносной ком-		ПО «Конфигура-
		пьютер типа		тор СЭТ-4ТМ»
		«NoteBook» c yc-		
		тановленным про-		
		граммным обес-		
		печением для ра-		
		боты со счетчика-		
		МИ		

4 УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

При проведении поверки должны соблюдаться рабочие условия эксплуатации компонентов, входящих в состав АИИС КУЭ в соответствии с НД на эти компоненты.

5 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

При проведении поверки необходимо соблюдать требования безопасности, предусмотренные «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок» (издание 3-е), «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей», ГОСТ 12.2.007.0-75, ГОСТ 12.2.007.3-75, ГОСТ 22261-94 и указаниями по безопасности, оговоренными в технических описаниях, руководствах по эксплуатации на измерительные компоненты АИИС КУЭ в соответствующей документации на эталоны и другие средства поверки.

6 ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ

К проведению поверки допускается персонал, соответствующий требованиям пунктов 44, 45 Приказа Министерства экономического развития РФ от 30 мая 2014 г. № 326 «Об утверждении критериев аккредитации, перечня документов, подтверждающих соответствие заявителя, аккредитованного лица критериям аккредитации, и перечня документов в области стандартизации, соблюдение требований которых заявителями, аккредитованными лицами обеспечивает их соответствие критериям аккредитации», изучивший настоящую методику поверки и эксплуатационную документацию АИИС КУЭ, а также прошедшие инструктаж по технике безопасности на рабочем месте и имеющие группу по электробезопасности не ниже III.

7 ИДЕНТИФИКАЦИЯ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

7.1 Проверка наименования, идентификационного наименования и номера версии (идентификационного номера) производится для метрологически значимой части программного обеспечения (ПО) в составе, приведенном в таблицах 3-4.

Таблица 3 – Идентификационные данные ПО «Сборщик»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Модуль сбора данных: Сборщик
Номер версии (идентификационный номер ПО)	5.1
Цифровой идентификатор ПО (по MD5)	780dc73eca24acc4fa952de0e997ba4a
Другие идентификационные данные	Имя файла: Collector.exe

Таблица 4 – Идентификационные данные ПО «Картотека»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Модуль конфигурирования: Картотека
Номер версии (идентификационный номер ПО)	5.1
Цифровой идентификатор ПО (по MD5)	cb9972fe115ef4a679010bb182d3aede
Другие идентификационные данные	Имя файла: CatalogUSD.exe

- 7.2 В соответствии с указаниями инструкции оператора считывают с сервера АИИС КУЭ идентификационные наименования и номера версий программ и:
- сличают считанные наименования програм с наименованиями программ, приведенных в таблицах 3-4;
- сличают считанные идентификационные наименования и номера версий программ с приведенными в таблицах 3-4.

Результат проверки считается положительным, если наименования, идентификационные наименования и номер версии программ соответствуют указанным в таблицах 3-4.

- 7.3 Проверка цифрового идентификатора (контрольной суммы исполняемого кода) программ метрологически значимой части программного обеспечения и алгоритма вычисления цифрового идентификатора производится в следующем порядке:
- на сервере АИИС КУЭ запускают программу расчета контрольной суммы по соответствующему алгоритму и производят расчет контрольной суммы для файлов программ, указанных в таблицах 3-4.

Результат проверки считается положительным, если расчитанные контрольные суммы программ совпадают с приведенными в таблицах 3-4, а алгоритм, используемый для расчета контрольной суммы, и количество символов контрольной суммы являются достаточными для идентификации программ.

8 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

8.1 На основании положительных результатов поверки АИИС КУЭ оформляется свидетельство о поверке по форме приложения 1 к Порядку проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке, утвержденному Приказом Минпромторга от 02 июля 2015 г. №1815.

Примечание — Если в соответствии с заявлением владельца АИИС КУЭ проведена поверка отдельных измерительных каналов из состава АИИС КУЭ с положительными результатами, в свидетельстве о поверке АИИС КУЭ обязательно должен быть приведен перечень этих измерерительных каналов,

8.2 На основании отрицательных результатов поверки АИИС КУЭ оформляется извещение о непригодности к применению по форме приложения 2 к Порядку проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке, утвержденному Приказом Минпромторга от 02 июля 2015 г. №1815.

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 6 из 38
----------------------	---------------------	------------------	------------------

Приложение А

Таблица А – Состав ИК АИИС КУЭ

No	Наименование			входящих в состав И № в реестре СИ ФИ	
ИK	объекта	(тип, коэффициен	1 уровень – ИИК	ng B peccipe Cri Wri	2 уровень
NIV	Объекта	TT	ТН	СЧ	ИВКЭ
1	2	3	4	5	6
1	2	ТПОЛ-10 (2 шт)	HТМИ-6 (1 шт)		
1	ПС 35/6 кВ Тамбовская №1, ввод 6 кВ Т1	KTT=1500/5 KT=0,5	Ктн=6000/100 КТ=0,5	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
2	ПС 35/6 кВ Тамбовская №1, ввод 6 кВ Т3	1261-59 ТПОЛ-10 (2 шт) Ктт=1000/5 КТ=0,5 1261-59	831-53 HТМИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 831-53	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
3	ПС 35/6 кВ Тамбовская №1, РУ 0,23 кВ, 1 СШ, ввод 0,23 кВ, ТСР №1	T-0,66 (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 17551-06	-	CЭT-4TM.03.09 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (2) 27111-08
4	ПС 35/6 кВ Тамбовская №1, ввод 6 кВ Т2	ТПОЛ-10 (2 шт) Ктт=1500/5 КТ=0,5 1261-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 831-53	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
5	ПС 35/6 кВ Тамбовская №1, РУ 0,23 кВ, 2 СШ, ввод 0,23 кВ, ТСР №2	T-0,66 (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 17551-06	-	CЭT-4TM.03.09 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (2) 27111-08
6	ПС 110/35/6 кВ Тамбовская №2, фидер 6 кВ №5	ТВЛМ-10 (2 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 1856-63	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=300/5 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
7	ПС 110/35/6 кВ Тамбовская №2, фидер 6 кВ №8	ТВЛМ-10 (2 шт) Ктт=600/5 КТ=0,5 1856-63	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
8	ПС 110/35/6 кВ Тамбовская №2, фидер 6 кВ №9	ТВЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1856-63	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
9	ПС 110/35/6 кВ Тамбовская №2, фидер 6 кВ №11	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
10	ПС 110/35/6 кВ Тамбовская №2, фидер 6 кВ №17	ТВЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1856-63	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
11	ПС 110/35/6 кВ Тамбовская №2, фидер 6 кВ №18	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=600/5 КТ=0,5 2363-68	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ» АИИС КУЭ ОАО «ТОСК» Методика поверки	Страница 7 из 38
---	------------------

1	2	3	4	5	6
-1		ТВЛМ-10 (2 шт)	HTMИ-6 (1 шт)	J	
	ПС 110/35/6 кВ	Ктт=1000/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
12	Тамбовская №2,	KT=0.5		KT=0,5S/1	(1)
	фидер 6 кВ №20	1 ' 1	KT=0,5	27524-04	27111-08
	1 / 1	1856-63	380-49		
	ПС 110/35/6 кВ	ТПЛ-10 (2 шт)	HТМИ-6 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
13	Тамбовская №2,	KTT=600/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
	фидер 6 кВ №22	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
		1276-59	380-49		
	TC 110/25/6 D	ТВЛМ-10 (1 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	GD T 4 T 4 A A A A	****
	ПС 110/35/6 кВ	ТПЛ-10-М (1 шт)	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
14	Тамбовская №2,	Ктт=400/5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	фидер 6 кВ №27	KT=0,5	380-49	27524-04	27111-08
		1856-63; 22192-07			
	ПС 110/35/6 кВ	ТВЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
15	Тамбовская №2,	Ктт=600/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
13	фидер 6 кВ №33	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	фидер о кв №33	1856-63	380-49	27324-04	27111-00
	ПС 110/35/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03М.01	ЦУСПД
16	Тамбовская №2,	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(2)
10	·	KT=0,5	KT=0,5	36697-08	27111-08
	фидер 6 кВ №28	2473-05	831-53	30097-08	2/111-06
	ПС 110/35/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03M.01	ЦУСПД
17	Тамбовская №2,	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(2)
1/	•	KT=0,5	KT=0,5	36697-08	27111-08
	фидер 6 кВ №30	2473-05	831-53	30097-08	2/111-08
	ПС (110/6 кВ)	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03M.01	пуспп
40		Krr=400/5	Ктн=6000/100	1	ЦУСПД
49	Тамбовская №5,	KT=0,5S	KT=0,5	KT=0,5S/1	(2) 27111-08
	фидер 6 кВ №23	2473-05	831-53	36697-08	2/111-08
	ПС 110/6 кВ	ТПЛ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	COT 4TM 02M 01	пуспп
		KTT=300/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03M.01	ЦУСПД
88	Октябрь,	KT=0,5S	KT=0,5	KT=0,5S/1	(2)
	фидер 6 кВ №12	1276-59	831-53	36697-08	27111-08
	TO 110/6 D	ТПЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	OOT 4TM 02M 01	шуспп
	ПС 110/6 кВ	Ктт=200/5	Ктн=6000/100 [°]	CЭT-4TM.03M.01	ЦУСПД
87	Октябрь,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(2)
	фидер 6 кВ №5	2363-68	831-53	36697-08	27111-08
\sqcap	TG 110/6 =	ТПЛ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	ODT 473 (003 (01	IXX
	ПС 110/6 кВ	Ктт=200/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03M.01	ЦУСПД
90	Октябрь,	KT=0,5S	KT=0,5	KT=0,5S/1	(2)
	фидер 6 кВ №39	1276-59	831-53	36697-08	27111-08
	ПО 110/С В	ТПЛ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CDT 477 (023 (01	113701777
	ПС 110/6 кВ	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03M.01	ЦУСПД
89	Октябрь,	KT=0,5S	KT=0,5	KT=0,5S/1	(2)
	фидер 6 кВ №17	1276-69	831-53	36697-08	27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 8 из 38
----------------------	---------------------	------------------	------------------

			4		,
1	2	3	4	5	6
91	ПС 110/6 кВ Октябрь, фидер 6 кВ №49	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 2363-68	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 831-53	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
92	ЦРП 6 кВ ОАО Тамбовский завод Октябрь, ф. 6 кВ №9	ТПЛ-10c (2 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5S 29390-05	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 831-53	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
84	ПС (110/35/6 кВ) Пигмент, ф. №75	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=600/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 831-53	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
85	ПС (110/35/6 кВ) Пигмент, ф. №77	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 831-53	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
86	ПС (110/35/6 кВ) Пигмент, ф. №91	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=600/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 831-53	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
20	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №9	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 2363-68	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
18	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №3	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 2363-68	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
19	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №7	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
21	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №10	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
22	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №11	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 2363-68	НТМИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
23	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №12	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 9 из 38
----------------------	---------------------	------------------	------------------

1	2	3	4	5	6
24	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №14	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
25	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №15	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
26	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №17	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
27	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №21	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
28	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №23	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
29	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №26	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
30	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №29	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 2363-68	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
31	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №44	ТЛМ-10 (2 шт) Ктт=600/5 КТ=0,5 2473-00	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
32	ПС 110/6 кВ Тамбовская №3, ф. 6 кВ №46	ТЛМ-10 (2 шт) Ктт=600/5 КТ=0,5 2473-00	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
195	ПС 35/10 кВ Знаменская, ф. 10 кВ №1, КТП №0-710	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5S 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
196	ПС 35/10 кВ Знаменская, ф. 10 кВ №1, КТП №0-711	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=600/5 КТ=0,5S 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08

АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 10 из 38
	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК» Методика поверки

1	2	3	4	5	6
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)			
107	Знаменская,	KTT=200/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
197	ф. 10 кВ №1,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	КТП №0-713	15174-01		36355-07	27111-08
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)			
198	Знаменская,	Ктт=600/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
198	ф. 10 кВ №1,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	КТП №0-714	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		HCH ATM OSM 17	шиопп
201	Знаменская,	Ктт=400/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
201	ф. 10 кВ №1,	KT=0,5S	-	KT=0,5S/1 36355-07	(1) 27111-08
	KTΠ №0-715	15173-06		30333-07	2/111-08
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
199	Знаменская,	KTT=400/5	-	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №1,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
-	KTΠ №0-716	15173-06			
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
200	Знаменская,	KTT=300/5		KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №1,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	KTΠ №0-717	15173-06			
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
213	Знаменская,	Ктт=600/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №1,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	КТП №0-722	15173-06			
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
194	Знаменская,	KTT=300/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №1,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	КТП №0-709	15173-06			
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
193	Знаменская,	Ктт=400/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №1, КТП №0-708	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	ПС 35/10 кВ	15173-06			
	Знаменская,	Т-0,66 (3 шт) Ктт=400/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
214	ф. 10 кВ №1, КТП	KT=0,5	-	KT=0,5S/1	(2)
	Ψ. 10 KB 5(21, K111 №0-721	22656-07		36355-07	27111-08
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)			
202	Знаменская,	KTT=400/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
202	ф. 10 кВ №1,	KT=0,5S	-	KT=0,5S/1	(2)
	КТП №0-881	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
206	Знаменская,	Ктт=150/5	_	KT=0,5S/1	
	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5S		36355-07	(2) 27111-08
L	КТП №0-723	15174-06		30333 07	2,111-00

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 11 из 38
----------------------	---------------------	------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)	•	,	
	Знаменская,	Ктт=300/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
203	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	KTΠ №0-725	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3шт)			
	Знаменская,	Ктт=400/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
204	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	КТП №0-727	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		TICH 4TM 05M 17	IIVOTT
205	Знаменская,	Ктт=200/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
203	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1 36355-07	(2) 27111-08
	КТП №0-731	15174-06		30333-07	2/111-06
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
215	Знаменская,	Ктт=400/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №5,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	<u>ΚΤΠ №0-736</u>	15173-06			
	ПС 35/10 кВ	ТОЛ-10-І (3 шт)	3НОЛП-10 (3 шт)	СЭТ-4TM.03М	ЦУСПД
217	Знаменская,	Ктт=50/5	Ктн=10000/100	KT=0,2S/0,5	(2)
	ф. 10 кВ №8,	KT=0,5S	KT=0,5	36697-08	27111-08
	опора №152 ПКУ	15128-07	23544-07		
	ПС 35/10 кВ	ТОЛ-10-1 (3 шт)	3НОЛП-10 (3 шт)	CЭT-4TM.03M	ЦУСПД
216	Знаменская,	KTT=50/5	Ктн=10000/100	KT=0,2S/0,5	(2)
	ф. 10 кВ №7,	KT=0,5S 15128-07	KT=0,5	36697-08	27111-08
	опора №120 ПКУ		23544-07		
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
207	Знаменская,	Ктт=300/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №9,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	KTΠ №0-748	15173-06			
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
208	Знаменская,	Ктт=400/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №9, КТП №0-749	KT=0,5S 15173-06		36355-07	27111-08
\vdash	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)			
	Знаменская,	Ктт=400/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
209	ф. 10 кВ №9,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	KTΠ №0-750	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		TIOU ATLANTA	III
212	Знаменская,	Ктт=150/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
212	ф. 10 кВ №9,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1 36355-07	(2) 27111-08
	КТП №0-756	15174-06		30333-07	2/111 - U8
	ПС 35/10 кВ			ПСЧ-3ТМ.05М.05	ЦУСПД
211	Знаменская,	_	-	KT=1/2	(2)
	ф. 10 кВ №9,			36354-07	27111-08
	КТП №0-752				

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 12 из 38
----------------------	---------------------	------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6
	ПС 35/10 кВ	Т-0,66 (3 шт)			
210	Знаменская,	KTT=300/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
210	ф. 10 кВ №9,	KT=0,5s	_	KT=0,5S/1	(2)
	КТП №0-751	26198-03		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	Т-0,66 (3 шт)			
374	Ржаксинская,	Ктт=400/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
3/4	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5	_	KT=0,5S/1	(2)
	KTΠ №6024	26198-03		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		TIOU ATMANCA AT	IIVOTIT
375	Ржаксинская,	Ктт=300/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
373	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	KT∏ №6035	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
376	Ржаксинская,	Ктт=300/5		KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	<u>KTΠ №6036</u>	15173-06		30333 07	2/111-00
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
373	Ржаксинская,	Ктт=300/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
-	КТП №6037	15173-06			27111 00
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
377	Ржаксинская,	Ктт=400/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №7,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	KTΠ №6087	15173-06		20303 07	27111 00
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
378	Ржаксинская,	Ктт=400/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №10,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	KT∏ №6262	15173-06		30333 07	27111 00
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
133	Сосновская,	Ктт=300/5	-	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №8,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	<u>ТП №310</u> ПС 110/35/10 кВ	15173-06			
	Сосновская,	ТШП-0,66 (3шт) Ктт=300/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
135	ф. 10 кВ №11,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	φ. 10 kB λ⊻11, ΤΠ №322C	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)			
125	Сосновская,	Ктт=200/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
136	ф. 10 кВ №11,	KT=0,5S		KT=0,5S/1	(2)
	TΠ №323	15174-06		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		TIOU ATN COST CAS	III/CETE
123	Сосновская,	KTT=150/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
123	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1 36355-07	(2)
	T∏ №301C	15174-06		/0-0000	27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ» АИИС КУЭ ОАО «ТОСК» Методика поверки Стран

1	2	3	4	5	6
124	ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №3,	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5S	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
125	ТП №302С ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №3, ТП №303С	15174-06 ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5S 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
126	ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №3, ТП №304С	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5S 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
132	ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №8, ТП №305С	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5S 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
127	ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №3, ТП №306С	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5S 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
119	ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №2, ТП №307	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
129	ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №3, ТП №308С	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5S 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
128	ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №3, ТП №309	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5S 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
121	ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №3, КТП №314	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
122	ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №3, ТП №321С	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5S 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
134	ПС 110/35/10 кВ Сосновская, ф. 10 кВ №8, ТП №311	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ» АИИС КУЭ ОАО «ТОСК» Методика поверки Страница 14 из
--

1	2	3	4	5	6
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)	<u> </u>		
	Сосновская,	Ктт=150/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
130	ф. 10 кВ №7,	KT=0,5S		KT=0,5S/1	(2)
	Ψ. 10 kB №7, TΠ №312C	15174-06		36355-07	27111-08
\vdash					
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
120	Сосновская,	Ктт=400/5		KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	КТП №313	15173-06			
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
131	Сосновская,	Ктт=300/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №8,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	КТП №4	15173-06		30333-07	2/111-00
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	цуспд
45	Тамбовская №5,	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
75	ф. 6 кВ №4	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. σ κο πετ	2473-00	380-49	21324-04	2/111-00
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	цуспд
46	Тамбовская №5,	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	$\left \begin{array}{c} \mathbf{H}^{\mathbf{J}}\mathbf{G}\mathbf{H}\mathbf{H} \\ \mathbf{H}^{\mathbf{J}}\mathbf{G}\mathbf{H}\mathbf{H} \end{array}\right $
40	ф. 6 кВ №5	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. σ κΔ 1425	2473-00	380-49	21324-04	2/111-00
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
47	Тамбовская №5,	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
'	ф. 6 кВ №32	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ψ. 0 KD 31252	2473-00	380-49	2732101	2,111 00
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
48	Тамбовская №5,	Ктт=300/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №17	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	φ. σ κο τει τ	2473-00	380-49	2,021 01	
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
50	Тамбовская №5,	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №38	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	4.0.12.0.12.0	2473-00	380-49		
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
51	Тамбовская №5,	K _{TT} =400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №12	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	φ. σ κο τετο	2473-00	380-49		
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	HТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
52	Тамбовская №5,	KTT=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №33	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	T. 5 KD 1 1255	2473-00	380-49		
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	HТМИ-6 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
53	Тамбовская №5,	KTT=300/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
-	ф. 6 кВ №18	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	T. 5 1.2 1.2 1	2473-00	380-49		

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 15 из 38
----------------------	---------------------	------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6
1		ТЛМ-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	-,	
	ПС 110/6 кВ	KTT=600/5	Ктн=6000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
55	Тамбовская №7,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №3	2473-00	11094-87	27524-04	27111-08
		ТВЛМ-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)		
	ПС 110/6 кВ	Ктт=600/5	Ктн=6000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
56	Тамбовская №7,			KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №5	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	•	1856-63	11094-87		
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
57	Тамбовская №7,	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №10	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
		2473-00	11094-87		
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
58	Тамбовская №7,	Ктт=600/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №17	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. Ο ΝΕΙ Ι	2473-00	11094-87		
	ПС 110/6 кВ	ТВЛ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
59	Тамбовская №7,	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	$\left \begin{array}{c} 1 \\ 1 \end{array}\right $
	ф. 6 кВ №37	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. Ο ΚΒ 1125 /	1856-69	380-49	27324-04	27111-00
	ПС 110/6 кВ	ТВЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
60	Тамбовская №7,	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	$\left \begin{array}{c} \mathbf{H}^{\mathbf{J}}\mathbf{C}\mathbf{H}\mathbf{H} \\ \mathbf{I} \end{array}\right $
00	•	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ф. 6 кВ №31	1856-69	11094-87	27324-04	2/111-08
	ПС 110/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
61	Тамбовская №7,	KTT=400/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	$\left \begin{array}{c} \mathbf{H}^{\mathbf{J}}\mathbf{C}\mathbf{H}\mathbf{H} \\ \mathbf{I} \end{array}\right $
01	•	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ф. 6 кВ №33	2473-05	11094-87	27324-04	2/111-08
	ПС 110/6 В	ТВЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
	ПС 110/6 кВ	Ктт=400/5	Ктн=6000/100		1 ' ' 1
62	Тамбовская №7,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №34	1856-69	11094-87	27524-04	27111-08
	HO 110/C D	ТОЛ-10 (2 шт)	НОЛ-10 (2 шт)	COT 4TM 02 01	пуспп
	ПС 110/6 кВ	Ктт=400/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
63	Тамбовская №8,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №23	6009-77	33042-06	27524-04	27111-08
	TO 11016 =	ТОЛ-10 (2 шт)	НОЛ-10 (2 шт)	ODT 4704 00 01	IIVATT
	ПС 110/6 кВ	Ктт=600/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
64	Тамбовская №8,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №27	6009-77	33042-06	27524-04	27111-08
	-	ТОЛ-10 (2 шт)	НОЛ-10 (2 шт)		
	ПС 110/6 кВ	K _{TT} =200/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
65	Тамбовская №8,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №29	6009-77	33042-06	27524-04	27111-08
1		1 0003-11	JJUT4-00		1

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 16 из 38
----------------------	---------------------	------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6
66	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №31	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 6009-77	НОЛ-10 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 33042-06	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
311	ПС 110/35/10 кВ Кирсановская, ф 10 кВ №14, ТП №024К	-	_	ПСЧ-3ТМ.05М.05 КТ=1/2 36354-07	ЦУСПД (2) 27111-08
312	ПС 110/35/10 кВ Кирсановская, ф 10 кВ №14, ТП №042К	ТТИ (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 28139-07	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
313	ПС 110/35/10 кВ Кирсановская, ф 10 кВ №15, ТП №056К	ТТИ (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 28139-07	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
318	ПС 35/10 кВ Заводская, ф. 10 кВ №3, ТП №012К	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 КТ=1/2 36354-07	ЦУСПД (2) 27111-08
317	ПС 35/10 кВ Заводская, ф. 10 кВ №3, ТП №75	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=75/5 КТ=0,5 1276-59	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
116	КТП №19 М от яч. №17 ПС (35/10 кВ) Мор- шанская-2	T-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 17551-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
248	ПС 110/35/10/6 кВ Уваровская, ф. 10 кВ №7, КТП №5017П	T-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 17551-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
249	ПС 110/35/10/6 кВ Уваровская, ф. 10 кВ №4, КТП №5003П	-	_	ПСЧ-3ТМ.05М.05 КТ=1/2 36354-07	ЦУСПД (2) 27111-08
250	ПС (35/10 кВ) Оль- шанская, ф. 10 кВ №8, ТП №5372П	+		ПСЧ-3ТМ.05М.05 КТ=1/2 36354-07	ЦУСПД (2) 27111-08
71	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №24	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=600/5 КТ=0,5 6009-77	3HOЛ-06 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 3344-72	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (2) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 17 из 38
----------------------	---------------------	------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6
72	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №26	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=600/5 КТ=0,5 6009-77	ЗНОЛ-06 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 3344-72	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (2) 27111-08
73	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №34	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 6009-77	ЗНОЛ-06 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 3344-72	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (2) 27111-08
76	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №38	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 6009-77	ЗНОЛ-06 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 3344-72	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (2) 27111-08
74	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №35	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 6009-77	ЗНОЛ-06 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 3344-72	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
75	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №37	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 6009-77	3HOЛ-06 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 3344-72	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
77	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №39	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 6009-77	3HOЛ-06 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 3344-72	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
67	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №40	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 6009-77	НОЛ-10 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 33042-06	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
68	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №42	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 6009-77	НОЛ-10 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 33042-06	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
69	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №44	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 6009-77	НОЛ-10 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 33042-06	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
70	ПС 110/6 кВ Тамбовская №8, ф. 6 кВ №46	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 6009-77	НОЛ-10 (2 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 33042-06	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-08	ЦУСПД (2) 27111-08
82	ПС 35/10 кВ Татановская, ф. 10 кВ №1	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=75/5 КТ=0,5 2363-68	HTMИ-10 (1 шт) Ктн=10000/10 КТ=0,5 831-69	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 18 из 38
----------------------	---------------------	------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6
	ПС 35/10 кВ	ТПЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-10 (1 шт)	-	
83	Татановская,	KTT=100/5	Ктн=10000/100	C9T-4TM.03.01	ЦУСПД
03	ф. 10 кВ №7	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
L		2363-68	831-69	27524-04	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ITCH ATM OFM 17	ПУОПП
143	Пичаевская,	Ктт=200/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	' ' '
	ф. 10 кВ №1,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1 36355-07	(2)
	TΠ №356	15174-06		30333-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ПУСПП
144	Пичаевская,	K _{TT} =150/5			' '
	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1 36355-07	(2) 27111-08
	КТП №354	15174-06		30333-07	2/111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
145	Пичаевская,	K _{TT} =300/5	<u>_</u>	KT=0,5S/1	$\left \begin{array}{c} \mathbf{H}^{\mathbf{J}}\mathbf{C}\mathbf{H}\mathbf{J} \\ (2) \end{array}\right $
	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
-	<u>КТП №366 Т-1</u>	15173-06		30333-07	2/111-00
147	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	Пичаевская,	Ктт=300/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	КТП №366 Т-2	15173-06		30333 07	27111-00
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		TICH ATM OF MAIN	шиопп
146	Пичаевская,	Ктт=150/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1 36355-07	(2) 27111-08
	КТП №360 Т-1	15174-06		30333-07	2/111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		TICH ATTACAST CAS	
148	Пичаевская,	KTT=150/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
176	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	КТП №360 Т-2	15174-06		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		TICH ATMAGENTA	IIVOETT
149	Пичаевская,	Ктт=300/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	ф. 10 кВ №8,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	КТП №355	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
150	Пичаевская,	Ктт=200/5	_	KT=0,5S/1	
	ф. 10 кВ №8,	KT=0,5S	_	36355-07	(2) 27111-08
	КТП №352	15174-06		30333-07	2/111-06
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
151	Пичаевская,	Ктт=200/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №8, кти мэсс	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	KTΠ №365	15174-06			
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
152	Пичаевская,	KTT=300/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №8, КТП №367	KT=0,5S		36355-07	27111-08
<u></u>	V 111 7	15173-06			

į	ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 19 из 38

	Продолжение таол				
1	2	3	4	5	6
153	ПС 110/35/10 кВ Пичаевская, ф. 10 кВ №13, КТП №350	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5S 15174-06	_ 1	TCЧ-4TM.05M.17 KT=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
154	ПС 110/35/10 кВ Пичаевская, ф. 10 кВ №13, КТП №357	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
155	ПС 110/35/10 кВ Пичаевская, ф. 10 кВ №13, КТП №358	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
156	ПС 110/35/10 кВ Пичаевская, ф. 10 кВ №13, КТП №362	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
157	ПС 110/35/10 кВ Пичаевская, ф. 10 кВ №14, КТП №351	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
158	ПС 110/35/10 кВ Пичаевская, ф. 10 кВ №14, КТП №359	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
159	ПС 110/35/10 кВ Пичаевская, ф. 10 кВ №14, КТП №361	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
160	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
161	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 28139-07	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	У ЦУСПД (2) 27111-08
162	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5S 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	7 ЦУСПД (2) 27111-08
93	ПС 110/35/6 кВ	ТОЛ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 6009-77	НАМИ-10-95 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 20186-00	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 20 из 38

			4	5	6
1	2	3	4	3	
	ПС 110/35/6 кВ		НАМИ-10-95 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
94	Моршанская,	KTT=200/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
77	ф. 6 кВ №5	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. σ κο πεσ	6009-77	20186-00		
	ПС 110/35/6 кВ	ТОЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10-95 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	цуспд
95	Моршанская,	$K_{TT}=200/5$	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
93	<u> </u>	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ф. 6 кВ №7	6009-77	20186-00		
	TO 110/25/C-D	ТОЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10-95 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
	ПС 110/35/6 кВ	$K_{TT}=300/5$	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
96	Моршанская,	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ф. 6 кВ №9	6009-77	20186-00	21324-04	2/111 00
		ТОЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10-95 (3 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
	ПС 110/35/6 кВ	Ктт=300/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
97	Моршанская,	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ф. 6 кВ №31	6009-77	20186-00	2/324-04	2/111-00
		ТОЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10-95 (1 шт)	ODT 4TM 02 01	ЦУСПД
	ПС 110/35/6 кВ	KTT=200/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	•
99	Моршанская,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №39	6009-77	20186-00	27524-04	27111-08
		ТОЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10-95 (1 шт)	CDT 4T1 (02 01	писпп
	ПС 110/35/6 кВ	KTT=200/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
100	Моршанская,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №43	6009-77	20186-00	27524-04	27111-08
		ТОЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10-95 (1 шт)		THYOUTH
	ПС 110/35/6 кВ	Ктт=200/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
101	Моршанская,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №2	6009-77	20186-00	27524-04	27111-08
		ТОЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10-95 (1 шт)		
	ПС 110/35/6 кВ	$K_{TT}=300/5$	K _{TH} =6000/100	C31-41M1.03.01	ЦУСПД
102	Моршанская,		KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №6	KT=0,5 6009-77	20186-00	27524-04	27111-08
-			НАМИ-10-95 (1 шт)		
	ПС 110/35/6 кВ	ТОЛ-10 (2 шт)	K _{TH} =6000/100	C31-411V1.03.01	ЦУСПД
104	Моршанская,	K _{TT} =200/5	KTH-0000/100	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ №34	KT=0,5	1	27524-04	27111-08
	4.0	6009-77	20186-00		
	ПС 110/35/6 кВ	ТОЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10-95 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
105		K _{TT} =300/5	K _{TH} =6000/100	KT=0,5S/1	(1)
103	ф. 6 кВ №36	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
		6009-77	20186-00		
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
224	Жердевская,	KTT=100/5	_	KT=0,5S/1	(2)
224	ф. 10 кВ №5,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	ТП №1270П	28139-07			

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 21 из 38

	Продолжение таоли			5	6
1	2	3	4	J	
	ПС 35/10 кВ Ламская,	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=100/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
37	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	КТП №316	15174-06		36355-07	27111-08
		ТОП-0,66 (3 шт)		TICH ATM OSM 17	ЦУСПД
	ПС 35/10 кВ Ламская,	KTT=150/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	
38	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5S	-	KT=0,5S/1	(2) 27111-08
	КТП №318	15174-06		36355-07	2/111-08
		ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	ПС 35/10 кВ Ламская,	$K_{TT}=150/5$			(2)
39	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1 36355-07	27111-08
	КТП №320	15174-06		30333-07	2/111-00
		ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	ПС 35/10 кВ Ламская,	$K_{TT}=150/5$		KT=0,5S/1	(2)
40		KT=0,5S	_	36355-07	27111-08
	КТП №315	15174-06		30333-07	2/111 00
	70 0 1/10 D H	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	ПС 35/10 кВ Ламская,	$K_{TT} = 150/5$		KT=0,5S/1	(2)
141	_	KT=0,5S	_	36355-07	27111-08
	КТП №317	15174-06		30333 07	
	HO 25/10 and Horseyed	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	ПС 35/10 кВ Ламская,	K _{TT} =150/5	_	KT=0,5S/1	(2)
142		KT=0,5S	_	36355-07	27111-08
	КТП №319	15174-06		30300 0.	
	ПС 110/35/6 кВ	ТПЛ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
105		K _{TT} =200/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
107	1	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ф. 6 кВ №22	1276-59	380-49		
	ПС 110/35/6 кВ	ТПЛ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
100		Ктт=200/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
108	ф. 6 кВ №28	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. 0 kD λε20	1276-59	380-49		
	ПС 110/35/6 кВ	ТПЛМ-10 (2 шт)		CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
109	1	K _{TT} =300/5	K _{TH} =6000/100	KT=0,5S/1	(1)
10:	ф. 6 кВ №31	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-0
_	Ψ. σ κο τισ τ	2363-68	380-49 НТМИ-6 (1 шт)		+
	ПС 110/35/6 кВ	ТПЛ-10 (2 шт)	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
11		K _{TT} =150/5	KTH-0000/100	KT=0,5S/1	(1)
1	ф. 6 кВ №36	KT=0,5	380-49	27524-04	27111-0
	Ψ. σ π. σ π. σ	1276-59	НАМИ-10 (1 шт)		THE
		ТВК-10 (2 шт)	Ктн=6000/100	CJ1-411V1.05.01	ЦУСПД
11	2 ПС 35/6 кВ Луговая,	KTT=50/5	KTH-0000/100	KT=0,5S/1	(1)
* *	ф. 6 кВ №1	KT=0,5	11094-87	27524-04	27111-0
		8913-82	11094-07		

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 22 из 38
4 D J W T O D J O O O O O O O O O O			

	Продолжение табл	ицы і			6
1	2	3	4	5	6
	ПС 35/10 кВ	ТВК-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
12	_	KTT=50/5	$K_{TH}=10000/100$	KT=0,5S/1	(1)
13	Агропром,	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ф. 10 кВ №2	8913-82	11094-87		
	ПС 35/10 кВ	ТВК-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
14	Агропром,	Ктт=100/5	$K_{TH}=10000/100$	KT=0,5S/1	(1)
114	ф. 10 кВ №14	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. 10 kD λε1+	8913-82	11094-87		
	ПС 35/10 кВ	ТПЛ-10 (2 шт)	НТМИ-10-66 (1 шт) Ктн=10000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
115	Моршанская-2,	KTT=75/5		KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ №4	KT=0,5	KT=0,5 831-69	27524-04	27111-08
		1276-59			
	ПС 35/10 кВ	ТЛК-10 (2 шт)	НТМИ-10-66 (1 шт) Ктн=10000/100	1109-41101.03101.12	ЦУСПД
117	Заречная,	K _{TT} =50/5	KTH=10000/100	KT=0,5S/1	(2)
11/	ф. 10 кВ №6,	KT=0,5	831-69	36697-08	27111-08
	ПКУ	9143-06	НАМИ-10 (1 шт)		
	ПС 110/35/10 кВ	ТОЛ-10 (2 шт)	K _{TH} =10000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
118	Сосновская,	KTT=150/5	KTH=10000/100	KT=0,5S/1	(1)
110	ф. 10 кВ №1С	KT=0,5	11094-87	27524-04	27111-08
		6009-77	11094-07		
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
163	Сампурская,	KTT=200/5	_	KT=0,5S/1	(2)
103	ф. 10 кВ №1,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	TΠ №0771	15174-06			
	ПС 110/35/10 кВ			ПСЧ-3ТМ.05М.05	ЦУСПД
1.64	Сампурская,	_	_	KT=1/2	(2)
164	ф. 10 кВ №2,			36354-07	27111-08
	T∏ №0775				
	ПС 110/35/10 кВ	Т-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	Сампурская,	$K_{TT}=150/5$	_	KT=0,5S/1	(2)
165	ф. 10 кВ №5,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	T∏ №0777	17551-06			
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
1.00	Сампурская,	$K_{TT}=400/5$	_	KT=0,5S/1	(2)
166	ф. 10 кВ №5,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	T∏ №0778	15173-06			
		ТОП-0,66 (2 шт)			
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (1шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	7 ЦУСПД
1.07	Сампурская,	K _{TT} =200/5	_	KT=0,5S/1	(2)
167	ф. 10 кВ №5,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	TΠ №0780	15174-06; 28139-	•		
		07			
	ПС 110/35/10 кВ	Т-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.1	
168	Сампурская,	K _{TT} =150/5	_	KT=0,5S/1	(2)
100	φ. 10 κα νέο,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	TΠ №0781	17551-06			

	ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 23 из 38
ı			<u> </u>	<u> </u>

1	2	3	4	5	6
1.60	ПС 110/35/10 кВ Сампурская,	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1	ЦУСПД (2)
169	ф. 10 кВ №5, ТП №0783	KT=0,5S 15174-06	_	36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ Сампурская,	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1	ЦУСПД (2)
170	ф. 10 кВ №5, ТП №0782	KT=0,5 15174-06	_	36355-07	27111-08
171	ПС 110/35/10 кВ Сампурская, ф. 10 кВ №5, ТП №0779	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
172	ПС 110/35/10 кВ Сампурская, ф. 10 кВ №6,	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
173	ТП №0784 ПС 110/35/10 кВ Сампурская,	15173-06 ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1	ЦУСПД (2)
173	ф. 10 кВ №10, ТП №0788	KT=0,5 15173-06		36355-07	27111-08
174	ПС 110/35/10 кВ Сампурская, ф. 10 кВ №10, ТП №0790	T-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 17551-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
175	ПС 110/35/10 кВ Сампурская, ф. 10 кВ №10, ТП №0796	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
176	ПС 110/35/10 кВ Сампурская, ф. 10 кВ №10, ТП №0797	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ДУСПД (2) 27111-08
177	ПС 110/35/10 кВ Сампурская, ф. 10 кВ №10, ТП №0798	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	У ЦУСПД (2) 27111-08
178	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	7 ЦУСПД (2) 27111-08
179	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	7 ЦУСПД (2) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 24 из 38
----------------------	---------------------	------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)			
	Степная	KTT=400/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
180	ф. 10 кВ №5,	KT=0,5	_	KT=0,5S/1	(2)
	TΠ №0844	15173-06		36355-07	27111-08
-		ТШП-0,66 (3 шт)			
	ПС 35/10 кВ Степная,	Ктт=300/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
181	ф. 10 кВ №5,	KT=0,5	_	KT=0,5S/1	(2)
	TΠ №0845	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
100	Степная,	Ктт=300/5		KT=0,5S/1	
182	ф. 10 кВ №5,	KT=0,5	_	36355-07	(2) 27111-08
	TΠ №0847	15173-06		30333-07	2/111-06
	ПС 35/10 кВ			ПСЧ-3ТМ.05М.05	ЦУСПД
183	Степная,	_	_	KT=1/2	(2)
103	ф. 10 кВ №5,	_		36354-07	27111-08
	T∏ №0852			3033107	2,111 00
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (2 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
184	Степная,	KTT=150/5	_	KT=0,5S/1	(2)
104	ф. 10 кВ №5,	KT=0,5	_	36355-07	27111-08
	T∏ №0854	15174-06		30333 07	27111 00
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		TICH ATM OSM 17	плепп
105	Степная,	Ктт=200/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
185	ф. 10 кВ №5,	KT=0,5	_	KT=0,5S/1	(2) 27111-08
	TΠ №20	15174-06		36355-07	2/111-06
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		HOU 4TM 05M 17	тиопп
100	Степная,	Ктт=200/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
186	ф. 10 кВ №6,	KT=0,5	_	KT=0,5S/1 36355-07	(2) 27111-08
	TΠ №0857	15174-06		30333-07	2/111-06
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
107	Степная,	KTT=300/5		KT=0,5S/1	
187	ф. 10 кВ №6,	KT=0,5	_	36355-07	(2) 27111-08
	T∏ №0858	15173-06		30333-07	2/111-00
	ПС 35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
188	Степная,	Ктт=200/5	_	KT=0,5S/1	(2)
100	ф. 10 кВ №6,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	TΠ №0864	15173-06			
	ПС 35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
189	Степная,	KTT=600/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №6,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	T∏ №0865	28139-07			
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
190	Степная,	KTT=200/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №6,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	TΠ №0866	15174-06			

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 25 из 38
ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 2.

1	3	3	4	5	6
1	2 TC 25/10 **P				
191	ПС 35/10 кВ Степная, ф. 10 кВ №6, ТП №0872	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
192	ПС 35/10 кВ Степная, ф. 10 кВ №6, ТП №0795 Т-2	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 17551-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
218	ПС 110/35/10 кВ Жердевская, ф. 10 кВ №6	ТЛМ-10 (2 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 2473-00	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
219	ПС 110/35/10 кВ Жердевская, ф. 10 кВ №12	ТЛМ-10 (2 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 2473-00	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
226	ПС 35/10 кВ Бурнакская, ф. 10 кВ №6	ТВК-10 (2 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 8913-82	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
227	ПС 35/10 кВ Бурнакская, ф. 10 кВ №7	ТВК-10 (2 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 8913-82	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
228	ПС 35/10 кВ Бурнакская, ф. 10 кВ №9	ТВК-10 (2 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 8913-82	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/10 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
229	ПС 35/10 кВ Бурнакская, ф. 10 кВ №10	ТВК-10 (2 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 8913-82	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
220	ПС 35/10 кВ Жердевская, ф. 10 кВ №14	ТВЛМ-10 (2 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 1856-63	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
221	ПС 35/10 кВ Жердевская, ф. 10 кВ №16	ТВЛМ-10 (2 шт) Ктт=75/5 КТ=0,5 1856-63	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
222	ПС 35/10 кВ Жердевская, ф. 10 кВ №17	ТВЛМ-10 (2 шт) Ктт=75/5 КТ=0,5 1856-63	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08

Методика поверки	Страница 26 из 38
	Методика поверки

			4	<i>E</i>	<u> </u>
1	2	3	4	5	6
	ПС 35/10 кВ	ТВЛМ-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
223	Жердевская,	$K_{TT}=150/5$	K _{TH} =10000/100	KT=0,5S/1	(1)
223	ф. 10 кВ №18	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ψ. το κο πετο	1856-63	11094-87		
	ПС 35/10 кВ	ТВК-10 (2 шт)	НТМИ-10-66 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
225	PCXO,	$K_{TT}=100/5$	K _{TH} =10000/100	KT=0,5S/1	(1)
223	ф. 10 кВ №8	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. 10 kb 3120	8913-82	831-69		
	ПС 35/10 кВ	ТВК-10 (3 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
230	Пионер,	KTT=150/5	Ктн=10000/100	KT=0,5S/1	(1)
230	ф. 10 кВ №4	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	4.101.	8913-82	11094-87		
	ПС 110/35/10 кВ	ТВК-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
231	Токаревская,	K _{TT} =150/5	Ктн=10000/100	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ №9	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
		8913-82	11094-87		
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
232	Токаревская,	K _{TT} =300/5	_	KT=0,5S/1	(2)
252	ф. 10 кВ №7,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	ТП №2070П	28139-04			
233	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	Токаревская,	K _{TT} =100/5	_	KT=0,5S/1	(2)
233	ф. 10 кВ №7,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	ТП №2071П	28139-04			
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
22.4	Токаревская,	KTT=100/5	_	KT=0,5S/1	$\begin{pmatrix} 1 & 2 & 1 \\ (2) & 1 \end{pmatrix}$
234	ф. 10 кВ №7,	KT=0,5	_	36355-07	27111-08
	ТП №2072П	28139-04		30333 07	
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
00.5	Токаревская,	Ктт=100/5		KT=0,5S/1	(2)
235	ф. 10 кВ №7,	KT=0,5	_	36355-07	27111-08
	TΠ №2073Π	28139-04		30333-07	2,111 00
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
226	Токаревская,	$K_{TT}=100/5$	_	KT=0,5S/1	(2)
236	ф. 10 кВ №7,	KT=0,5	_	36355-07	27111-08
	ТП №2074П	28139-04		30300 01	
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
227	Токаревская,	K _{TT} =300/5	_	KT=0,5S/1	(2)
237	ф. 10 кВ №7,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	ТП №2076П	28139-04			
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
238	Токаревская,	$K_{TT}=100/5$	_	KT=0,5S/1	(2)
238	ф. 10 кв №7,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	ТП №2075П	28139-04			

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 27 из 38
Фру «Пензенский цем»			

1	2	3	4	5	6
1	<u>города и при 110/35/10/6 кВ</u>		3НОМ-35 (3 шт)		
	Уваровская,	ТФЗМ-35 (3 шт) Ктт=100/5	$K_{TH}=35000/100$	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
239	ВЛ 35 кВ	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	Водозабор	3689-73	912-54	27524-04	27111-08
-	-	ТВЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	CDT 4TM 02 01	туспп
	ПС 110/35/10/6 кВ	KTT=200/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД (1)
240	Уваровская,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1 27524-04	27111-08
	ф. 6 кВ № 2	1856-63	380-49	2/324-04	27111-00
		ТВК-10 (1 шт)	НТМИ-6 (1 шт)		
	ПС 110/35/10/6 кВ	ТПЛМ-10 (1шт)	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
241	Уваровская,	Ктт=300/5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ № 3	KT=0,5	380-49	27524-04	27111-08
		8913-82; 2363-68			
	ПС 110/35/10/6 кВ	ТВК-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
242	Уваровская,	KTT=100/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
242	ф. 6 кВ № 8	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	φ. σ κΒ τι σ	8913-82	380-49		
	TO 110/25/10/6 D	ТПЛМ-10 (1 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
_	ПС 110/35/10/6 кВ	ТПЛ-10 (1шт)	$K_{TH}=6000/100$	KT=0.5S/1	$\left \begin{array}{c} \mathbf{H}^{\mathbf{J}}\mathbf{C}\mathbf{H}\mathbf{J} \\ \mathbf{(1)} \end{array}\right $
243	Уваровская,	KTT=200/5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ф. 6 кВ № 9	KT=0,5	380-49	27324-04	2/111-00
		2363-68; 1276-59 ТВК-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)		
	ПС 110/35/10/6 кВ	K _{TT} =200/5	Ктн=6000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
244	Уваровская,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 6 кВ № 10	8913-82	380-49	27524-04	27111-08
	TG 110/25/10/6 D	ТПЛМ-10 (2 шт)	HТМИ-6 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
 -	ПС 110/35/10/6 кВ	KTT=200/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	$\begin{pmatrix} 1 & 1 & 1 \\ 1 & 1 & 1 \end{pmatrix}$
245	Уваровская,	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ф. 6 кВ № 11	2363-68	380-49	2/324-04	27111 00
	ПС 110/35/10/6 кВ	ТПЛ-10 (2 шт)	НТМИ-6 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
246		K _{TT} =150/5	Ктн=6000/100	KT=0,5S/1	(1)
246	Уваровская, ф. 6 кВ № 15	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. Ο ΚΕΙ ΝΕ 13	1276-59	380-49		
	ПС 110/35/10/6 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-10-66 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
247		K _{TT} =100/5	K _{TH} =10000/100	KT=0,5S/1	(1)
24/	ф. 10 кВ № 14	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. ΤΟ ΚΕΣ ΤΕ	2473-00	831-69		
	ПС 110/10 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-10-66 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
251	Городская,	KTT=300/5	K _{TH} =10000/100	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ № 20	KT=0,5	KT=0,5 831-69	27524-04	27111-08
-	*	2473-00 ТПЛ-10 (2 шт)	HТМИ-10-66 (1 шт)		
	ПС 110/10 кВ	K _{TT} =150/5	K _{TH} =10000/100	C91-41MI.03.01	ЦУСПД
252	Городская,	KTI=130/3 KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ № 21	1276-59	831-69	27524-04	27111-08
L	#	12/6-59	831-09	<u> </u>	

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 28 из 38
ΦD3 «Honsonekim αem»			

1	2	3	4	5	6
	ПС 110/10 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-10-66 (1 шт)	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
253	Городская,	Ктт=300/5	Ктн=10000/100	KT=0,5S/1	(1)
233	ф. 10 кВ № 22	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	ψ. 10 kD 1½ 22	2473-00	831-69		
	ПС 110/10 кВ	ТЛМ-10 (2 шт)	НТМИ-10-66 (1 шт)	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
254	Городская,	KTT=200/5	K _{TH} =10000/100	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ № 28	KT=0,5	KT=0,5	27524-04	27111-08
	Ψ. Το ΚΒ (1.20	2473-00	831-69		
	ПС 110/10 кВ	ТОЛ10 (2 шт)	НТМИ-10-66 (1 шт) Ктн=10000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
255	Городская,	KTT=100/5	KTH-10000/100 KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ № 29	KT=0,5 7069-02	831-69	27524-04	27111-08
		ТОП-0,66 (3 шт)	631-09		
256	ПС 110/35/10 кВ	Ктт=100/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	Мучкапская, ф. 10 кВ №2,	KT=0,5	_	KT=0,5S/1	(2)
	Ψ. 10 KB №2, KTΠ №4007Π	15174-06		36355-07	27111-08
\vdash	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)			
257	Мучкапская,	Ктт=100/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
	ф. 10 кВ №2,	KT=0,5	-	KT=0,5S/1	(2)
	Ψ. 10 KB №2, ΚΤΠ №4008Π	15174-06		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ				
		ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=100/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
258	Мучкапская,	KT=0,5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №2,	15174-06		36355-07	27111-08
	KTΠ №4200Π				
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
259	Мучкапская,	KTT=100/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	КТП №4021П	15174-06			
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
260	Мучкапская,	KTT=100/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5		36355-07	27111-08
-	KTΠ №4020Π	15174-06			
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=100/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	
261	Мучкапская,	KT=100/3 KT=0,5	-	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №4, КТП №4204П	15174-06		36355-07	27111-08
-	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)			****
	Мучкапская,	Ктт=300/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	1 ' ' '
262	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ψ. 10 кВ №4, КТП №4022П	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		TICH ATMASSA 17	пуспп
	Мушкапская	KTT=150/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1	(2)
263	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5	_	36355-07	27111-08
	КТП №4202П	15174-06		J0JJJ-07	2/111-00

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 29 из 38

1	2	3	4	5	6
264	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская,	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1	ЦУСПД (2)
204	ф. 10 кВ №4, КТП №4201П	KT=0,5 15174-06		36355-07	27111-08
265	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №4,	ТТИ (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
	КТП №4103П	28139-04		30350 0.	
266	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №4, КТП №4031П	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
267	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №4, КТП №4203П	ТОП-0,66 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
268	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №4, КТП №4032П	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
269	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №4, КТП №4212П	ТТИ (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
270	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №4, КТП №4026П	ТТИ (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
271	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №4, КТП №4211П	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5S 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
272	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №4, КТП №4198П	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ДУСПД (2) 27111-08
273	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №4, КТП №4213П	ТТИ (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	(2) 27111-08
274	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №4, КТП №4024П	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	У ЦУСПД (2) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 30 из 38
----------------------	---------------------	------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		HOU ATM OFM 17	шопп
275	Мучкапская,	Ктт=200/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
275	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5S	_	KT=0,5S/1	(2)
	KTΠ №4146	15174-06		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		TICIL ATM OFNA 17	шуспп
276	Мучкапская,	Ктт=100/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1	ЦУСПД
270	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5	_	36355-07	(2) 27111-08
	КТП №4187	28139-04		30333-07	2/111-00
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
277	Мучкапская,	Ктт=200/5	_	KT=0,5S/1	(2)
211	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	КТП №4028П	15174-06	,	30333 01	27111 00
	ПС 110/35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
278	Мучкапская,	KTT=100/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5S		36355-07	27111-08
	КТП №4206 ПС 110/35/10 кВ	15174-06			
		ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
279	Мучкапская,	Ктт=200/5	<u> </u>	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	КТП №4199П	28139-04			
	ПС 110/35/10 кВ			ПСЧ-3ТМ.05М.05	ЦУСПД
280	Мучкапская,	_	_	KT=1/2	(2)
	ф. 10 кВ №4,			36354-07	27111-08
	KTΠ №4004Π				
	ПС 110/35/10 кВ			ПСЧ-3ТМ.05М.05	ЦУСПД
281	Мучкапская,	_	_	KT=1/2	(2)
	ф. 10 кВ №4,			36354-07	27111-08
	KTΠ №4033				
	ПС 110/35/10 кВ			ПСЧ-3ТМ.05М.05	ЦУСПД
282	Мучкапская, фидер 10 кВ №4,	_	_	KT=1/2	(2)
	фидер 10 кв №4, КТП №4195			36354-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТШП-0,66 (3 шт)			
	Мучкапская,	Ктт=400/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
283	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5S	-	KT=0,5S/1	(2)
	KTΠ №4010Π	15173-06		36355-07	27111-08
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		TICU ATNA OENA 17	ПЛСПП
284	Мучкапская,	Ктт=100/5		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1	ЦУСПД
204	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5	_	36355-07	(2) 27111-08
	КТП №4019П	28139-04		30333-07	2/111-00
	ПС 110/35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
285	Мучкапская,	Ктт=100/5	_	KT=0,5S/1	(2)
-	ф. 10 кВ №4,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	КТП №4030П	28139-04			

ФБУ «Пензенский ЦСМ» А	ИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 31 из 38
------------------------	--------------------	------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6
286	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №5, КТП №4035	T-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 22656-07	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
287	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №5, КТП №4036П	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
288	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №5, ПКУ 10 кВ №1	ТВЛМ-10 (2 шт) Ктт=50/5 КТ=0,5 1856-63	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 20186-05	CЭT-4TM.03 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (2) 27111-08
289	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №5, КТП №4205П	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
290	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4038П	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
291	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4041П	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
292	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4040П	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5S 15174-06		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
293	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4069П	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
294	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4044П	ТТИ (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
295	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4059П	ТТИ (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
296	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4010П	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 32 из 38
----------------------	---------------------	------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6
297	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4085П	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
298	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4057П	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
299	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4189П	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
300	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4050П	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5S 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
301	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4052П	ТТИ (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 28139-04		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
302	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №6, КТП №4209П	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5S 15174-06		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
303	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №7, КТП №4056П	ТТИ (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
304	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская, ф. 10 кВ №8, КТП №4089П	_	_	ПСЧ-3ТМ.05М.05 КТ=1/2 36354-07	ЦУСПД (2) 27111-08
305	ПС 110/35/10 кВ Кирсановская, ф. 10 кВ № 1	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 1276-59	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
306	ПС 110/35/10 кВ Кирсановская, ф. 10 кВ № 3	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 1276-59	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
307	ПС 110/35/10 кВ Кирсановская, ф. 10 кВ № 7	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 33 из 38
ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 33 из 38

1	2	3	4	5	6
308	ПС 110/35/10 кВ Кирсановская, ф. 10 кВ № 8	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 1276-59	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
309	ПС 110/35/10 кВ Кирсановская, ф. 10 кВ № 9	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 1276-59	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
310	ПС 110/35/10 кВ Кирсановская, ф. 10 кВ № 13	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 1276-59	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
314	ПС 35/10 кВ Заводская, ф. 10 кВ № 4	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 1276-59	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
315	ПС 35/10 кВ Заводская, ф. 10 кВ № 5	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 1276-59	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
316	ПС 35/10 кВ Заводская, ф. 10 кВ № 8	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 1276-59	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
319	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №2, ТП №019Г	T-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 17551-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
320	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №2, ТП №022Г	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
321	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №3, ТП №032Г	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
322	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №3, ТП №034Г	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 15173-06		ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
323	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №3, ТП №035Г	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «TOCK»	Методика поверки	Страница 34 из 38
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·

	продолжение таол				
1	2	3	4	5	6
324	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №3, ТП №037Г	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
325	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №3, ТП №042Г	ТТИ (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
326	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №3, ТП №043Г	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
327	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №3, ТП №046Г	T-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 17551-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
328	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №7, ТП №104Г	T-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 17551-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
329	ПС 35/10 кВ Гавриловская, ф. 10 кВ №7, ТП №097Г	ТТИ (3 шт) Ктт=100/5 КТ=0,5 28139-04	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
330	ПС 110/35/6 кВ	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) К _{ТН} =6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
331	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 8	ТПФМ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 814-53	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
332	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 9	ТВК-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 8913-82	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
333	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 12	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	НТМИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
334	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 14	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-0

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 35 из 38

	Продолжение табл	IИЦЫ I			
1	2	3	4	5	6
335	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 30	ТОЛ10 (2 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 7069-02	HТМИ-6 (1 шт) K _{TH} =6000/100 KT=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
336	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 31	ТЛМ-10 (2 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 2473-00	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
337	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 32	ТВЛМ-10 (2 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 1856-63	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
338	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 16	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
339	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 18	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
340	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 20	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 1276-59	НТМИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
341	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 22	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 2363-69	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
342	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 27	ТПЛ-10 (2 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 1276-59	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
343	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 29	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 2363-68	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
344	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 10	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 2363-68	HTMИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
345	ПС 110/35/6 кВ Рассказовская, ф. 6 кВ № 24	ТПЛМ-10 (2 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 2363-69	НТМИ-6 (1 шт) Ктн=6000/100 КТ=0,5 380-49	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 36 из 38
1			

1	2	3	4	5	6
1		ТПЛ-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)	GDT 4T 402 01	тиспп
	ПС 35/10 кВ	K _{TT} =100/5	Ктн=10000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
346	Зеленая,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ № 3	1276-59	11094-87	27524-04	27111-08
-			НТМИ-10-66 (1 шт)		
	ПС 110/10 кВ	K _{TT} =75/5	Ктн=10000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
347	Спасская,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ № 3	1856-63	831-69	27524-04	27111-08
-		ТЛМ-10 (2 шт)	HTMИ-10-66 (1 шт)		тиспп
	ПС 110/10 кВ	KTT=50/5	Ктн=10000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
348	Спасская,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ № 5	2473-00	831-69	27524-04	27111-08
-		ТЛМ-10 (2 шт)	HТМИ-10-66 (1 шт)		
	ПС 110/10 кВ	K _{TT} =100/5	Ктн=10000/100	CЭT-4TM.03.01	ЦУСПД
349	Спасская,	KT=0,5	KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ № 9	2473-00	831-69	27524-04	27111-08
		ТПЛМ-10 (2 шт)	НАМИ-10 (1 шт)		
ļ	ПС 35/10 кВ	KTT=150/5	K _{TH} =10000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	ЦУСПД
351	Платоновская,		KT=0,5	KT=0,5S/1	(1)
	ф. 10 кВ № 6	KT=0,5 2363-68	11094-87	27524-04	27111-08
-	ПС 35/10 кВ		11054-07		
		ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
352	Платоновская,	KTT=150/5	_	KT=0,5S/1	(2)
	ф. 10 кв №3,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	TΠ №0182	15174-06			
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
353	Платоновская,	K _{TT} =150/5	_	KT=0,5S/1	(2)
333	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	TΠ №0184	15174-06			
	ПС 35/10 кВ	ТТИ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
254	Платоновская,	KTT=600/5	_	KT=0,5S/1	(2)
354	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	TΠ №0177	28139-04			-
	ПС 35/10 кВ	ТТЭ (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
255	Платоновская,	$K_{TT}=150/5$	_	KT=0,5S/1	(2)
355	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	TΠ №0181	32501-08			
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
251	Платоновская,	$K_{TT}=100/5$	_	KT=0,5S/1	(2)
356	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	T∏ №0183	15174-06			
	ПС 35/10 кВ	ТОП-0,66 (3 шт)		ПСЧ-4ТМ.05М.17	ЦУСПД
358	Платоновская,	Ктт=200/5	_	KT=0,5S/1	(2)
338	ф. 10 кВ №3,	KT=0,5		36355-07	27111-08
	TΠ №0179	15174-06			

		1	
ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 37 из 38
			<u> </u>

1	2	3	4	5	6
559	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №3, ТП №1137	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 15174-06	<u>-</u>	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
360	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №3, ТП №1389	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
361	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №4, ТП №0190	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=150/5 КТ=0,5 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
362	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №4, ТП №32	T-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 17551-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
363	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №10, ТП №0204	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
364	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №10, ТП №0202	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
365	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №10, ТП №0205	ТШП-0,66 (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 15173-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	ЦУСПД (2) 27111-08
366	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №10, ТП №0206	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	(2) 27111-08
367	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №10, ТП №0203	ТОП-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 15174-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.17 КТ=0,5S/1 36355-07	7 ЦУСПД (2) 27111-0
368	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №10, ТП №1390	T-0,66 (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5 17551-06		ПСЧ-4ТМ.05М.1° КТ=0,5S/1 36355-07	7 ЦУСПД (2) 27111-0
369	ПС 35/10 кВ Платоновская, ф. 10 кВ №10, ТП №552	T-0,66 (3 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 17551-06	_	ПСЧ-4ТМ.05М.1° КТ=0,5S/1 36355-07	7 ЦУСПД (2) 27111-0

ФБУ «Пензенский ЦСМ»	АИИС КУЭ ОАО «ТОСК»	Методика поверки	Страница 38 из 38
			<u> </u>

	•				
1	2	3	4	5	6
370	ПС 110/35/10 кВ Ржаксинская, ф. 10 кВ № 4	ТВЛМ-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 1856-63	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
371	ПС 110/35/10 кВ Ржаксинская, ф. 10 кВ № 5	ТВК-10 (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 8913-82	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
372	ПС 110/35/10 кВ Ржаксинская, ф. 10 кВ № 6	ТВЛМ-10 (2 шт) Ктт=75/5 КТ=0,5 1856-63	НАМИ-10 (1 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 11094-87	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
391	ПС 110/35/10 кВ Южная, ВЛ 35 кВ Городская-3	ТФЗМ-35A (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 3689-73	3HOM-35 (3 шт) Ктн=35000/100 КТ=0,5 912-54	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
392	ПС 110/35/10 кВ Южная, ВЛ 35 кВ Заворонежская	ТФ3M-35A (2 шт) Ктт=200/5 КТ=0,5 3689-73	3HOM-35 (3 шт) Ктн=35000/100 КТ=0,5 912-54	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
393	ПС 110/35/10 кВ Южная, ф. 10 кВ № 2	ТЛМ-10 (2 шт) Ктт=300/5 КТ=0,5 2473-00	HTMИ-10-66 (3 шт) Ктн=10000/100 КТ=0,5 831-69	CЭT-4TM.03.01 KT=0,5S/1 27524-04	ЦУСПД (1) 27111-08
399	ПС 35/10 кВ Кочетовская-2, ввод 35 кВ №1 от ВЛ 35 кВ Жидиловская	ТОЛ-35 (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,58 21256-07	НАМИ-35 (1 шт) Ктн=35000/100 КТ=0,5 19813-09	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-12	ЦУСПД (2) 27111-08
400	ПС 35/10 кВ Кочетовская-2,	ТОЛ-35 (3 шт) Ктт=400/5 КТ=0,5S 21256-07	НАМИ-35 (1 шт) Ктн=35000/100 КТ=0,5 19813-09	CЭT-4TM.03M.01 KT=0,5S/1 36697-12	ЦУСПД (2) 27111-08