



СЕРТИФИКАТ

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

PATTERN APPROVAL CERTIFICATE
OF MEASURING INSTRUMENT

АННУЛИРОВАН



НОМЕР СЕРТИФИКАТА:
CERTIFICATE NUMBER:

5738

ДЕЙСТВИТЕЛЕН ДО:
VALID TILL:

1 августа 2013 г.

Настоящий сертификат удостоверяет, что на основании решения
Научно-технической комиссии по метрологии (№ 02-09 от 27.02.2009 г.)
утвержден тип

Трансформаторы тока ТПЛ-СЭШ-10,

ООО "Русский трансформатор", г. Самара, Российская Федерация (RU),

который зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений
под номером **РБ 03 13 3996 09** и допущен к применению в Республике
Беларусь с 27 февраля 2009 г.

Описание типа средства измерений приведено в приложении и
является неотъемлемой частью настоящего сертификата.

Заместитель Председателя комитета

С.А. Ивлев

9 марта 2009 г.

Продлен до " " 20__ г.



НТК по метрологии Госстандарта

№

27 ФЕВ 2009

секретарь НТК

Илев

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель ГЦИ СИ ФГУП

«ВНИИМС»



В.Н.Яншин

« 23 » VII 2008

Трансформаторы тока ТПЛ-СЭЩ-10	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 38102-08 Взамен №
-----------------------------------	---

Выпускаются по техническим условиям ТУ 3414-110-72210708-2008

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Трансформатор предназначен для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления, для использования в цепях коммерческого учета электроэнергии в электрических цепях переменного тока частотой 50 или 60 Гц на класс напряжения 10 кВ. Применяется в комплектных распределительных устройствах (КРУ) внутренней и наружной установки, в камерах одностороннего обслуживания (КСО) для питания приборов учета электроэнергии, является комплектующим изделием.

ОПИСАНИЕ

Трансформатор тока ТПЛ-СЭЩ-10 по принципу конструкции является проходным, представляет собой блок, состоящий из первичной катушки и двух, трех или четырех магнитопроводов с вторичными обмотками, залит компаундом на основе эпоксидной смолы.

Выходы первичной обмотки расположены на боковых поверхностях трансформатора. Вторичные обмотки размещены каждая на своем магнитопроводе. Выводы вторичных обмоток имеют 2 варианта исполнения и расположены в нижней части трансформатора.

Для защиты вторичных выводов от несанкционированного доступа предусмотрена прозрачная крышка с возможностью пломбирования. Трансформаторы не подлежат заземлению, т.к. корпус трансформатора выполнен из литой смолы и не имеет подлежащих заземлению металлических частей.

Крепление трансформаторов на месте установки производится с помощью четырех болтов с резьбой М12 через втулки, пропущенные на фланце трансформатора.

ЗАО «Группа компаний «Электрощит» -



копировать

ЗАО «Группа компаний «Электрощит»

Управление

Рева Л.П.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение параметра			
Номинальное напряжение, кВ	10			
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12			
Номинальный первичный ток, А	20,30,50,75,100,150,200,300,400,600,800,1000,1500,2000			
Номинальный вторичный ток, А	5			
Номинальная частота, Гц	50			
Число вторичных обмоток, не более	4			
Номинальные вторичные нагрузки с коэффициентом мощности $\cos\varphi_2 = 0,8$, В·А: обмотки для измерения обмотки для защиты	5; 10* 15*			
Класс точности вторичной обмотки: для измерений и учета для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 5P или 10P			
Номинальная предельная кратность $K_{ном}$ вторичной обмотки для защиты, не менее	10			
Номинальный коэффициент безопасности приборов $K_{бном}$ вторичной обмотки для измерений, не более	10			
Ток односекундной термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе:	Исп. 01, 21	Исп. 11, 31	Исп. 02, 22	Исп. 12, 32
20 А	2	—	3	—
30 А	3	—	4,5	—
50 А	5	—	8	—
75 А	8	—	10	—
100 А	10	—	16	—
150 А	16	—	20	—
200 А	20	—	31,5	—
300 А	31,5	31,5	40	40
400 – 2000 А	—	40	—	40
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе:	Исп. 01, 21	Исп. 11, 31	Исп. 02, 22	Исп. 12, 32
20 А	5	—	7,5	—
30 А	7,5	—	11,25	—
50 А	12,5	—	20	—
75 А	20	—	25	—
100 А	25	—	40	—
150 А	40	—	50	—
200 А	50	—	78,8	—
300 А	78,8	78,8	100	100
400 – 2000 А	—	100	—	100
Габаритные размеры, мм	222x250x413; 222x250x453; 222x250x513			
Масса не более, кг,	19 - 34			
Климатическое исполнение	У2 или Т2 по ГОСТ 15150-69			

Примечание* В соответствии с заказом трансформаторы могут быть изготовлены с другими значениями номинальных вторичных нагрузок.



Рева Л.П.

Правового управления

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на табличку трансформатора и на эксплуатационную документацию типографскими способами.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Трансформатор - 1шт;
Паспорт -1экз;
Руководство по эксплуатации -1экз.

ПОВЕРКА

Поверку трансформаторов тока ТПЛ-СЭЩ-10 производят в соответствии с ГОСТ 8.217.-2003 «Трансформаторы тока. Методика поверки».
Межповерочный интервал – 8 лет.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия»
ГОСТ 8.217-2003 «Трансформаторы тока. Методика поверки»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Трансформаторы тока типа ТПЛ-СЭЩ-10 утверждены с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечены при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Выдан сертификат соответствия № РОСС RU.AE56.B10215 Органом по сертификации продукции и услуг ООО «Самарского центра испытаний и сертификации», регистрационный номер № РОСС RU.0001.10AE56.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ:

ООО «РУССКИЙ ТРАНСФОРМАТОР»
Адрес: Россия, 443048, г. Самара
тел: (846) 276-27-77
факс (846) 276-39-77



г.м.н.с.с. Правового управления Рева Л.П.

Исполнительный директор



С. Г. Фадеев