

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ
ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ**

УТВЕРЖДАЮ

Директор Республиканского
унитарного предприятия
"Белорусский государственный
институт метрологии"

В.П. Гуревич

"24" 12 2021

**ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА
Т-0,66УЗ**

Внесены в Государственный реестр
средств измерений

Регистрационный № *РБ 0313 0562 20*

Выпускают по ТУ РБ 05544590.020-97

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Трансформаторы тока Т-0,66УЗ предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам в электрических цепях переменного тока номинальной частотой 50 или 60 Гц.

Применяются в энергетике в схемах измерения и учета электроэнергии. Трансформаторы классов точности 0,2S и 0,5S могут применяться в системах коммерческого учета электроэнергии.

ОПИСАНИЕ

Принцип действия трансформаторов тока основан на преобразовании измеряемых токов, протекающих по первичной обмотке, в токи, имеющие существенно меньшие пропорциональные значения.

Трансформаторы тока состоят из магнитопровода и обмоток. Корпус трансформаторов тока выполнен из пластмассы.

Трансформаторы тока Т-0,66УЗ имеют исполнения: Т-0,66УЗ на первичные токи от 10 до 400 А; ТОП-0,66УЗ на первичные токи от 10 до 500 А; ТШП-0,66УЗ на первичные токи от 100 до 2000 А.

Трансформаторы тока исполнений Т-0,66УЗ и ТОП-0,66УЗ имеют две обмотки: первичную и вторичную. Первичная обмотка, в зависимости от первичного тока, может быть многовитковой или одновитковой в виде шины.

У трансформаторов тока исполнений ТШП-0,66УЗ одна вторичная обмотка. Роль первичной обмотки выполняет шина распределительного устройства, в которое встраивается трансформатор, или шина, поставляемая с трансформатором по согласованию с заказчиком.

В трансформаторах тока исполнений ТОП-0,66УЗ и ТШП-0,66УЗ корпус выполнен из пожаробезопасной пластмассы, каждый контакт вторичной обмотки имеет два зажима. Трансформаторы тока классов точности 0,2, 0,2S и 0,5S дополнительно имеют контакт подключения обмотки напряжения счетчика.

Выводы вторичной обмотки и контакт подключения обмотки напряжения закрыты крышкой. В конструкции трансформаторов предусмотрена возможность пломбировки

Нач. ОС

Павлович

от несанкционированного доступа. Обозначение мест для нанесения знака поверки и пломбы Энергонадзора от несанкционированного доступа указаны в приложении А. Внешний вид трансформаторов тока приведен на рисунках 1 – 7.

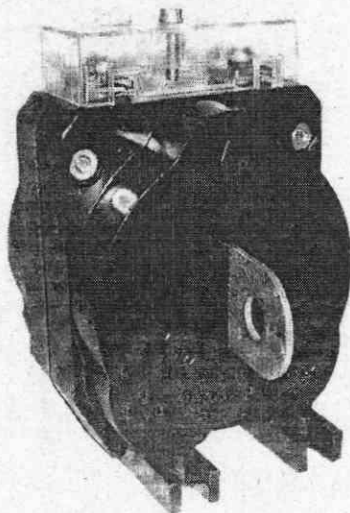


Рисунок 1 – Трансформаторы тока Т-0,66УЗ на первичные токи от 10 до 200 А

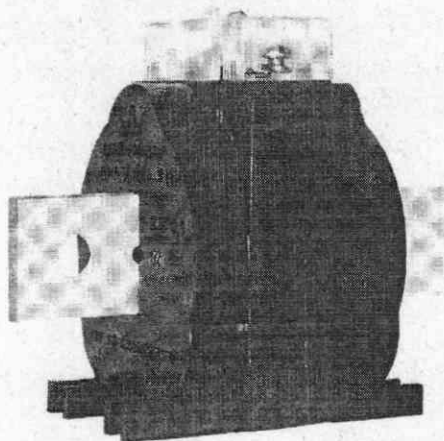


Рисунок 2 – Трансформаторы тока Т-0,66УЗ на первичные токи 200, 300 и 400 А

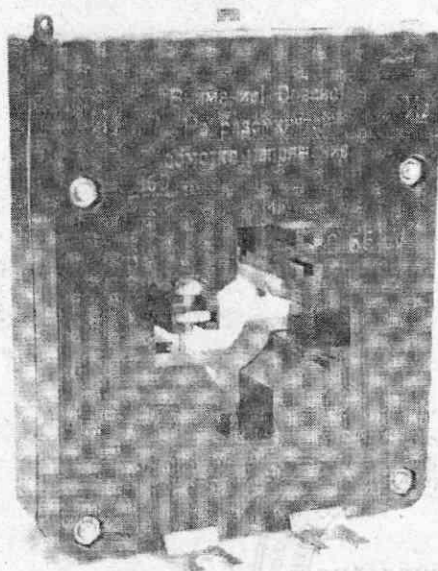


Рисунок 3 – Трансформаторы тока ТШП-0,66УЗ на первичные токи 600 и 800 А

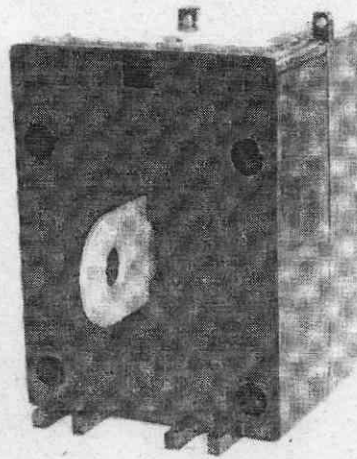


Рисунок 4 – Трансформаторы тока ТОП-0,66УЗ на первичные токи от 10 до 200 А

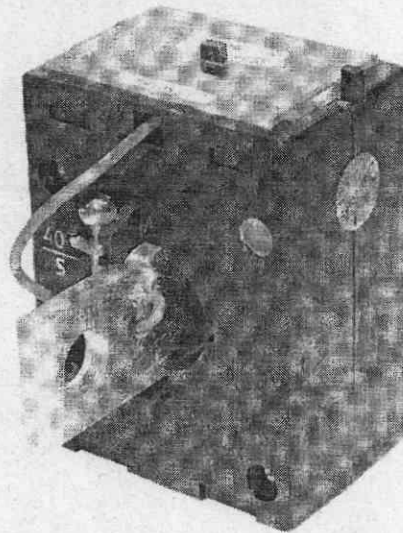


Рисунок 5 – Трансформаторы тока ТОП-0,66УЗ на первичные токи от 200 до 500 А



Рисунок 6 – Трансформаторы тока ТШП-0,66УЗ на первичные токи от 100 до 500 А



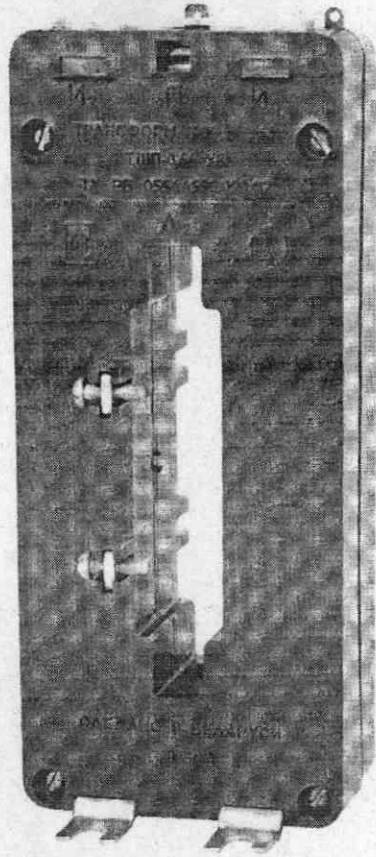


Рисунок 7 – Трансформаторы тока ТШП-0,66УЗ на первичные токи 1000, 1500 и 2000 А



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ И МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальный первичный ток, А	10; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 500; 600; 800; 1000; 1500; 2000
Номинальная вторичная нагрузка (с коэффициентом мощности $\cos \varphi_2=0,8$ для 5 В·А и $\cos \varphi_2=1,0$ для 1 В·А), В·А для номинальных первичных токов: – от 10 до 40 А – от 50 до 500 А – от 600 до 2000 А	1; 5 1; 5; 10; 15; 20; 30 5; 10; 15; 20; 30
Класс точности по ГОСТ 7746-2015 для номинальных первичных токов: – от 10 до 40 А – от 50 до 500 А – от 600 до 2000 А	0,5; 0,5S; 0,2; 0,2S 1; 0,5; 0,5S; 0,2; 0,2S 1; 0,5; 0,5S
Номинальный вторичный ток, А	5
Номинальная частота, Гц	50 или 60
Габаритные размеры, мм, не более: – для номинальных первичных токов 10; 20; 30; 40; 50; 75; 100; 150 и 200 А для типов: Т-0,66УЗ ТОП-0,66УЗ – для номинальных первичных токов 100; 150; 200; 250; 300; 400 и 500 А для типов: Т-0,66УЗ ТОП-0,66УЗ ТШП-0,66УЗ – для номинальных первичных токов 600 и 800 А – для номинальных первичных токов 1000, 1500, 2000 А	123×73×107 123×71×97 128×73×107 128×71×97 70×71×97 60×105×132 65×80,5×187
Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69	УЗ
Средняя наработка до отказа, ч	$4 \cdot 10^5$



Таблица 2

Исполнение трансформатора тока	Номинальный первичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А	Класс точности по ГОСТ 7746-2015	Масса, кг, не более
ТОП-0,66-1	10; 20; 100	1	0,5S	0,60
	30; 75; 150			0,65
	40; 50			0,62
ТОП-0,66-2	10; 20; 40; 50; 100		0,2S	0,65
	30; 75; 150			0,70
ТОП-0,66-1	200		0,5S	0,52
	250; 300			0,55
	400			0,55
	500			0,60
ТОП-0,66-2	200; 250; 300		0,2S	0,60
	400			0,60
	500			0,62
ТШП-0,66-1	200		0,5S	0,52
	250; 300; 400			0,55
	500			0,60
ТШП-0,66-2	100; 150	0,5S	0,52	
	200; 250; 300; 400	0,2S	0,60	
	500		0,62	
Т-0,66	10, 20, 30, 40, 75, 150, 400	5	0,5; 0,5S	0,60
	50, 100			0,65
	200		0,5S	0,60
	200		0,5	0,60
	300		0,5; 0,5S	0,55
ТОП-0,66-1	10, 20, 30, 40, 75, 100, 150	5	0,5; 0,5S	0,65
	50		0,5; 0,5S	0,70
	200		0,5S	0,65
	50	10; 15; 20; 30	1; 0,5; 0,5S	0,83
	75	10; 15; 20; 30	1; 0,5; 0,5S	0,80
	150	10; 15; 20; 30	1; 0,5; 0,5S	0,75
	100; 200	10; 15; 20	1; 0,5	

Продолжение таблицы 2

Исполнение трансформатора тока	Номинальный первичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А	Класс точности по ГОСТ 7746-2015	Масса, кг, не более
ТОП-0,66-1	200	5	0,5	0,60
	250		0,5; 0,5S	0,55
	300			0,60
	400	10; 15; 20	1; 0,5	0,65
	500	5	0,2; 0,5; 0,5S	0,60
ТОП-0,66-2	10, 20, 30, 40, 75, 100, 150	5	0,5S	0,60
	50			0,65
	200			0,61
	300, 400			0,55
	10, 20, 30, 40, 75, 100, 150; 200		0,2; 0,2S	0,70
	50			0,75
	250			0,60
	300			0,65
	400			0,62
500	0,2S	0,62		
ТШП-0,66-1	200	5	0,5	0,60
	250		0,5; 0,5S	0,55
	300			0,60
	400	10; 15; 20	1; 0,5	0,65
	500	5	0,2; 0,5; 0,5S	0,60
ТШП-0,66-2	200	5	0,5S	0,61
	300, 400			0,55
	250		0,2; 0,2S	0,60
	300			0,65
	400			0,62
	500			0,62
ТШП-0,66-1	600	5; 10; 15; 20; 30	1; 0,5; 0,5S	0,87
	800			0,90
	1000		0,5	0,97
	1000		0,5S	1,20
	1500		0,5	0,85
	1500		0,5S	1,05
	2000		0,5; 0,5S	0,9

Нач. ОС *А. Павлович*

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносят на корпус трансформатора методом литья, а также на этикетку и титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект поставки входят:

- а) трансформатор тока – 1 шт.;
- б) этикетка – 1 экз.;
- в) руководство по эксплуатации – по одному экземпляру на партию трансформаторов в количестве 10 шт. или менее, отправляемых в один адрес;
- г) комплект крепежных деталей (для трансформаторов тока исполнений ТОП – 0,66 УЗ и ТШП – 0,66 УЗ);
- д) перемычка (вывод напряжения) – 1 шт. (для трансформаторов тока исполнений ТШП – 0,66 УЗ классов точности 0,2; 0,2S и 0,5S);
- е) шина – 1 шт. по согласованию с заказчиком (для трансформаторов тока исполнений ТШП – 0,66 УЗ на первичные токи 600 – 2000 А).

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ТР ТС 004/2011	„О безопасности низковольтного оборудования”
ГОСТ 7746-2015	„Трансформаторы тока. Общие технические условия”
ТУ РБ 05544590.020-97	„Трансформаторы тока Т-0,66 УЗ”
ГОСТ 8.217-2003	„Государственная система обеспечения единства измерений. Трансформаторы тока. Методика поверки”

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Трансформаторы тока Т-0,66 УЗ соответствуют требованиям ТУ РБ 05544590.020-97, ГОСТ 7746-2015, ТР ТС 004/2011 (декларация соответствия регистрационный номер ЕАЭС № ВУ/112 11.01. ТР004 002 10493 от 31.07.2019, срок действия до 24.07.2024).

Межповерочный интервал в сфере законодательной метрологии в Республике Беларусь – не более 48 месяцев.

Межповерочный интервал – не более 96 месяцев.

Научно-исследовательский центр испытаний средств измерений и техники БелГИМ

Адрес: 220053, г. Минск, Старовиленский тракт, 93, телефон +375 17 378-98-13.

Аттестат аккредитации № ВУ/112 1.0025

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество «МИНСКИЙ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАВОД ИМЕНИ В.И.КОЗЛОВА» (ОАО «МЭТЗ ИМ. В.И.КОЗЛОВА»)

Адрес: 220037, г. Минск, ул. Уральская, 4
телефон (017) 230-11-22, факс (017) 230-80-80, электронная почта info@metz.by

Начальник научно-исследовательского центра испытаний средств измерений и техники БелГИМ

Д.М. Каминский

Первый заместитель генерального директора –
заместитель генерального директора
по маркетингу ОАО «МЭТЗ ИМ. В.И.КОЗЛОВА»

А.В. Лосев

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)

Обозначение мест для нанесения знака поверки
и пломбы от несанкционированного доступа

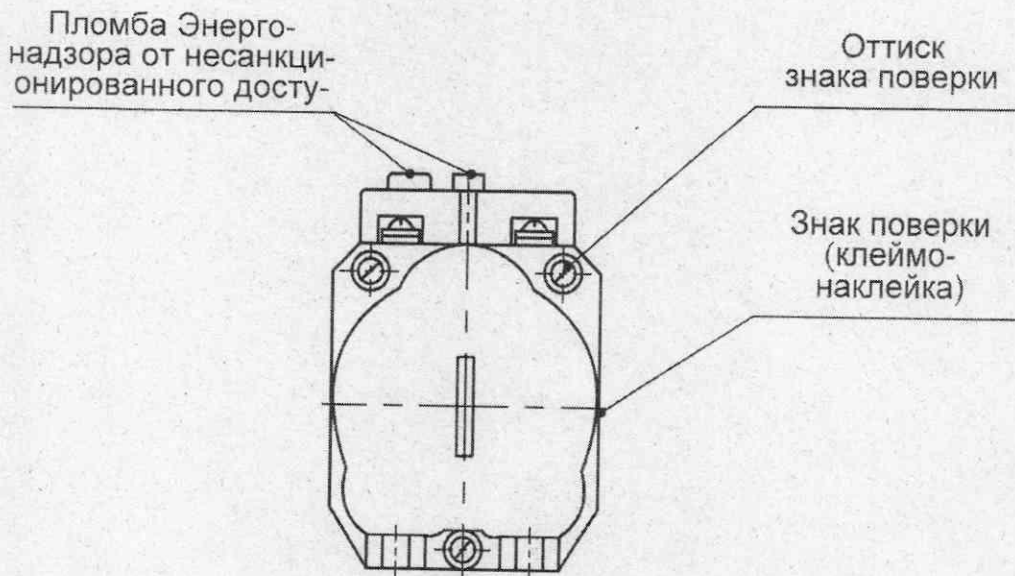


Рисунок А.1 – Трансформаторы тока Т-0,66УЗ

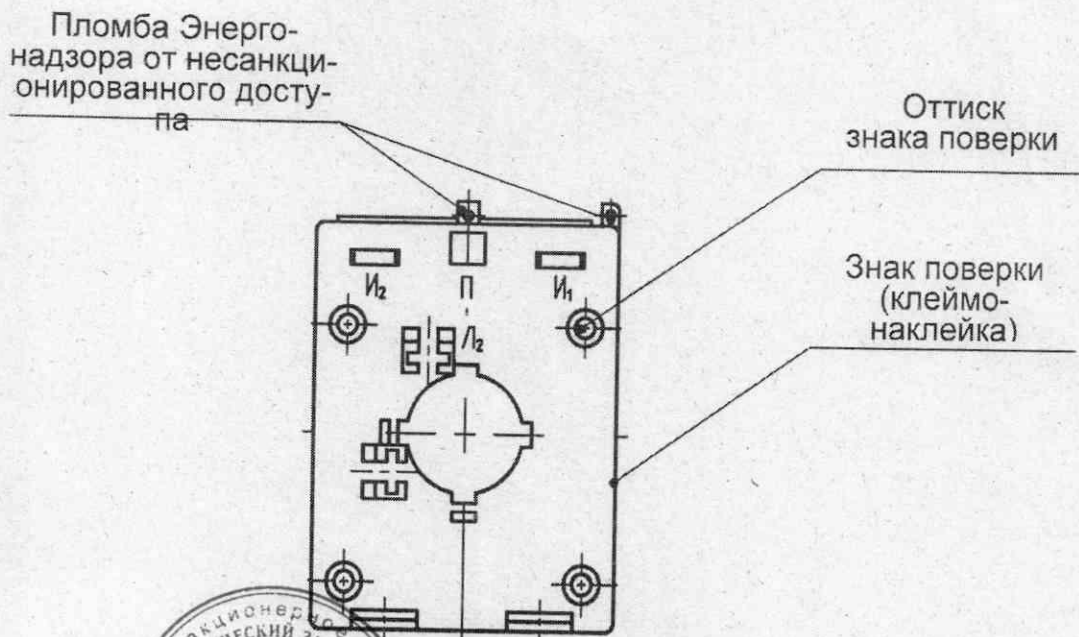


Рисунок А.2 – Трансформаторы тока ТОП-0,66УЗ и ТШП-0,66УЗ

