



Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Всероссийский научно-исследовательский
институт метрологической службы»

119361, г. Москва, ул. Озерная, 46

Тел.: (495) 437 55 77
E-mail: Office@vniims.ru

Факс: (495) 437 56 66
www.vniims.ru

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора
по производственной метрологии
ФГБУ «ВНИИМС»


А.Е. Колонин
2021 г.

Государственная система обеспечения единства измерений **ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА ТВ-110***

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ
№ МП206.1-128-2021

г. Москва
2021 г.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящая методика поверки (далее – методика) распространяется на трансформаторы тока ТВ-110* (далее – трансформаторы) и устанавливает методы и средства их первичной и периодической поверки.

1.2. Межповерочный интервал 20 лет.

1.3. Трансформаторы должны соответствовать требованиям ГОСТ 7746-2015, ГОСТ Р МЭК 61869-2-2015 и техническим условиям ТУ 3414-013-04682485-2000.

1.4. Испытуемые трансформаторы являются средствами измерений по приказу Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2018 год №2768 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициентов преобразования силы электрического тока». Прослеживаемость испытуемых трансформаторов к ГЭТ 152-2018 устанавливается путем применения при поверке рабочих эталонов 2-го разряда по приказу Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2018 год №2768 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициентов преобразования силы электрического тока».

2. ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ ПОВЕРКИ

При проведении поверки выполняются следующие операции:

Таблица 2. Перечень операций поверки.

№ п/п	Наименование операции	Необходимость проведения при	
		первичной поверке	периодической поверке
1	Внешний осмотр	да	да
2	Проверка сопротивления изоляции	да	да
3	Размагничивание	да	да
4	Проверка правильности обозначения контактных зажимов и выводов	да	да
5	Определение метрологических характеристик	да	да
6	Подтверждение соответствия трансформаторов метрологическим требованиям	да	да

В случае отрицательного результата поверки хотя бы по одному пункту поверку прекращают, а трансформатор считается непригодным к применению. Поверка не производится до устранения выявленных замечаний.

3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

3.1. При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающей среды: от плюс 15 до плюс 35°C;
- атмосферное давление – от 85 до 105 кПа;
- относительная влажность воздуха – от 30 до 80 %;
- параметры сети электропитания – по ГОСТ 32144;
- отклонение частоты источника питающего напряжения при поверке трансформаторов не более ± 5 % от номинальной частоты.

3.2. Перед проведением поверки трансформаторы выдерживают на месте поверки не менее двух часов.

3.3. Средства поверки готовят к работе согласно указаниям, приведенным в эксплуатационной документации на них.

3.4. Трансформатор предъявляют на поверку с паспортом и свидетельством о предыдущей поверке, если оно выдавалось.

4. ТРЕБОВАНИЯ К СПЕЦИАЛИСТАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ПОВЕРКУ

4.1. К проведению поверки допускаются лица, изучившие настоящую методику

поверки, эксплуатационную документацию на поверяемые трансформаторы и средства поверки.

4.2. К проведению поверки допускаются лица, являющиеся специалистами организаций, аккредитованных на право проведения поверки в соответствии с действующим законодательством РФ, непосредственно осуществляющие поверку средств данного вида измерений, прошедшие инструктаж по технике безопасности, имеющие удостоверение на право работы в электроустановках напряжением до 1000 В и группу по электробезопасности не ниже III.

5. МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ ПОВЕРКИ

При поверке трансформаторов должны использоваться следующие основные и вспомогательные средства поверки:

Таблица 4. Перечень основных и вспомогательных средств поверки.

Метрологические и технические требования к средствам поверки	Рекомендуемый тип средства поверки, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде и (или) метрологические или основные технические характеристики средства поверки
Основные средства поверки	
Рабочие эталоны 2-го разряда по приказу Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2018 год №2768 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициентов преобразования силы электрического тока»	Трансформаторы тока измерительные лабораторные ТТИ-5000.5, рег. № 27007-04; Прибор электроизмерительный многофункциональный Энергомонитор 61850, рег. № 73445-18
Вспомогательные средства поверки	
Источник тока	Регулируемый источник тока РИТ-5000
Нагрузочное устройство	Магазин нагрузок МР 3027, рег. № 34915-07
Мегаомметр	Мегаомметр ЭС0202/2-Г, рег. №14883-95
Измеритель температуры окружающего воздуха в диапазоне от плюс 15 до плюс 35 °С с пределами допускаемой основной абсолютной погрешности не более $\pm 0,7$ °С	Термогигрометр электронный «CENTER», модель 314, рег. № 22129-09
Измеритель влажности воздуха в диапазоне от 30 до 80 % с пределами допускаемой основной абсолютной погрешности измерений не более $\pm 2,5$ %	Термогигрометр электронный «CENTER», модель 314, рег. № 22129-09
Измеритель давления в диапазоне от 85 до 105 кПа с пределами допускаемой основной относительной погрешности измерений $\pm 1,5$ %	Барометр-анероид М-110, рег. № 3745-73

Примечания:

1. Средства измерений и оборудование, перечисленные в таблице, могут быть заменены аналогичными, обеспечивающими требуемую точность измерения соответствующих параметров;

2. Допускается проводить проверку электрической прочности изоляции трансформаторов до поверки. В этом случае повторные испытания по этой позиции не проводят.

6. ТРЕБОВАНИЯ (УСЛОВИЯ) ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

6.1 При проведении поверки соблюдают требования ГОСТ 12.1.019, ГОСТ 12.3.019, а также выполняют комплекс мероприятий по обеспечению безопасности, установленных Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. № 328н «Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок».

Следует также соблюдать требования безопасности, указанные в эксплуатационной документации на средства поверки.

6.2 Перед любыми переключениями в цепях схем поверки следует убедиться, что питание установки отключено и ток первичной цепи поверяемого трансформатора отсутствует. Отключение питания проводят при помощи коммутационного устройства, расположенного до регулятора напряжения или непосредственно после него.

6.3 При определении погрешностей одной из обмоток трансформатора, имеющих две и более вторичных обмоток, каждая из которых размещена на отдельном магнитопроводе, другие вторичные обмотки должны быть замкнуты на нагрузку, не превышающую номинального значения, или накоротко.

7. ВНЕШНИЙ ОСМОТР

7.1. При проведении внешнего осмотра должно быть установлено соответствие трансформаторов следующим требованиям:

- контактные зажимы или выводы первичной и вторичной обмоток должны быть исправны и снабжены маркировкой;
- отдельные части трансформаторов должны быть прочно закреплены;
- на табличке трансформатора должны быть четко указаны его паспортные данные.

7.2. Результаты внешнего осмотра считать положительными, если выполняются все вышеуказанные требования.

8. ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ И ОПРОБОВАНИЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

8.1. Перед проведением поверки выполняются следующие подготовительные работы:

- изучается паспорт и руководство по эксплуатации на поверяемый трансформатор и на применяемые средства поверки;
- трансформатор выдерживается в условиях окружающей среды, указанных в разделе 3, не менее 2 ч, и подготавливается к работе в соответствии с его эксплуатационной документацией;
- подготавливаются к работе средства поверки в соответствии с их руководствами по эксплуатации.

8.2. Проверка сопротивления изоляции.

Проверка сопротивления изоляции проводится в соответствии с п.9.2 ГОСТ 8.217-2003. Результаты испытаний считаются удовлетворительными, если они соответствуют требованиям п. 6.3.8 ГОСТ 7746-2015.

8.3. Размагничивание

Размагничивание проводится одним из способов, указанных в п.9.3 ГОСТ 8.217-2003.

8.4. Проверка правильности обозначения контактных зажимов и выводов

Проверка правильности обозначения контактных зажимов и выводов проводится в соответствии с п. 9.4 ГОСТ 8.217-2003. Результаты испытаний считаются удовлетворительными, если они соответствуют требованиям п. 9.4.2 ГОСТ 8.217-2003.

9. ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК

Собирается схема в соответствии с рисунком 1.

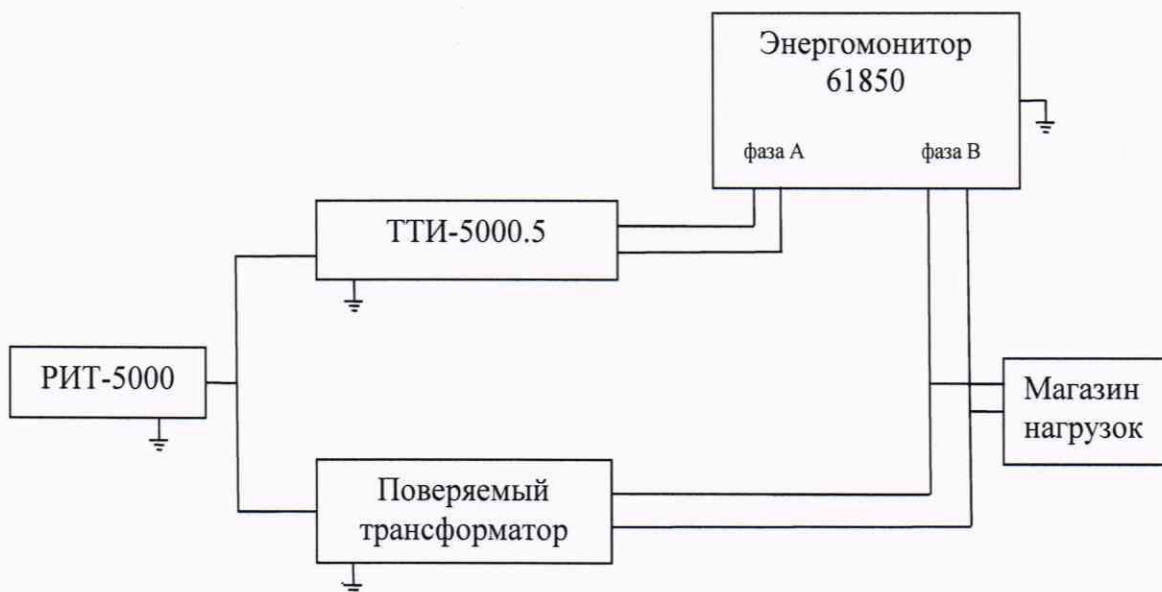


Рисунок 1 – Схема определения токовых и угловых погрешностей

9.1 Определение метрологических характеристик трансформаторов классов точности 0,2; 0,5 (токовая и угловая погрешности) проводится по п. 9.5 ГОСТ 8.217-2003 при значениях испытательных сигналов, указанных в таблице 5.

Таблица 5 – Перечень испытательных сигналов для трансформаторов классов точности 0,2; 0,5

Номер сигнала	Сила переменного тока	Нагрузка
1	$0,001 \cdot I_{\text{НОМ}}^{1)}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
2	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
3	$0,2 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
4	$I_{\text{НОМ}}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
5	$1,2 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
6	$1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}^{1)}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
7	$2 \cdot I_{\text{НОМ}}^{1)}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$

Примечание: ¹⁾ проверка проводится для трансформаторов, изготовленных с расширенным диапазоном токов.

9.2 Определение метрологических характеристик трансформаторов классов точности 0,2S; 0,5S (токовая и угловая погрешности) проводится по п. 9.5 ГОСТ 8.217-2003 при значениях испытательных сигналов, указанных в таблице 6.

Таблица 6 – Перечень испытательных сигналов для трансформаторов классов точности 0,2S; 0,5S

Номер сигнала	Сила переменного тока	Нагрузка
1	$0,001 \cdot I_{\text{НОМ}}^{1)}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
2	$0,01 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
3	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
4	$0,2 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
5	$I_{\text{НОМ}}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
6	$1,2 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
7	$1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}^{1)}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$
8	$2 \cdot I_{\text{НОМ}}^{1)}$	$0,25 \cdot S_{\text{НОМ}}$ и $S_{\text{НОМ}}$

Примечание: ¹⁾ проверка проводится для трансформаторов, изготовленных с расширенным диапазоном токов.

9.3 Определение метрологических характеристик трансформаторов классов точности 5P; 10P; 5PR и 10PR (токовая и угловая погрешности) проводится по п. 9.5 ГОСТ 8.217-2003 при значениях испытательных сигналов, указанных в таблице 7.

Таблица 7 – Перечень испытательных сигналов для трансформаторов классов точности 5P; 10P; 5PR и 10PR

Номер сигнала	Сила переменного тока	Нагрузка
1	$I_{\text{НОМ}}$	$S_{\text{НОМ}}$

10. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

Трансформатор подтверждает соответствие метрологическим требованиям, установленным при утверждении типа, если полученные по результатам поверки погрешности трансформаторов не превышают пределы допускаемых токовой и угловой погрешностей, указанных в таблицах 8 и 9:

Таблица 8 – Пределы допускаемых погрешностей вторичных обмоток для измерений

Класс точности	Первичный ток, % от номинального значения	Пределы допускаемой погрешности			Диапазон вторичной нагрузки, % от номинального значения ¹⁾
		токовой	угловой		
		%	мин	срад	
0,2	0,1 ²⁾	±3,0	±120	±3,6	25-100
	5	±0,75	±30	±0,9	25-100
	20	±0,35	±15	±0,45	25-100
	100-120	±0,2	±10	±0,3	25-100
	150-200 ²⁾	±0,2	±10	±0,3	25-100
0,2S	0,1 ²⁾	±1,5	±60	±1,8	25-100
	1	±0,75	±30	±0,9	25-100
	5	±0,35	±15	±0,45	25-100
	20	±0,2	±10	±0,3	25-100
	100	±0,2	±10	±0,3	25-100
	120	±0,2	±10	±0,3	25-100
	150-200 ²⁾	±0,2	±10	±0,3	25-100
0,5	0,1 ²⁾	±6	±360	±10,8	25-100
	5	±1,5	±90	±2,7	25-100
	20	±0,75	±45	±1,35	25-100
	100-120	±0,5	±30	±0,9	25-100
	150-200 ²⁾	±0,5	±30	±0,9	25-100
0,5S	0,1 ²⁾	±3	±180	±5,4	25-100
	1	±1,5	±90	±2,7	25-100
	5	±0,75	±45	±1,35	25-100
	20	±0,5	±30	±0,9	25-100
	100	±0,5	±30	±0,9	25-100
	120	±0,5	±30	±0,9	25-100
	150-200 ²⁾	±0,5	±30	±30	25-100

Примечания:

¹⁾ для трансформаторов с номинальными вторичными нагрузками 2; 2,5; 3; 5 и 10 В·А устанавливают нижний предел вторичных нагрузок 1 В·А. Для трансформаторов с номинальной вторичной нагрузкой 1 В·А устанавливают нижний предел вторичных нагрузок 0,8 В·А;

²⁾ значения для расширенных диапазонов тока.

Таблица 9 - Пределы допускаемых погрешностей вторичных обмоток для защиты

Класс точности	Пределы допускаемой погрешности		
	при номинальном первичном токе		
	токовой	угловой	
	%	мин	срад
5P; 5PR	± 1	± 60	$\pm 1,8$
10P; 10PR	± 3	Не нормируют	

11. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

11.1. Результаты поверки трансформаторов передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с Приказом Минпромторга РФ от 31.07.2020 г. № 2510.

11.2. В целях предотвращения доступа к узлам настройки (регулировки) трансформаторов в местах пломбирования от несанкционированного доступа, указанных в описании типа, по завершении поверки устанавливают пломбы, содержащие изображение знака поверки.

11.3. По заявлению владельца трансформатора или лица, представившего его на поверку, положительные результаты поверки оформляют свидетельством о поверке по форме, установленной в соответствии с Приказом Минпромторга РФ от 31.07.2020 г. № 2510 и (или) нанесением на трансформатор знака поверки и (или) внесением в паспорт трансформатора записи о проведенной поверке. Оформление результатов поверки в паспорте средств измерений, по результатам поверки которых подтверждено их соответствие метрологическим требованиям, включает запись о проведенной поверке в виде «поверка выполнена». Указанная запись заверяется подписью поверителя с расшифровкой подписи (указываются фамилия и инициалы поверителя), наносится знак поверки и указывается дата поверки.

11.4. По заявлению владельца трансформатора или лица, представившего его на поверку, отрицательные результаты поверки оформляют извещением о непригодности к применению средства измерений по форме, установленной в соответствии с Приказом Минпромторга РФ от 31.07.2020 г. № 2510, и (или) внесением в паспорт трансформатора соответствующей записи.

11.5. Протоколы поверки трансформатора оформляются по произвольной форме.

Начальник отдела 206.1
ФГБУ «ВНИИМС»

С.Ю. Рогожин

Инженер отдела 206.1
ФГБУ «ВНИИМС»

А.А. Куцобин