

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Трансформаторы тока ТГМ

Назначение средства измерений

Трансформаторы тока ТГМ (далее – трансформаторы) предназначены для передачи сигналов измерительной информации средствам измерений, устройствам защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических установках переменного тока промышленной частоты на номинальные напряжения 35, 110, 220 кВ.

Описание средства измерений

Принцип действия трансформаторов тока основан на использовании явления электромагнитной индукции, т.е. на создании ЭДС переменным магнитным полем. Первичный ток, протекая по первичной обмотке, создает в магнитопроводе вторичной обмотки магнитный поток, который в свою очередь вызывает появление во вторичной обмотке ЭДС. Так как вторичная обмотка замкнута на внешнюю нагрузку, ЭДС вызывает появление во вторичной обмотке и внешней нагрузке тока, пропорционального первичному току.

Трансформаторы тока ТГМ относятся к классу масштабных измерительных преобразователей электрических величин и предназначены для работы в электрических системах переменного тока промышленной частоты с изолированной (35 кВ) и заземленной (110, 220) нейтралью.

Трансформаторы изготавливаются в ряде модификаций и типоразмеров, отличающихся номинальным напряжением, габаритными размерами и массой. Код условного обозначения модификации, типоразмера и его расшифровка приведены на рис. 1.

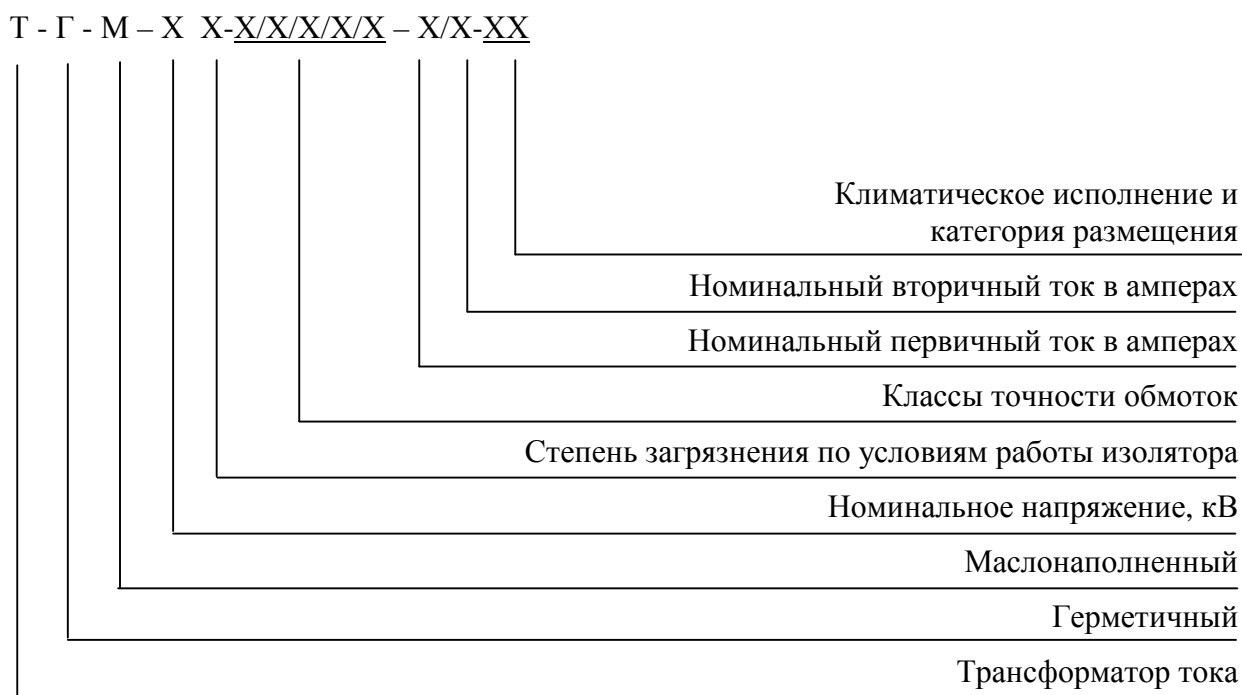


Рис. 1

Трансформаторы имеют герметичную конструкцию, исключающую возможность соприкосновения масла с атмосферой.

Трансформаторы состоят из активной части, размещенной в металлическом корпусе с зажимами первичной обмотки и компенсатором объема масла, высоковольтного полимерного изолятора и основания трансформатора с коробкой зажимов вторичных обмоток.

Активная часть состоит из первичной обмотки и магнитопроводов со вторичными обмотками.

Компенсатор объема масла представляет собой тонкостенный цилиндр из нержавеющей стали с маслоуказателем. Компенсация уровня масла происходит за счет сжатия или растяжения компенсатора.

Первичная обмотка трансформатора, в зависимости от исполнения трансформатора, состоит из одного, двух или нескольких витков. Обмотка с одним или двумя витками выполняется в виде медной трубы или коаксиального стержня. Обмотка из нескольких витков выполняется из гибкого медного кабеля, витки которого проходят внутри корпуса трансформатора через ленточные магнитопроводы вторичных обмоток. Магнитопроводы обмоток для измерений и учета изготовлены из специального нанокристаллического сплава, имеющего большое удельное сопротивление и высокую магнитную проницаемость. Магнитопроводы обмоток для защиты изготовлены из холоднокатаной электротехнической стали.

Переключение коэффициента трансформации возможно как на первичной обмотке (перемычка), так и на вторичных обмотках за счет дополнительных отводов.

Вторичные обмотки выполнены из медного провода. Выводы вторичных обмоток подключены к клеммам, размещенным в контактной коробке на основании трансформатора.

Изоляция между первичной и вторичными обмотками – бумажно-масляная.

Высоковольтный изолятор изготовлен из полимерной силиконовой изоляции, нанесенной на стеклопластиковый цилиндр.

Корпус трансформатора изготавливается из стали или алюминия.

На трансформаторах имеется табличка технических данных.

Рабочее положение трансформаторов в пространстве – вертикальное.



TGM-35



TGM-110



ТГМ-220

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Характеристики трансформаторов тока ТГМ

Характеристика	Значение для модификаций		
	ТГМ-35	ТГМ-110	ТГМ-220
Номинальное напряжение, кВ	35	110	220
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5	126	252
Номинальный первичный ток, А	15 – 2000		
Номинальный вторичный ток, А	1 и/или 5		
Количество вторичных обмоток, шт. - для измерений и учета - для защиты	1 – 2 1 – 5		
Номинальная вторичная нагрузка, В·А - обмотки для измерений и учета - для защиты	1 – 50 3 – 50		
Класс точности вторичных обмоток для измерений и учета	0,1; 0,2S*; 0,2; 0,5S*; 0,5		
Класс точности вторичных обмоток для защиты	5P; 10P		
Номинальный коэффициент безопасности вторичных обмоток для измерений и учета, не более	5 – 15		
Номинальная предельная кратность вторичных обмоток для защиты, не менее	10 – 50		
Номинальная частота напряжения сети, Гц	50		
Габаритные размеры, мм, (высота×длина×ширина)	1615×850×520	2670×1040×580	3780×1156×832
Масса трансформатора, кг	95	400 – 430	1000
Масса масла, кг	34	140 – 145	340

Характеристика	Значение для модификаций		
	ТГМ-35	ТГМ-110	ТГМ-220
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69	УХЛ1		
Средняя наработка до отказа, ч	4,4·10 ⁶		
Установленный полный срок службы, лет	30		

Примечание: * – Классы точности сохраняются от 0,5 В·А до номинальной вторичной нагрузки.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится электрографическим методом на табличку технических данных трансформатора и типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации и паспорта.

Комплектность средства измерений

Трансформатор тока	1 шт.
Руководство по эксплуатации и паспорт	1 экз.

Поверка

осуществляется по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки».

Средства поверки: трансформатор тока эталонный двухступенчатый ИТТ-3000.5 (Госреестр № 19457-00); прибор сравнения КНТ-03 (Госреестр № 24719-03); магазин нагрузок МР 3027 (Госреестр № 34915-07).

Сведения о методиках (методах) измерений

Сведения приведены в руководстве по эксплуатации.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к трансформаторам тока ТГМ

1. ГОСТ 7746-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия.
2. ГОСТ 8.550-86 ГСИ. Государственный специальный эталон и государственная поверочная схема для средств измерений коэффициента и угла масштабного преобразования синусоидального тока.
3. ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки.
4. ТУ 3414-040-11703970-08 Трансформаторы тока серии ТГМ. Технические условия.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

-учет количества энергоресурсов.

Изготовитель

ОАО «Раменский электротехнический завод Энергия» (ОАО «РЭТЗ Энергия»).

Адрес: 140105, г. Раменское, Московской обл., ул. Левашова, д. 21.

Тел.: 8 (496) 463 66 93; факс 8 (496) 467 96 79.

Web-сайт: <http://www.ramenergy.ru>

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»).

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46.

Тел./факс: (495) 437-55-77 / 437-56-66.

E-mail: office@vniims.ru, www.vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

Заместитель Руководителя Федерального агентства
по техническому регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « »

2015 г.