



ОАО «Свердловский завод трансформаторов тока»

Утвержден
1ГГ.761.163 РЭ-ЛУ

**ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА
ТШЛ-0,66-II и ТШЛ-0,66-III**

Руководство по эксплуатации
1ГГ.761.163 РЭ



Россия, 620043, г. Екатеринбург, ул. Черкасская, 25.

Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) содержит сведения о назначении, конструкции, характеристиках трансформаторов тока ТШЛ-0,66-II и ТШЛ-0,66-III (далее - трансформаторы), предназначенных для внутрироссийских поставок, эксплуатации на объектах ОАО «РЖД» и поставок на атомные станции (АС), и указания, необходимые для правильной их эксплуатации.

Трансформаторы, предназначенные для эксплуатации на объектах ОАО «РЖД» должны соответствовать СТО «РЖД» 07.003.

1 Нормативные ссылки

1.1 В настоящем руководстве по эксплуатации использованы ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки.

ГОСТ 9.014-78 ЕСЗКС. Временная противокоррозионная защита изделий. Общие требования.

ГОСТ 12.2.007.3-75 ССБТ. Электротехнические устройства на напряжение свыше 1000 В. Требования безопасности.

ГОСТ 3134-78 Уайт-спирит. Технические условия.

ГОСТ 7746-2015 Трансформаторы тока. Общие технические условия.

ГОСТ 8865-93 Системы электрической изоляции. Оценка нагревостойкости и классификация.

ГОСТ 10434-82 Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования.

ГОСТ 10877-76 Масло консервационное К-17. Технические условия.

ГОСТ 15150-69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды.

ГОСТ 15543.1-89 Изделия электротехнические и другие технические изделия. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам.

ГОСТ 23216-78 Изделия электротехнические. Хранение, транспортирование, временная противокоррозионная защита, упаковка. Общие требования и методы испытаний.

ГОСТ 28779-90 Материалы электроизоляционные твердые. Методы

определения воспламеняемости под действием источника зажигания.

ГОСТ 30631-99 Общие требования к машинам, приборам и другим техническим изделиям в части стойкости к механическим внешним воздействующим факторам при эксплуатации.

ГОСТ 32137-2013 Совместимость технических средств электромагнитная. Технические средства для атомных станций. Требования и методы испытаний.

ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.

ГОСТ 33757-2016 Поддоны плоские деревянные. Технические условия.

ГОСТ CISPR 11-2017 Электромагнитная совместимость. Оборудование промышленное, научное и медицинское. Характеристики радиочастотных помех. Нормы и методы испытаний.

ГОСТ IEC 61000-4-8-2013 Электромагнитная совместимость. Часть 4-8. Методы испытаний и измерений. Испытания на устойчивость к магнитному полю промышленной частоты.

РД 34.45-51-300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования.

СТО 34.01-23.1-001-2017 Объем и нормы испытаний электрооборудования.

СТО РЖД 07.003-2024 Устройства электрификации и электроснабжения. Порядок разработки, постановки на производство и допуска к применению продукции, предназначенной для использования в электроустановках.

Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (от 15.12.2020 г. № 903н).

Правила устройства электроустановок. Седьмое издание. Шестое издание.

НП-001-15 Общие положения обеспечения безопасности атомных станций.

НП-031-01 Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций.

2 Требования безопасности

2.1 При проведении всех работ должны выполняться правила техники безопасности, действующие на предприятии, эксплуатирующем трансформаторы.

2.2 При подготовке трансформаторов к монтажу, эксплуатации и при проведении технического обслуживания (электрических испытаний и других работ) должны выполняться «Правила устройства электроустановок», «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» и дополнительные требования, предусмотренные настоящим разделом РЭ.

2.3 Требования безопасности при проверке трансформаторов - по ГОСТ 8.217.

2.4 ВНИМАНИЕ: ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ТРАНСФОРМАТОРОВ НЕОБХОДИМО ИСКЛЮЧИТЬ РАЗМЫКАНИЕ ВТОРИЧНЫХ ОБМОТОК!

2.5 Если в процессе эксплуатации отпадает необходимость в использовании трансформаторов, их вторичная обмотка должна быть замкнута накоротко.

2.6 Вариант заземления вторичных обмоток определяется потребителем в соответствии со схемой вторичных присоединений трансформаторов.

3 Описание и работа трансформаторов

3.1 Назначение трансформаторов

3.2 Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжение до 0,66 кВ включительно.

При использовании трансформаторов в сетях напряжения свыше 0,66 кВ ток термической стойкости продолжительностью 1 с или 3 с равен 100 кА.

Трансформаторы встраиваются в распределительные устройства или экранированные токопроводы и не имеют собственной первичной обмотки, ее роль выполняет кабель или шина распределительного устройства, проходящие через внутреннее окно трансформаторов. Высоковольтная изоляция достигается за счет собственной изоляции кабеля или шины и воздушного зазора.

3.3 Трансформаторы предназначены для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) и являются комплектующими изделиями.

3.4 Условия окружающей среды

3.5 Трансформаторы соответствуют группе условий эксплуатации М6 по ГОСТ 30631.

3.6 Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении, указанном в таблице 1.

Таблица 1

Трансформатор	Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150, ГОСТ 15543.1
ТШЛ-0,66-II; ТШЛ-0,66-II-1	У2
ТШЛ-0,66-III-1; ТШЛ-0,66-III-2; ТШЛ-0,66-III-3; ТШЛ-0,66-III-3-2(3); ТШЛ-0,66-III-4;	УХЛ 2.1; У2; У3

Трансформаторы предназначены для эксплуатации в следующих условиях:

- высота установки над уровнем моря - не более 1000 м. По согласованию с потребителем возможно изготовление трансформаторов для работы на высоте свыше 1000 м;

- верхнее значение температуры окружающего воздуха, с учетом перегрева воздуха внутри комплектной трансформаторной подстанции, 55 °С;

- нижнее значение температуры окружающего воздуха при эксплуатации указано в таблице 2.

Таблица 2

Трансформатор	Нижнее значение температуры окружающего воздуха при эксплуатации, °С
ТШЛ-0,66-II; ТШЛ-0,66-II-1	минус 45 °С
ТШЛ-0,66-III-1; ТШЛ-0,66-III-2; ТШЛ-0,66-III-3; ТШЛ-0,66-III-3-2(3); ТШЛ-0,66-III-4	минус 60 °С

- относительная влажность, давление воздуха - согласно ГОСТ 15543.1;

- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли, химически активных газов и агрессивных паров в концентрациях, разрушающих металлы и изоляцию (атмосфера типа II по ГОСТ 15150);

- рабочее положение трансформаторов в пространстве - любое;

– трансформатор имеет литую изоляцию из эпоксидного компаунда класса нагревостойкости «В» по ГОСТ 8865 и класса воспламеняемости FH(ПГ) 1 по ГОСТ 28779;

– трансформаторы сейсмостойки при воздействии землетрясений интенсивностью 8 баллов по MSK-64 при уровне установки над нулевой отметкой до 70 м;

– трансформаторы, предназначенные для поставки на АС, соответствуют классу безопасности 2Н (по согласованию с заказчиком), 3Н, 4Н по НП-001-15 и II категории сейсмостойкости по НП-031-01.

3.6.1 Трансформаторы соответствуют требованиям устойчивости к электромагнитным помехам при воздействии магнитного поля промышленной частоты по ГОСТ IEC 61000-4-8-2013, установленным для группы исполнения IV по ГОСТ 32137.

3.6.2 Критерий качества функционирования при испытании на помехоустойчивость – А по ГОСТ 32137.

3.6.3 Трансформаторы соответствуют нормам промышленных радиопомех, установленным в ГОСТ CISPR 11-2017 класс А, группа 1.

3.7 Комплект поставки

3.7.1 В комплект поставки входит:

трансформатор, шт. - 1;

детали для крепления трансформаторов ТШЛ-0,66-II, ТШЛ-0,66-II-1, ТШЛ-0,66-III и ТШЛ-0,66-III-3-2(3) на шине, шт.:

планка (прокладка¹⁾) - 1; 2²⁾.

винт М4 - 2¹⁾; 4; 8²⁾; 5⁴⁾.

винт М6 - 5³⁾.

детали для пломбирования вторичной обмотки для измерения, шт.:

крышка - 1; 2 или 3⁵⁾

винт 4-8-Ц - 1; 2 или 3⁵⁾

эксплуатационные документы, экз.:

паспорт (поставляется только для АС) - 1;

этикетка - 1;

руководство по эксплуатации (РЭ) - 1.

Примечания

- 1) Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-1.
- 2) Для трансформаторов ТШЛ-0,66-II, ТШЛ-0,66-II-1 с номинальным первичным током 2500 А.
- 3) Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3, ТШЛ-0,66-III-3-2(3) и ТШЛ-0,66-III-4.
- 4) Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-2.
- 5) В зависимости от количества обмоток трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3-2(3).
- 6) На партию, поставляемую в один адрес, общее количество экземпляров РЭ может быть уменьшено до одного, но должно быть не менее трех экземпляров на партию в пятьдесят штук.

3.8 Технические характеристики

3.8.1 Основные технические характеристики приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	0,8
Номинальный вторичный ток, А	1; 5
Номинальная частота, Гц	50

3.8.2 Технические параметры для трансформаторов ТШЛ-0,66-II, ТШЛ-0,66-II-1 приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование параметра	Значение					
	Номинальный первичный ток, А	300; 400		500		600; 800; 1000; 1200; 1500; 2000; 2500
Класс точности по ГОСТ 7746	0,2	0,2S	0,5; 0,5S	0,2S	0,2; 0,5; 0,5S	0,2; 0,2S; 0,5; 0,5S
Номинальная вторичная нагрузка, В·А: при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно-активная)	1; 2; 2,5					
	3; 5	3	3; 5; 10	3; 5	3; 5; 10	

Примечание - В соответствии с заказом могут поставляться трансформаторы с техническими параметрами, отличающимися от номинальных.

3.8.3 Технические параметры для трансформатора ТШЛ-0,66-III-1 приведены в таблице 5.

Таблица 5

Коэффициент трансформации	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при $\cos \varphi$		Класс точности по ГОСТ 7746
	0,8 (нагрузка индуктивно - активная)	1	
100/5; 100/1; 150/5; 150/1; 200/1	3	1; 2; 2,5	0,5S; 0,5; 1
250/5	3	1; 2; 2,5	0,2S

200/5; 250/5; 250/1; 300/1	5	1; 2; 2,5	0,5S; 0,5; 1
300/5; 400/5; 400/1; 500/5; 500/1; 600/5	3; 5	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
500/1; 600/5	10	-	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
300/5; 300/1; 400/5; 400/1; 500/5	10	-	1
400/5; 400/1; 500/5	10	-	0,5
500/5; 500/1; 600/5	15	-	0,5; 1
600/5	20	-	0,5; 1
100/5; 100/1	-	1	10P
100/1	-	2	10P
150/5; 150/1; 200/1; 250/1	-	1; 2; 2,5	10P
150/1; 250/1; 200/1	3	-	10P

Окончание таблицы 5

Коэффициент трансформации	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при $\cos \varphi$		Класс точности по ГОСТ 7746
	0,8 (нагрузка индуктивно - активная)	1	
200/5; 250/5; 250/1; 300/5	3; 5	1; 2; 2,5	10P
300/1; 400/5; 400/1; 500/5; 500/1; 600/5	3; 5; 10	1; 2; 2,5	10P
200/1; 300/5; 300/1	-	1	5P
400/5	-	1; 2; 2,5	5P
400/1; 500/5; 500/1	3; 5	1; 2; 2,5	5P
600/5	3; 5; 10	1; 2; 2,5	5P

Примечание - В соответствии с заказом могут поставляться трансформаторы с техническими параметрами, отличающимися от номинальных.

3.8.4 Технические параметры для трансформатора ТШЛ-0,66-III-2 приведены в таблице 6.

Таблица 6

Коэффициент трансформации	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при $\cos \varphi$		Класс точности по ГОСТ 7746
	0,8 (нагрузка индуктивно- активная)	1	
200/5	3	1; 2; 2,5	0,5S; 0,5; 1
250/5; 300/5; 400/5; 300/1; 400/1	3; 5	1; 2; 2,5	0,5S; 0,5; 1
400/5; 400/1; 500/1	10	-	1
500/5; 500/1	3; 5	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5
500/5	10	-	0,5S; 0,5; 1
500/5; 600/5; 600/1; 750/5; 750/1; 800/1	15	-	1
750/5	15	-	0,5
600/5; 600/1; 750/5; 750/1; 800/5; 800/1; 1000/5; 1000/1; 1200/5; 1200/1; 1500/5; 1500/1; 2000/5	3; 5; 10	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
750/1; 800/5; 800/1; 1000/5; 1200/5; 1200/1; 1500/5; 1500/1; 2000/5	15	-	0,2S; 0,5S; 0,5
800/5; 1000/1	15	-	0,5S; 0,5
1500/1; 2000/5; 2500/5	20	-	0,2S; 0,5S; 0,5; 1

800/5; 800/1; 1000/5; 1000/1; 1200/5; 1200/1; 1500/5	20	-	1
800/5; 1000/5; 1200/5; 1200/1; 1500/5	20	-	0,5
800/5; 1000/5; 1000/1; 1200/1	30	-	1
1000/5; 1200/5; 1500/5; 1500/1	30	-	0,5; 1
2000/5; 2500/5	30	-	0,5S; 0,5; 1
250/1	-	1; 2; 2,5	10P
250/5; 300/5; 300/1	3	1; 2; 2,5	10P
400/5; 400/1; 500/5; 500/1	3; 5	1; 2; 2,5	10P
500/1; 600/1	10	-	10P
600/5; 750/5; 750/1; 800/5; 800/1; 1000/5; 1000/1; 1200/5; 1200/1; 1500/5; 1500/1	3; 5; 10; 15	-	10P

Окончание таблицы 6

Коэффициент трансформации	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при $\cos \varphi$		Класс точности по ГОСТ 7746
	0,8 (нагрузка индуктивно- активная)	1	
750/5; 750/1; 800/5; 800/1; 1000/5; 1000/1; 1200/5; 1200/1; 1500/5; 1500/1	20	-	10P
1000/5; 1000/1; 1500/5; 1500/1	30	-	10P
400/5; 400/1;	-	1	5P
500/5; 600/1	-	1; 2	5P
600/1	-	2,5	5P
600/5; 750/5	3	1; 2; 2,5	5P
1000/5; 1000/1; 1200/5; 1200/1; 1500/5; 1500/1	3; 5; 10	1; 2; 2,5	5P
2000/5; 2500/5	3; 5; 10; 15; 20; 30	1; 2; 2,5	5P; 10P

Примечание - В соответствии с заказом могут поставляться трансформаторы с техническими параметрами, отличающимися от номинальных.

3.8.5 Технические параметры для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3 и ТШЛ-0,66-III-3-2(3) приведены в таблицах 7 и 7а.

Таблица 7

Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при $\cos \varphi$		Класс точности по ГОСТ 7746
		0,8 (нагрузка индуктивно-активная)	1	
300; 400; 500	5	3	1; 2; 2,5	0,5S; 0,5; 1
400; 500		5	-	0,5S; 0,5; 1
600	1; 5	3; 5	1; 2; 2,5	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1
		10	-	0,5S; 0,5; 1
750	1; 5	3; 5; 10	1; 2; 2,5	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1
		15; 20	-	0,5; 1
800	1; 5	3; 5; 10	1; 2; 2,5	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1
		15; 20	-	0,5; 1
	5	15	-	0,2S; 0,2; 0,5S
	1	30	-	1
1000; 1200	1; 5	3; 5; 10; 15	1; 2; 2,5	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1

		20; 30	-	0,5; 1
1500	1; 5	3; 5; 10; 15	1; 2; 2,5	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1
		20	-	0,5S; 0,5; 1
		30	-	0,5; 1
2000	1; 5	3; 5; 10; 15; 20	1; 2; 2,5	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1
	1	30	-	
2500; 3000; 4000	5	3; 5; 10; 15; 20; 30	1; 2; 2,5	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1
	1*	3; 5; 10; 15; 20		
		30		

Примечания

1 * Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3.

2 В соответствии с заказом могут поставляться трансформаторы с техническими параметрами, отличающимися от номинальных.

Таблица 7а

Коэффициент трансформации	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при $\cos \varphi$		Класс точности по ГОСТ 7746
	0,8 (нагрузка индуктивно - активная)	1	
300/5; 300/1; 400/5; 400/1	3	1; 2; 2,5	10P
400/1	-	1	5P
	5	-	10P
500/5; 500/1; 600/5; 600/1; 800/5; 800/1	3; 5	1; 2; 2,5	10P
500/1; 500/5	-	1; 2	5P
500/1	3	2,5	
600/5; 600/1	-	1; 2; 2,5	
600/1	3; 10	-	5P; 10P
750/5; 750/1; 1000/5; 1000/1	3; 5; 10	1; 2; 2,5	10P
750/5; 750/1; 800/5; 800/1	3	1; 2; 2,5	5P
750/5; 800/5	5	-	
800/5	10	-	10P
1000/5; 1000/1; 4000/5*	3; 5	1; 2; 2,5	5P
1000/5	15	-	10P
1200/5; 1200/1	3; 5; 10; 15	1; 2; 2,5	
1200/5	20	-	10P
1500/5; 1500/1	3; 5; 10; 15; 20	1; 2; 2,5	5P
1200/5; 1200/1; 1500/5; 1500/1	3; 5; 10	1; 2; 2,5	
1500/5	15	-	
1500/1; 2000/1	30	-	10P
2000/5; 2000/1	3; 5; 10; 15; 20	1; 2; 2,5	5P; 10P
2000/5	30	-	
2500/5; 2500/1**; 3000/5; 3000/1**; 4000/5**; 4000/1**	3; 5; 10; 15; 20; 30	1; 2; 2,5	
4000/5*	3; 5; 10; 15; 20; 30	1; 2; 2,5	10P

Примечания

1 * Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3-3(2).

2 ** Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3.

3.8.6 Технические параметры для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-4 приведены в таблице 8.

Таблица 8

Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при cos φ		Класс точности по ГОСТ 7746
		0,8 (нагрузка индуктивно-активная)	1	
1000; 1200; 1500	5	-	1; 2; 2,5	0,5S; 0,5; 1
2000			1	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
			2; 2,5	0,5S; 0,5; 1
2500; 3000	1; 5	-	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
1000; 1200; 1500; 2000	1	-	1; 2	0,5S; 0,5; 1
1000			2,5	0,5; 1
1200; 1500; 2000				0,5S; 0,5; 1

Окончание таблицы 8

Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при cos φ		Класс точности по ГОСТ 7746
		0,8 (нагрузка индуктивно-активная)	1	
1000	1; 5	3; 5; 10; 15	-	0,5; 1
		20	-	1
1200	5	3	-	0,5S; 0,5; 1
	1; 5	5; 10; 15; 20	-	0,5; 1
	1	3	-	0,5; 1
1500	1; 5	3; 5	-	0,5S; 0,5; 1
		10; 15; 20		0,5; 1
2000	1; 5	3; 5; 10; 15; 20	-	0,5S; 0,5; 1
2500	5	3; 5	-	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
		10; 15; 20		0,5S; 0,5; 1
	1	3; 5; 10; 15; 20		0,5S; 0,5; 1
3000	5	3; 5; 10	-	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
		15; 20		0,5S; 0,5; 1
	1	3; 5		0,2S; 0,5S; 0,5; 1
		10; 15; 20		0,5S; 0,5; 1
4000; 5000	5	3; 5; 10; 15; 20	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
1000; 1200; 1500; 2000; 2500; 3000	1; 5	3; 5; 10; 15; 20	1; 2; 2,5	5P; 10P
4000; 5000	5	3; 5; 10; 15; 20	1; 2; 2,5	

Примечание - В соответствии с заказом могут поставляться трансформаторы с техническими параметрами, отличающимися от номинальных.

3.8.7 Наибольший рабочий первичный ток приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименование параметра	Значение параметра, А								
	100	150	200	250	300	400	500	600	750
Номинальный первичный ток	100	150	200	250	300	400	500	600	750
Наибольший рабочий первичный ток	100	160	200	250	320	400	500	630	800
Номинальный первичный ток	800	1000	1500	2000	2500	3000	4000	5000	

Наибольший рабочий первичный ток	800	1000	1600	2000	2500	3200	4000	5000	
-------------------------------------	-----	------	------	------	------	------	------	------	--

3.8.8 Значения коэффициента безопасности приборов для ТШЛ-0,66-П, ТШЛ-0,66-П-1 в зависимости от коэффициента трансформации, номинальной вторичной нагрузки и класса точности приведены в таблице 10.

Таблица 10

Коэффициент трансформации	Номинальная вторичная нагрузка, В·А	Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки, не более, в классе точности				
		0,5; 1	0,5S	0,2	0,2S	
300/5	5	10	5	-		
	10	5	-			
400/5	5	10	5	-		
	10		5			-
500/5	5	11	6		-	
	10	10	5	-		
600/5	5	12	6			
600/5	10	10	5			
800/5	5					
	10					
1000/5	5					
	10					
1200/5	5					
	10					
1500/5	5	10		5		
	10	10				
2000/5	5	10				
	10	10				
2500/5	5	10				
	10	10				

3.8.9 Значения коэффициентов безопасности приборов в зависимости от номинального первичного тока, номинального вторичного тока и номинальной вторичной нагрузки для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-1 приведены в таблице 11.

Таблица 11

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																															
		1				2				2,5				3				5				10				15				20			
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1				
5	100	-	5	-	4	-	3	-	3	-																							
	150	-	6	-	5	-	4	-	4	-																							
	200	-	5	-	4	-	4	-	3	-	4	6	-																				
	250	7	5	11	6	4	8	5	4	8	5	4	7	-	4	5	-																
	300	5	11	4	9	4	8	4	8	4	7	3	6	-	4	-																	
	400	5,5	12	5	10	5	9	4	8	4	7	-	5	-																			
	500	6	13	5	11	5	10	5	9	4	7	-	5	-	4	-	4	-															
	600	6	13	5	11	5	10	5	9	4	7	-	5	-	4	-	4	-	4	-													
1	100	-	6	-	4	-	4	-	3	-																							
	150	-	7	-	5	-	5	-	4	-																							
	200	-	6	16	4	11	-	4	10	-	3	8	-	3	-																		
	250	-	6	17	5	12	-	4	11	-	4	9	-	3	-																		
	300	7	14	5	10	5	9	4	8	-	3	6	-	4	-																		
	400	7	15	6	11	5	10	5	9	4	7	-	5	-																			
	500	8	16	6	12	6	11	5	10	4	8	3	5	-	4	-	4	-															

3.8.10 Значения коэффициентов безопасности приборов в зависимости от номинального первичного тока, номинального вторичного тока и номинальной вторичной нагрузки для ТШЛ-0,66-III-2 приведены в таблице 12.

Таблица 12

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																													
		1			2			2,5			3			5			10			15			20			30					
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S
5	200	-	5	-	-	5	-	-	5	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	250	-	5	-	-	4	-	-	4	-	-	4	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	300	-	5	11	-	4	9	-	-	8	-	4	8	-	4	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	400	-	6	14	-	5	11	-	4	10	-	4	9	-	3	7	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	500	6	4	13	5	4	11	5	-	10	4	3	10	4	8	-	3	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	600	-	-	8	-	-	7	-	-	6	-	-	6	-	3	5	-	3	6	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	
	750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	
	800	-	9	4	8	4	4	7	4	7	4	7	-	6	-	6	3	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	
	1000	-	-	-	-	-	-	-	-	8	-	-	-	-	-	-	-	5	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	
	1200	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	6	3	6	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	4	
	1500	-	10	-	-	10	-	-	-	9	5	9	5	9	-	8	-	4	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	
	2000	-	-	-	5	9	5	9	5	9	5	9	5	9	-	8	-	7	4	6	-	-	3	6	-	-	-	-	-	5	
2500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	300	-	7	14	-	5	10	-	5	9	-	5	8	-	4	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	400	-	8	15	-	6	12	-	5	10	-	5	10	-	4	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	500	-	8	17	-	6	13	-	6	12	-	5	11	-	4	8	-	3	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	600	-	-	16	-	-	11	6	10	-	6	9	-	-	7	5	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	750	8	-	-	7	9	7	9	6	8	5	-	6	8	5	6	4	5	6	3	6	4	-	4	-	-	-	-	-	-	
	800	-	-	11	-	-	9	7	9	6	8	5	-	6	8	5	6	4	5	6	3	6	4	-	4	-	-	-	-	-	
	1000	5	-	-	5	-	5	-	4	-	-	4	9	-	4	7	-	3	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	1200	-	14	-	-	12	-	12	-	6	11	-	5	10	-	4	7	-	3	6	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	
	1500	7	-	13	6	12	6	12	6	11	5	10	4	7	3	6	3	6	3	6	3	6	3	6	-	5	-	-	-	5	

3.8.11 Значения коэффициентов безопасности приборов в зависимости от номинального первичного тока, номинального вторичного тока и номинальной вторичной нагрузки для ТШЛ-0,66-III-3 и ТШЛ-0,66-III-3-2(3) приведены в таблице 13.

Таблица 13

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																					
		1		2		2,5		3		5		10		15		20		30					
		0,2S:0,2	0,5S	0,5	1	0,2S:0,2	0,5S	0,5	1	0,2S:0,2	0,5S	0,5	1	0,2S:0,2	0,5S	0,5	1	0,2S:0,2	0,5S	0,5	1		
5	300	-	5	-	-	4	-	-	4	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	400	-	5	-	-	4	-	-	4	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	500	-	5	-	-	4	-	-	4	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	600	6	16	5	13	5	12	5	11	4	9	3	7	3	6	-	5	-	-	-	-	-	
	750	6	14	5	11	5	11	5	10	4	9	3	7	3	6	-	5	-	-	-	-	-	
	800	6	13	6	12	5	11	5	10	4	9	3	7	3	6	-	5	-	-	-	-	-	
	1000	6	13	6	12	5	11	5	10	4	9	3	7	3	6	-	5	-	-	-	-	-	
	1200	6	13	6	12	5	11	5	10	4	9	3	7	3	6	-	5	-	-	-	-	-	
	1500	5	12	5	11	5	11	5	11	4	10	3	8	3	7	-	3	6	-	-	-	5	
	2000	5	11	5	11	5	11	5	10	4	10	4	9	3	8	3	7	-	-	-	-	-	
	2500	5	11	5	11	5	11	5	10	4	10	4	9	3	8	3	7	-	-	-	-	-	
	3000	10								9	8	8	7	7	-	6	-	5	-	-	-	-	
	4000	9								8	8	7	7	-	6	-	5	-	-	-	-	-	
	4000*	7								6	6	5	5	-	4	-	3	-	2	-	-	-	-
1	600	7	22	5	17	5	15	4	13	4	10	3	7	3	6	-	5	-	-	-	-	-	
	750	7	17	6	14	5	13	5	12	4	10	3	8	3	7	-	5	-	-	-	-	-	
	800	7	17	6	14	5	13	5	12	4	10	3	8	3	7	-	5	-	-	-	-	-	
	1000	7	17	6	14	5	13	5	12	4	10	3	8	3	7	-	5	-	-	-	-	-	
	1200	7	16	6	15	5	14	5	13	4	11	3	9	3	8	3	7	-	-	-	-	-	
	1500	6	15	6	14	6	14	5	13	5	12	4	9	3	8	-	3	7	-	-	-	6	
	2000	6	14	6	13	5	13	5	12	5	11	4	9	3	8	3	7	3	6	-	-	-	
	2500**	13		12				11		9		8		7		6		5		4		3	
	3000**	8								7	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0
	4000**	7								6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечания

1 * Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3-3(2).

2 ** Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3.

3.8.12 Значения коэффициентов безопасности приборов в зависимости от номинального первичного тока, номинального вторичного тока и номинальной вторичной нагрузки для ТШЛ-0,66-III-4 приведены в таблице 14.

Таблица 14

Номинальн ый вторичный ток, А	Номинальн ый первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерения, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А							
		1	2	2,5	3	5	10	15	20
5	1000	16	13		12	10	7	6	5
	1200	18	14	13		11	8	6	
	1500	16		14			12	9	7
	2000		15	14		12	10	8	7
5	2500	16	15		14	13	10	9	8
	3000	15	14			12	10		
	4000	13	12			11			
	5000	12					9		
1	1000	18	15	14	13	10	7	6	5
	1200		16		14	11	8	7	6
	1500			15	15	12	9	8	7
	2000			16		13	10		
	2500	17	15	14	13	10	9	8	
	3000	16							15

3.8.13 Значения номинальной предельной кратности в зависимости от номинального первичного тока, номинального вторичного тока и номинальной вторичной нагрузки для ТШЛ-0,66-III-1 приведены в таблице 15.

Таблица 15

Номинальн ый вторичный ток, А	Номинальн ый первичный ток, А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности											
		1		2		2,5		3		5		10	
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P
5	100	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	150	-	5	-	3	-	3	-	-	-	-	-	-
	200	-	6	-	4	-	4	-	3	-	2	-	-
	250	-	7	-	5	-		-	4	-		-	-
	300	7		-		-	-	-	4	-	3	-	-
	400	8		6		5		-		5	4		-
	500			7		6		6		4		-	
	600	9				7		7		6		4	
1	100	-	6	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
	150	-	8	-	4	-	4	-	3	-	-	-	-
	200	8		-	5	-		-	4	-	-	-	-
	250	9		-	6	-	5	-		-	3	-	-
	300	10		-	7	-	6	-	5	-		-	-
	400	11		8		7		6		4		-	2
	500	9		7		6						-	

3.8.14 Значения номинальной предельной кратности в зависимости от номинального первичного тока, номинального вторичного тока и номинальной

вторичной нагрузки для ТШЛ-0,66-III-2 приведены в таблице 16.

Таблица 16

Номиналь ный вторичный ток, А	Номиналь ный первичны й ток, А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																				
		1		2		2,5		3		5		10		15		20		30				
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P			
5	250	-	7	-	5	-	5	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	300	-	7	-	6	-	5	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	400	8		-	6	-	6	-	6	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-			
	500			-	6	-	6	-	6	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	600	8		7		6		6		-	5	-	3	-	2	-	-	-	-			
	750					7		7		5	-	3	-	2	-	-	-	-	-	-		
	800	9		8		7		7		5		-	-	-	-	-	-	-	-			
	1000					7,5		6		4		-	-	-	2	-	-	-	-	-		
	1200	7				6				5		-	3	-	3	-	-	-	-			
	1500	7				6				5		4		-	-	-	-	-	-	-		
	2000	7		6						5		4		3				-	2	-	-	
	2500	6						5						4		3				2		-
1	250	-	12	-	7	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	300	-	10	-	7	-	6	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	400	11		-	8	-	7	-	6	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-			
	500	12		-	9	-	8	-	7	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-			
	600	13		10		9		-	8	-	6	-	3	-	-	-	-	-	-			
	750			11		10		9		6		-	4	-	-	-	-	-	-	-		
	800	13		11		10		9		7		-	4	-	-	-	-	2	-			
	1000			5		-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-		
	1200	10		9		8				6		4		-	-	-	-	-	2	-		
	1500	8		8		7				6		4		-	-	-	-	-	-	2		

3.8.15 Значения номинальной предельной кратности в зависимости от номинального первичного тока, номинального вторичного тока и номинальной вторичной нагрузки для ТШЛ-0,66-III-3, ТШЛ-0,66-III-3-2(3) приведены в таблице 17.

Таблица 17

Номиналь ный вторичный ток, А	Номиналь ный первичны й ток, А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																	
		1		2		2,5		3		5		10		15		20		30	
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P
5	300	-	10	-	6	-	5	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	400	-	12	-	8	-	6	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	500	12		9		-	8	-	6	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-
	600					8		-	8	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-
	750	10		8		8		7		5		-	3	-	-	-	-	-	-
	800	9		7	8	7		7		5		-	3	-	-	-	-	-	-
	1000	9		8		7	8	7		6		-	4	-	3	-	-	-	-
	1200	9		8		8		7		6		4		-	3	-	3	-	-

Окончание таблицы 17

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																		
		1		2		2,5		3		5		10		15		20		30		
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	
5	1500	9		8		7		6				4	5	3	4	-	3	-	-	
	2000	8		7						6			5		4		3		2	3
	2500	7						6				5		4					3	
	3000	7		6								5		4					3	
	4000	5										4					3			
	4000*	4												-	3	-	3	-	2	
1	300	-	12	-	7	-	6	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	400	14		-	9	-	8	-	7	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	
	500	16		10		9		7		-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	
	600	16		12		10		9		-	6	-	3	-	-	-	-	-	-	
	750	17		13		11		10		-	7	-	4	-	-	-	-	-	-	
	800	12		10		9		8		-	6		-	-	-	-	-	-	-	
	1000	12		11		10		9		7		-	5	-	-	-	-	-	-	
	1200	12		11		10		9		7		5		-	4	-	-	-	-	
	1500	11		10		10		9		8		5		-	4	-	3	-	2	
	2000	10		10		9			7		6		5		4		3		-	3
	2500**	6			6		5		5		4		3		3		2			
	3000**	5								4		3		2		2				
4000**	4										3		3		3					

Примечания:

1 * Для ТШЛ-0,66-III-3-2(3).

2 ** Для ТШЛ-0,66-III-3.

3.8.16 Значения номинальной предельной кратности в зависимости от номинального первичного тока, номинального вторичного тока и номинальной вторичной нагрузки для ТШЛ-0,66-III-4 приведены в таблице 18.

Таблица 18

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В·А									
		1	2	2,5	3	5	10	15	20		
5	1000	10		8			6	4	2		
	1200	11	9	8					3	2	
	1500	10	9			8		5		3	
	2000	11	10	9			8		4	3	
	2500		10			9		6		4	
	3000		11	10			9		5		
	4000	10	9				8		7	6	5
	5000	8					7	6			
1	1000	12	10	9	8	6	4	3	2		
	1200	13		10	9	7					
	1500	14	12	11	11	8	5	4	3		
	2000	15	13	12		9	6	5	4		
	2500	14	12	11			7				
	3000	12		11			6	6	5		

3.8.17 Расчетные значения сопротивлений вторичной обмотки постоянному току для ТШЛ-0,66-II и ТШЛ-0,66-II-1, приведенные к температуре 20 °С, указаны в таблице 19.

Таблица 19

Номинальный первичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А	Сопротивление вторичных обмоток постоянному току, Ом, при классе точности по ГОСТ 7746			
		0,2S	0,2	0,5S	0,5; 1
300	5	-	0,049	0,049	
	10	-			
400	5	-	0,066		
	10				
500	5	0,084	0,084		
	10	-			
600	5	0,103			
	10				
800	5	0,174			
	10				
1000	5	0,170			0,217
	10	0,210			
1200	5	0,216			0,216
	10				
1500	5	0,260	0,270		
	10	0,330			
2000	5	0,370			
	10				
2500	5	0,492			
	10				

3.8.18 Расчетные значения сопротивлений вторичной обмотки постоянному току для ТШЛ-0,66-III-1, ТШЛ-0,66-III-2, ТШЛ-0,66-III-3 и ТШЛ-0,66-III-3-2(3), приведенные к температуре 20 °С, указаны в таблице 20.

Таблица 20

Тип трансформатора	Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Сопротивление вторичных обмоток постоянному току, Ом, при классе точности по ГОСТ 7746					
			0,2S; 0,2*	0,5S	0,5	1	5P	10P
ТШЛ-0,66-III-1	5	100	-	0,023			-	0,022
		150		0,035				0,044
		200		0,032	0,036			0,043
		250	0,071		0,046		0,054	
		300	0,053		0,055		0,065	
		400	0,080		0,073		0,090	
		500	0,10		0,095		0,120	
		600	0,12		0,11		0,134	

Продолжение таблицы 20

Тип трансформатора	Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Сопротивление вторичных обмоток постоянному току, Ом, при классе точности по ГОСТ 7746						
			0,2S; 0,2*	0,5S	0,5	1	5P	10P	
ТШЛ-0,66-III-1	1	100	-	0,32			-	0,18	
		150		0,47				0,27	
		200		0,65	0,63		0,65		
		250		0,82			0,82		
		300	1,0						
		400	1,38						
		500	1,9						
		ТШЛ-0,66-III-2	5	200	-	0,063	0,042		-
250	-			0,039	0,052		-	0,029	
300	-			0,045		0,06	-	0,069	
400				0,047	0,054		0,092		
500	0,07			0,08	0,09		0,114		
600	0,097			0,10		0,142			
750	0,11			0,16		0,18			
800	0,13			0,17		0,19			
1000	0,22			0,17		0,24			
1200	0,23			0,17		0,24			
1500	0,30								
2000	0,41								
2500	0,53								
1	250			-				-	0,40
	300		-	0,96			-	0,96	
	400			1,30			1,31		
	500			1,70	1,64				
	600		2,0		1,8		2,0		
	750		2,5		2,0		2,52		
	800		2,7		2,2		2,75		
	1000		1,7		3,0		3,5		
	1200		3,8						
	1500		4,8						
	ТШЛ-0,66-III-3; ТШЛ-0,66-III-3-2(3)		5	300	-	0,04			-
400				-	0,055 (для 5 В·А); 0,073			-	0,043
500		-		0,072 (для 5 В·А); 0,092			0,054		
600		0,09		0,15	0,09	0,065			
750		0,12				0,084			
800		0,12; 0,13 (для 15 В·А)		0,14		0,173			
1000		0,15; 0,17 (для 15 В·А)		0,20		0,20			
1200		0,20		0,26	0,20	0,26			
1500		0,32				0,34			
2000		0,41		0,45			0,45		
2500		0,53		0,56		0,58			
3000		0,70				0,70			
4000		1,04; 0,69**				1,04; 0,7**			

Окончание таблицы 20

Тип трансформатора	Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Сопротивление вторичных обмоток постоянному току, Ом, при классе точности по ГОСТ 7746				
			0,2S; 0,2*	0,5S	0,5	1	5P
ТШЛ-0,66-III-3; ТШЛ-0,66-III-3-2(3)	1	300	-			-	0,56
		400	-			0,77	
		500	-			0,98	
		600	1,8	1,5		1,18	
		750	2,3	2,5		1,52	
		800	2,4	2,7		2,7	
		1000	3,1	3,5		3,4	
		1200	4,0			4,2	
		1500	5,0	5,5		5,5	
		2000	7,0	7,7		7,7	
		2500***	9,0			13,3	
		3000***	17			16,5	
4000***	24			23			

Примечания

1 * Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3 и ТШЛ-0,66-III-3-2(3).

2 ** Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3-2(3).

3 *** Для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3.

3.8.19 Расчетные значения сопротивлений вторичной обмотки постоянному току для ТШЛ-0,66-III-4, приведенные к температуре 20 °С, указаны в таблице 21.

Таблица 21

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Сопротивление вторичных обмоток постоянному току, Ом, при классе точности по ГОСТ 7746
		0,2S; 0,5S; 0,5; 1; 5P; 10P
5	1000	0,13
	1200	0,15
	1500	0,20
	2000	0,27
	2500	0,34
	3000	0,43
	4000	0,6
	5000	0,9
1	1000	2,7
	1200	3,2
	1500	4,1
	2000	5,6
	2500	7,3
	3000	9,0

3.9 Устройство

3.9.1 Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов тока приведены в приложениях А, Б, В, Г, Д, Е, Ж и И.

3.9.2 Трансформаторы не имеют собственной первичной обмотки, ее роль

выполняет кабель или шина распределительного устройства, проходящие через внутреннее окно трансформаторов.

Главная изоляция между шиной или токопроводящими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформаторов обеспечивается изоляцией шины или кабеля.

3.9.3 Вторичная обмотка намотана на прямоугольный магнитопровод и залита изоляционным компаундом на основе эпоксидной смолы. Изоляционный монолитный корпус надежно защищает внутренние части трансформатора от механических повреждений и проникновения влаги.

3.9.4 В трансформаторах тока ТШЛ-0,66-III-1 вторичная обмотка намотана на тороидальный магнитопровод.

3.9.5 Допускается способ крепления трансформаторов на горизонтальной поверхности с помощью установочных втулок.

3.10 Маркировка

3.10.1 Стороны трансформатора, соответствующие линейным выводам первичной цепи, обозначены литерой «Л1» и «Л2». Выводы вторичной обмотки обозначены:

- «И1» и «И2» - для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3;
- «1И1» и «1И2»; «2И1» и «2И2» - для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3-2;
- «1И1» и «1И2»; «2И1» и «2И2»; «3И1» и «3И2» - для трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3-3;

3.10.2 Трансформаторы имеют табличку технических данных с предупреждающей надписью по ГОСТ 12.2.007.3.

4 Эксплуатация трансформаторов

4.1 Подготовка трансформаторов к эксплуатации

4.1.1 При установке трансформаторов в КРУ должны быть проведены:

- удаление консервирующей смазки и очистка трансформаторов от пыли и грязи сухой ветошью, не оставляющей ворса или смоченной в уайт-спирите ГОСТ 3134;
- внешний осмотр для проверки отсутствия трещин и сколов изоляции, коррозии на металлических деталях.

4.1.2 Должны быть проведены испытания в объеме, установленном предприятием-изготовителем КРУ и нормативной документацией на КРУ. Методы испытаний трансформаторов должны соответствовать ГОСТ 7746.

4.1.3 Пломбирование выводов вторичной измерительной обмотки производится после монтажа вторичных соединений уполномоченной на это службой.

4.1.4 При монтаже и подключении трансформаторов следует соблюдать требования ГОСТ 10434 для контактных соединений по моменту затяжки в соответствии с таблицей 21а.

Таблица 21а

Диаметр резьбы, мм	Крутящий момент, Н·м	
	Болтов и винтов для контактных электрических соединений	Болтов для крепления трансформатора
M4	1,2±0,2	-
M6	2,5±0,5	2,5±0,5
M8	22±1,5	15±1,5
M10	30±1,5	20±1,5
M12	40±2	25±3

4.2 Трансформатор устанавливать с помощью отверстий, расположенных на опорной поверхности трансформатора, или непосредственно на шине с помощью крепежного комплекта. Необходимо отцентровать шину в окне трансформатора.

4.3 Эксплуатационные ограничения

4.3.1 Эксплуатация трансформаторов должна производиться в соответствии с «Правилами устройства электроустановок», «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации».

4.3.2 Наибольшее рабочее напряжение и вторичная нагрузка не должны превышать значений, указанных в 3.8.

4.3.3 Наибольший рабочий ток не должен превышать значений, указанных в 3.8.7.

Допускается кратковременное, не более 2 ч в неделю, повышение первичного тока на 20% по отношению к наибольшему рабочему первичному току.

4.3.4 Качество электроэнергии должно соответствовать требованиям ГОСТ 32144.

5 Проверка трансформаторов

5.1 Трансформаторы тока проверяются в соответствии с ГОСТ 8.217. Интервал между поверками 8 лет. В странах СНГ межповерочный интервал в соответствии с требованиями законодательства.

6 Техническое обслуживание

6.1 При техническом обслуживании трансформаторов необходимо соблюдать правила раздела 2 «Требования безопасности» настоящего РЭ.

6.2 При техническом обслуживании проводятся следующие работы:

- очистка трансформаторов от пыли и грязи;

- внешний осмотр трансформаторов для проверки отсутствия на поверхности трансформаторов трещин и сколов литой изоляции;
- проверка крепления трансформаторов;
- проверка надежности контактных соединений;
- испытания, объем и нормы которых установлены РД 34.45-51-300-97, СТО 34.01-23.1-001-2017.

Методы испытаний - в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» и с учетом дополнительных указаний настоящего РЭ.

6.3 Работы по техническому обслуживанию следует проводить в сроки, установленные для устройства, в котором эксплуатируются трансформаторы.

6.4 Указания и рекомендации по методам проведения испытаний и оценке их результатов:

- измерение сопротивления изоляции вторичной обмотки. Измерение проводится мегаомметром на 1000 В. Значение сопротивления изоляции должно быть не менее 20 МОм;

- испытание электрической прочности изоляции вторичной обмотки напряжением 3 кВ в течение 1 мин. Заземлению подлежат установочные втулки;

- для измерения токов намагничивания использовать вольтметр эффективных значений класса точности не ниже 0,5 с входным сопротивлением не менее 10 Мом;

- измерение тока намагничивания вторичной обмотки трансформаторов должно производиться при значениях напряжений, указанных в таблицах 22-26;

- расчетное значение напряжения для снятия вольт-амперной характеристики обмоток для измерения приведено в таблице 27.

Таблица 22 - Расчетные значения напряжения вторичной обмотки трансформаторов ТШЛ-0,66-II, ТШЛ-0,66-II-1

Номинальный первичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А	Расчетное напряжение, В, для классов точности			
		0,2S	0,2	0,5S	0,5; 1
300	5	-	6,7		13,1
	10		-	11,6	
400	5		7,4		14,5
	10		-	12,4	24,5
500	5	9,8			18,0
	10	-	13,1		26,1
600	5	10,9			21,5

	10	14,1	28,0
800	5	10,1	20,5
	10	15,1	30,5
1000	5	10,3	23,7
	10	16,7	33,5
1200	5	11,7	24,0

Окончание таблицы 22

Номинальный первичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А	Расчетное напряжение, В, для классов точности			
		0,2S	0,2	0,5S	0,5; 1
1200	10	18,5			33,8
1500	5	14,0	28,1		
	10	21,5	38,1		
2000	5	38,0			
	10	48,0			
2500	5	48,0			
	10	58,0			

Таблица 23 - Расчетные значения напряжения вторичной обмотки для защиты трансформаторов ТШЛ-0,66-III-1

Номинальный ток, А		Расчетное напряжение, В, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности											
вторичный	первичный	1		2		2,5		3		5		10	
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P
5	100	-	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	150	-	1,9	-	1,8	-	2,1	-	-	-	-	-	-
	200	-	2,7	-	2,6	-	3,0	-	2,5	-	2,4	-	-
	250	-	3,6	-	3,6	-	3,3	-	3,5	-	2,5	-	-
	300	4,0		-	4,0	-	4,4	-	3,8	-	4,0	-	-
	400	5,8		5,6		5,0		-	5,4	5,5	4,4	-	5,0
	500	7,0		7,4		7,0		7,5		6,5		-	5,2
	600	9,0		8,4		9,0		8,0		7,0		8,0	
1	100	-	7,3	-	6,6	-	-	-	-	-	-	-	-
	150	-	10,6	-	9,3	-	11,3	-	9,8	-	-	-	-
	200	14		-	14	-	13,0	-	14,7	-	-	-	-
	250	17,6		-	17,6	-	17,0	-	15,4	-	17,5	-	-
	300	21,7		-	22	-	22	-	20	-	18	-	22
	400	28		28,5			27		26		-		
	500	37		35		34		35		31,5		-	13,6

Таблица 24 - Расчетные значения напряжения вторичной обмотки для защиты трансформаторов ТШЛ-0,66-III-2

Номинальный ток, А		Расчетное напряжение, В, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																	
вторичный	первичный	1		2		2,5		3		5		10		15		20		30	
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P
5	250	-	2,4	-	1,7	-	0,9	-	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	300	-	2,9	-	2,0	-	2,0	-	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	400	4,4		-	3,3	-	2,7	-	2,7	-	2,5	-	-	-	-	-	-	-	-

	500	5,5	4,8	-	4,0	-	4,0	-	3,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	600	6,8		5,0				-	4,0	-	2,6	-	1,7	-	-	-	-	-
	750	8,7	7,6			6,5		-	5,0	-	3,0	-	2,2	-	2,2	-	-	-
	800	10,5	8,0					6,0	-	3,5	-	2,3	-	2,3	-	-	-	
	1000	13,3	11,8	10,0				9,0	6,0		-	4,5	-	3,0	-	3,0	-	
	1200	11,0		10,0				8,0	-	5,0	-	4,5	-	3,0	-	-	-	

Окончание таблицы 24

Номинальный ток, А		Расчетное напряжение, В, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																	
вторичный	первичный	1		2		2,5		3		5		10		15		20		30	
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P
5	1500	15,0	14,0	12,0				10,0		8,0		-	6,0	-	4,0	-	4,0	-	-
	2000	21,0	18,0					15,0		12,0		9,0				-	6,0	-	-
	2500	26,0				22,0		21,0		17,0		13,0				9,0		-	-
1	250	-	6,0	-	4,0	-	3,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	300	-	11,0	-	8,0	-	7,0	-	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	400	-	17,0	-	13,0	-	11,0	-	9,0	-	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-
	500	24,0	-	18,0	-	16,0	-	14,0	-	10,0	-	6,0	-	-	-	-	-	-	-
	600	33,0	25,0	23,0	-	20,0	-	15,0	-	8,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	750	43,0	36,0	33,0	29,0	19,0	-	13,0	-	9,0	-	6,0	-	-	-	-	-	-	-
	800	47,0	40,0	36,0	32,0	25,0	-	14,0	-	10,0	-	7,0	-	-	-	-	-	-	-
	1000	63,0	54,0	47,0	44,0	34,0	-	24,0	-	15,0	-	15,0	-	9,0	-	-	-	-	-
	1200	56,0	50,0	45,0			34,0		22,0		-	17,0	-	11,0	-	-	-	-	-
	1500	74,0	74,0	65,0				55,0		37,0		-	28,0	-	23,0	-	16,0	-	-

Таблица 25 - Расчетные значения напряжения вторичной обмотки для защиты трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3 и ТШЛ-0,66-III-3-2(3)

Номинальный ток, А		Расчетное напряжение, В, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																	
вторичный	первичный	1		2		2,5		3		5		10		15		20		30	
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P
5	300	-	2,0	-	1,0	-	0,95	-	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	400	-	3,0	-	2,0	-	1,6	-	3,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	500	4,0	3,0	-	2,7	-	2,0	-	1,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	600	5,5	4,0	3,5	-	3,5	-	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	750	7,5	6,0	6,0	5,5	3,5	-	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	800	9,5	7,5	7,5	7,5	5,0	-	3,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1000	12	10	9,5	9,5	8,0	-	5,0	-	4,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1200	15	13,5	13,5	11,5	10,0	6,5	-	5,0	-	5,0	-	5,0	-	-	-	-	-	-
	1500	20	18	18	16	15	11	9,0	-	7,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2000	27	23	23	23	20	16	13,5	10	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2500	32	32	32	27	27	23	18	18	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3000	43	37	37	37	37	30	24	24	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4000	50	50	50	50	50	40	40	40	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4000*	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	-	21	-	21	-	21	-	21	-	21	-	21	-	
1	300	-	8	-	5	-	4	-	3,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	400	14	-	9	-	8	-	7	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	500	21	13	12	9	-	6,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	600	26	20	16	15	-	10	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	750	38	29	25	22	-	15	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	800	42	35	31	28	-	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1000	56	52	47	42	33	-	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	1200	73	67	61	55	42	30	-	24	-	-	-	-
	1500	93	85	84	76	67	42	-	34	-	25	-	17
	2000	134	134	120	120	94	80	67	54	-	40		
	2500**	124	124	124	103	103	83	62	62	41			
	3000**	138	138	138	138	110	110	82	82	55			
	4000**	177	177	177	177	177	177	132	132	132			

Примечания: 1 * Для ТШЛ-0,66-III-3-2(3); 2 ** Для ТШЛ-0,66-III-3.

Таблица 26 - Расчетные значения напряжения вторичной обмотки для защиты трансформаторов ТШЛ-0,66-III-4

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Расчетное напряжение, В, при номинальной вторичной нагрузке, В·А							
		1	2	2,5	3	5	10	15	20
5	1000	10	11					7	9
	1200	13	12						10
	1500	15	15	16	15	16		13	16
	2000	21	22	20	21	22	18	19	17
	2500	27	26	27	25	26	25	26	25
	3000	31	33	31	32			28	33
	4000	44	41		43	42	43		41
	5000	49	51		53	49	48	54	50
1	1000	53	54	53	50	48	52	54	46
	1200	66	61	65	62	62	55	56	47
	1500	77	78	77	81	75	71	77	72
	2000	109	107	104	101	101	97	105	104
	2500	136	128	133	130	124	131	119	115
	3000	154	163	154	164	152	153	161	139

Таблица 27- Расчетное значение напряжения для снятия вольт-амперной характеристики обмоток для измерения

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Класс точности	Расчетное напряжение, В
ТШЛ-0,66-III-1	100-600	0,2S; 0,5S	0,8
	100-150	0,5	
	200-250	0,5	1,2
	300-600	0,5	
ТШЛ-0,66-III-2	300-600	0,5	1,3
	750-2500	0,5	
	300-1000	0,5S	
	600-2500	0,2S	
ТШЛ-0,66-III-3; ТШЛ-0,66-III-3-2(3)	600-4000	0,5; 1	2,4
	1500-4000	0,5S; 1	
	4000	0,2S; 0,2; 1	
ТШЛ-0,66-III-3; ТШЛ-0,66-III-3-2(3)	300-1200	0,5S; 1	2,4
	1500-3000	0,2S; 0,2; 1	
ТШЛ-0,66-III-4	1000-5000	0,2S; 0,5S; 0,5; 1	9,4

Измеренное значение тока намагничивания вторичной обмотки указывается в этикетке (паспорте) на изделие.

6.5 Трансформаторы неремонтопригодны. При несоответствии технических параметров трансформаторов настоящему РЭ, трансформаторы необходимо заменить.

7 Требования к подготовке персонала

7.1 При установке трансформаторов в КРУ работы должны проводиться под руководством и наблюдением ИТР рабочими, обученными выполнению необходимых операций и имеющими квалификационный разряд не ниже 3.

7.2 При техническом обслуживании трансформаторов и проведении их испытаний работы должны проводиться обученным персоналом, прошедшим специальную подготовку и стажировку и допущенные к проведению испытаний в действующей электроустановке.

Бригада, проводящая техническое обслуживание и испытание, должна состоять не менее чем из двух человек, из которых производитель работ должен иметь квалификационную группу по электробезопасности не ниже IV, а остальные члены бригады - не ниже III.

8 Упаковка. Хранение

8.1 Консервация и упаковка трансформаторов по ГОСТ 23216.

8.2 Трансформаторы отправляются с предприятия-изготовителя в тарных ящиках, контейнерах или автомашинах. Возможна упаковка в картонную коробку на установке Speedy Packer.

8.3 Требования к хранению трансформаторов в части воздействия климатических факторов по ГОСТ 15150 - по условиям хранения 2 для трансформаторов в климатическом исполнении «У», по условиям хранения 5 для трансформаторов в климатическом исполнении «УХЛ».

8.4 Хранение и складирование трансформаторов должны производиться в упаковке или без нее.

8.5 При транспортировании и хранении трансформаторов без упаковки должны быть приняты меры против возможных повреждений.

8.6 Допустимый срок защиты трансформаторов без переконсервации по ГОСТ 23216 - три года.

8.7 По истечении указанного срока металлические части подлежат переконсервации с предварительным удалением старой консервационной смазки.

Консервацию проводить по ГОСТ 9.014 маслом К-17 ГОСТ 10877 или другим методом из предусмотренных ГОСТ 23216.

9 Транспортирование

9.1 Транспортирование трансформаторов возможно любым закрытым видом транспорта в условиях транспортирования Ж по ГОСТ 23216.

9.2 Допускается транспортирование трансформаторов без индивидуальной упаковки в контейнерах и закрытых машинах. При этом трансформаторы должны быть жестко закреплены деревянными брусками или с помощью других средств на месте установки с зазором не менее 10 мм между трансформаторами.

9.3 Погрузку, доставку и выгрузку трансформаторов рекомендуется производить с укрупнением грузовых мест – в транспортных пакетах. Для пакетирования применять деревянные поддоны по ГОСТ 33757.

9.4 Требования к транспортированию трансформаторов в части воздействия климатических факторов - должны соответствовать условиям хранения 5 (ОЖ4) по ГОСТ 15150.

9.5 При транспортировании должны быть приняты меры против возможных повреждений.

9.6 Транспортирование в самолетах должно проводиться в отапливаемых герметизированных отсеках.

10 Утилизация

10.1 При транспортировании, хранении, эксплуатации, испытании и утилизации трансформаторы не представляют вреда для окружающей среды и здоровья человека.

10.2 После окончания срока службы трансформаторы подлежат списанию и утилизации.

10.3 При утилизации должны быть выполнены следующие рекомендации:

– металлические составные части трансформаторов (медь, сталь электротехническая и конструкционная), высвобожденные механическим путем,

должны быть переданы на предприятия, производящие переработку (утилизацию) цветных и черных металлов;

- фрагменты литой изоляции, электроизоляционный картон и другие изоляционные материалы, отходы упаковочной пены, не подлежащие переработке, должны быть переданы на полигон промышленных или твердых бытовых отходов для размещения;

- отходы упаковочных картона, пленки и бумаги должны быть переданы на предприятия, производящие утилизацию данных видов отходов;

- отходы упаковочной деревянной тары подлежат как утилизации, так и размещению на полигоне промышленных или твердых бытовых отходов.

11 Методика измерений

11.1 Схема включения трансформатора тока в электрическую цепь указана на рисунке 1, на котором приведены следующие обозначения:

I_1 - ток первичной обмотки трансформатора тока;

I_2 - ток вторичной обмотки трансформатора тока;

W_1 - первичная обмотка трансформатора тока;

W_2 - вторичная обмотка трансформатора тока;

A_1 - средство измерения.

11.2 Из схемы следует, что основными элементами трансформатора тока являются первичная обмотка W_1 , проходящая сквозь трансформатор и вторичная обмотка W_2 , намотанная на магнитопровод. Первичная обмотка W_1 включается в разрыв токопровода, через которую проходит первичный ток I_1 . Вторичный ток I_2 является измерительной информацией для подключенных ко вторичной обмотке W_2 измерительных приборов.

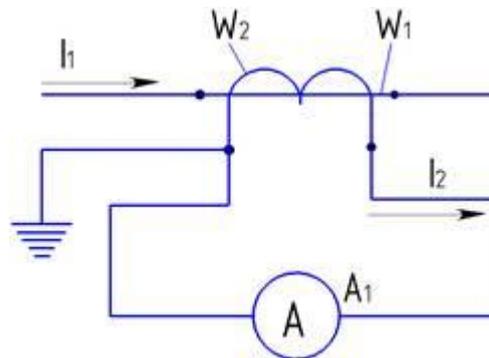


Рисунок 1 - Трансформатор тока. Схема включения.

11.3 Ток, поступающий на подключенное к вторичной обмотке трансформатора тока устройство, определяется по формуле из соотношения:

$$I_2 = I_1 \cdot W_2 / W_1$$

Приложение А
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТШЛ-0,66-II

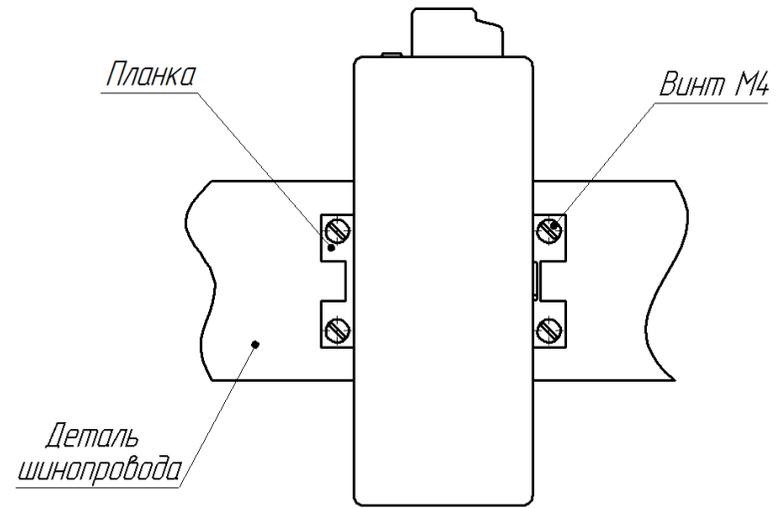
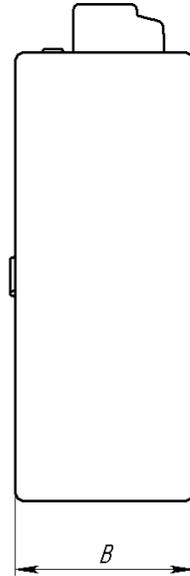
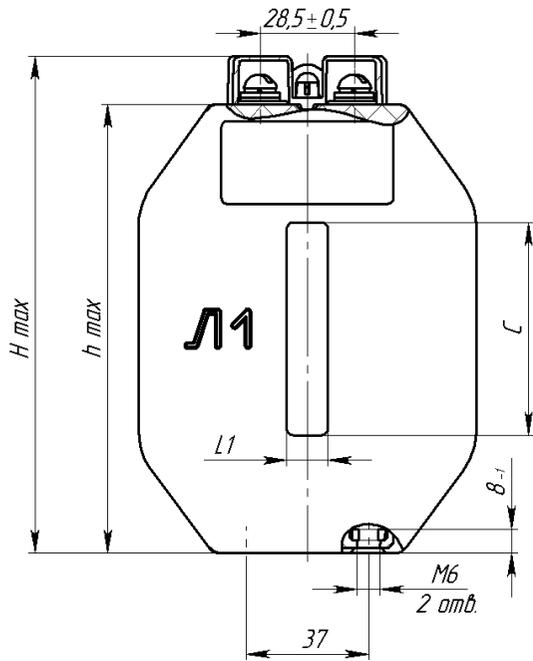


Рисунок А.2 - Крепление шины в окне трансформатора

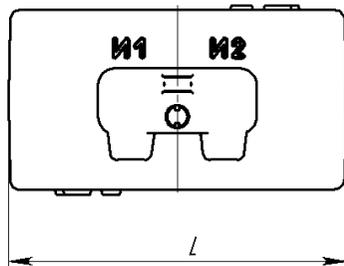


Рисунок А.1

Таблица А.1

Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм						Масса, тах, кг
	B	C	L	H	h	$L1$	
300-600	54	64	102	150	135	12,5	1,75
800-2000	44	104	109	190	175		
2500						25	

Приложение Б
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТШЛ-0,66-П-1

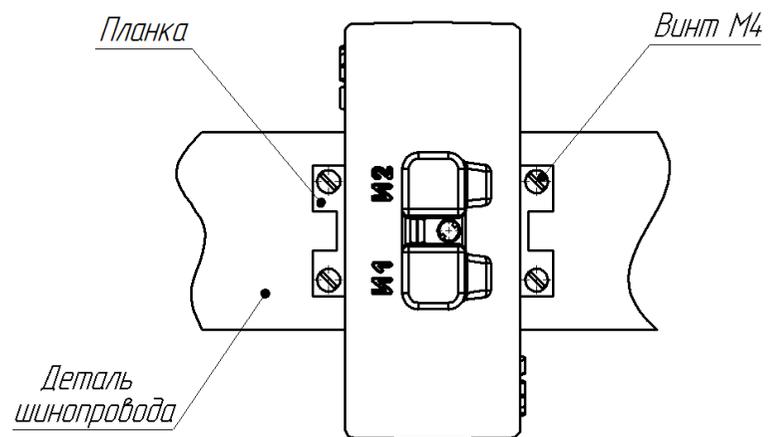
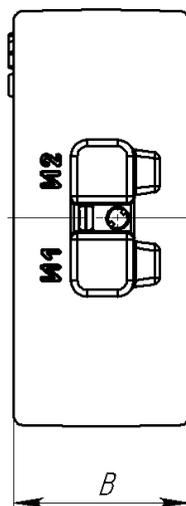
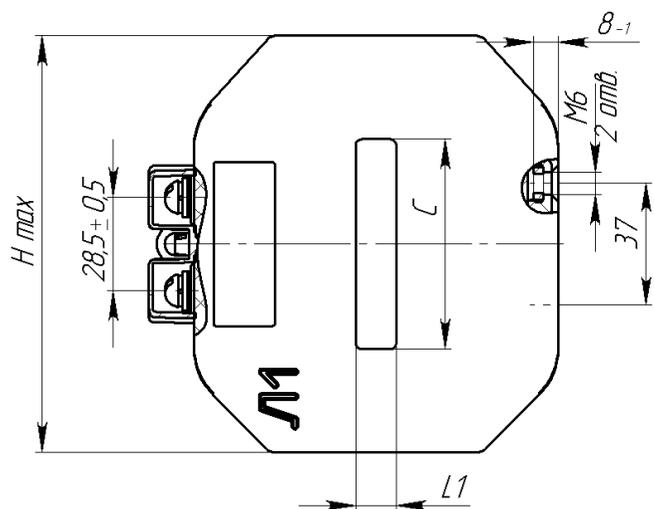


Рисунок Б.2 – Крепление шины в окне трансформатора

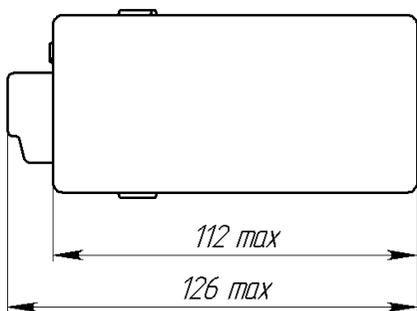


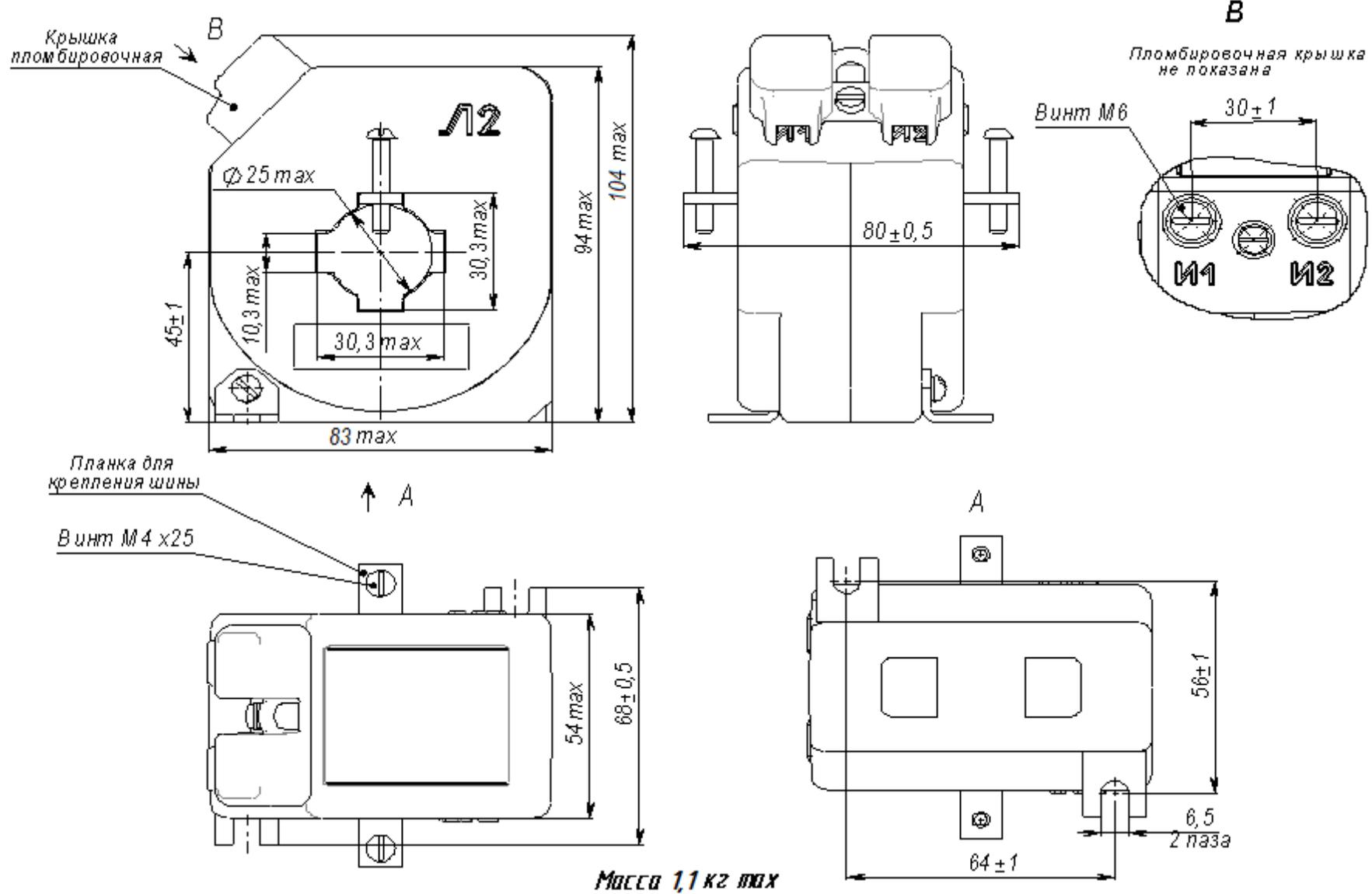
Рисунок Б.1

Таблица Б.1

Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм				Масса, тах, кг
	B	C	H	L1	
300-600	54	64	127	12,5	1,75
800-2000	44	104	165		
2500				25	

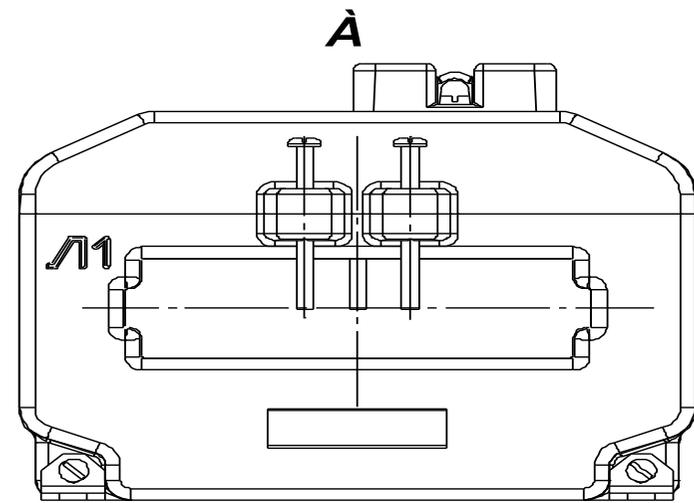
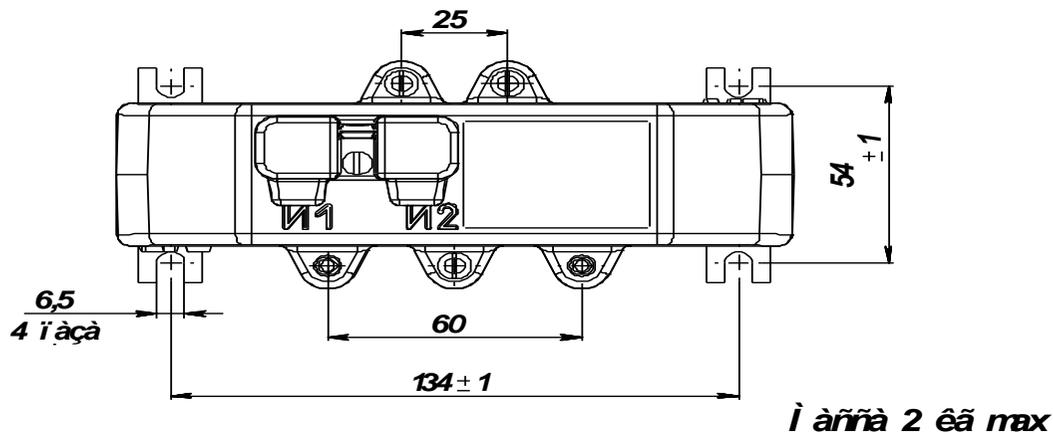
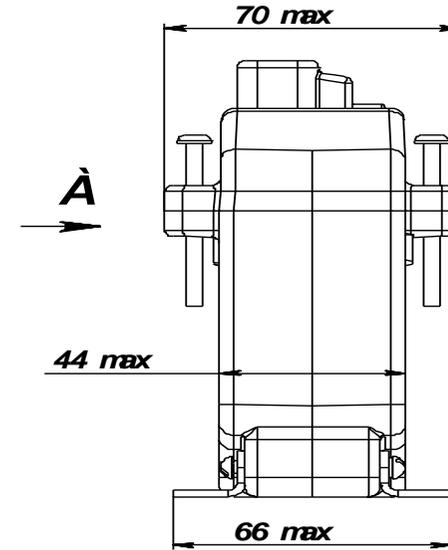
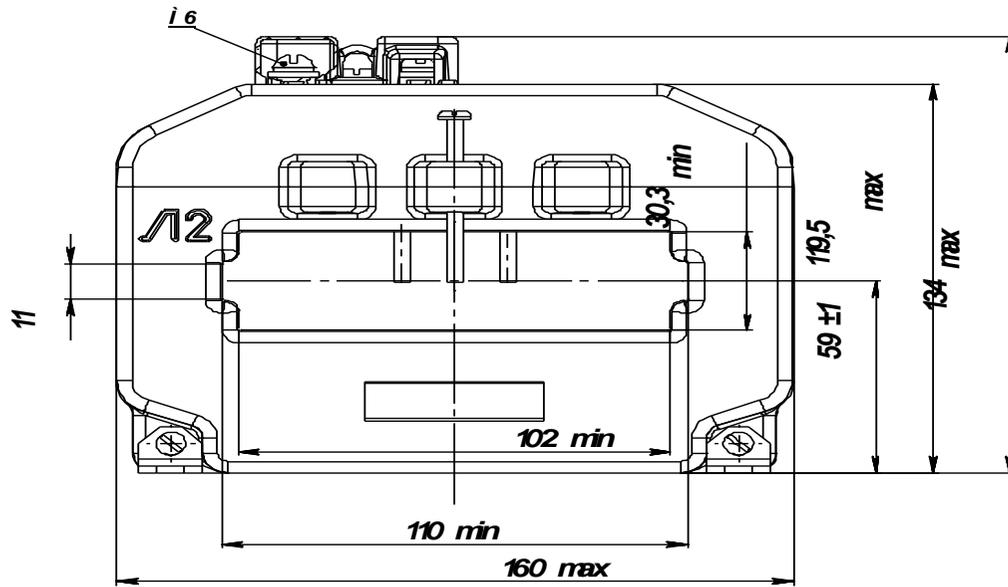
Приложение В
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформатора тока ТШЛ-0,66-III-1



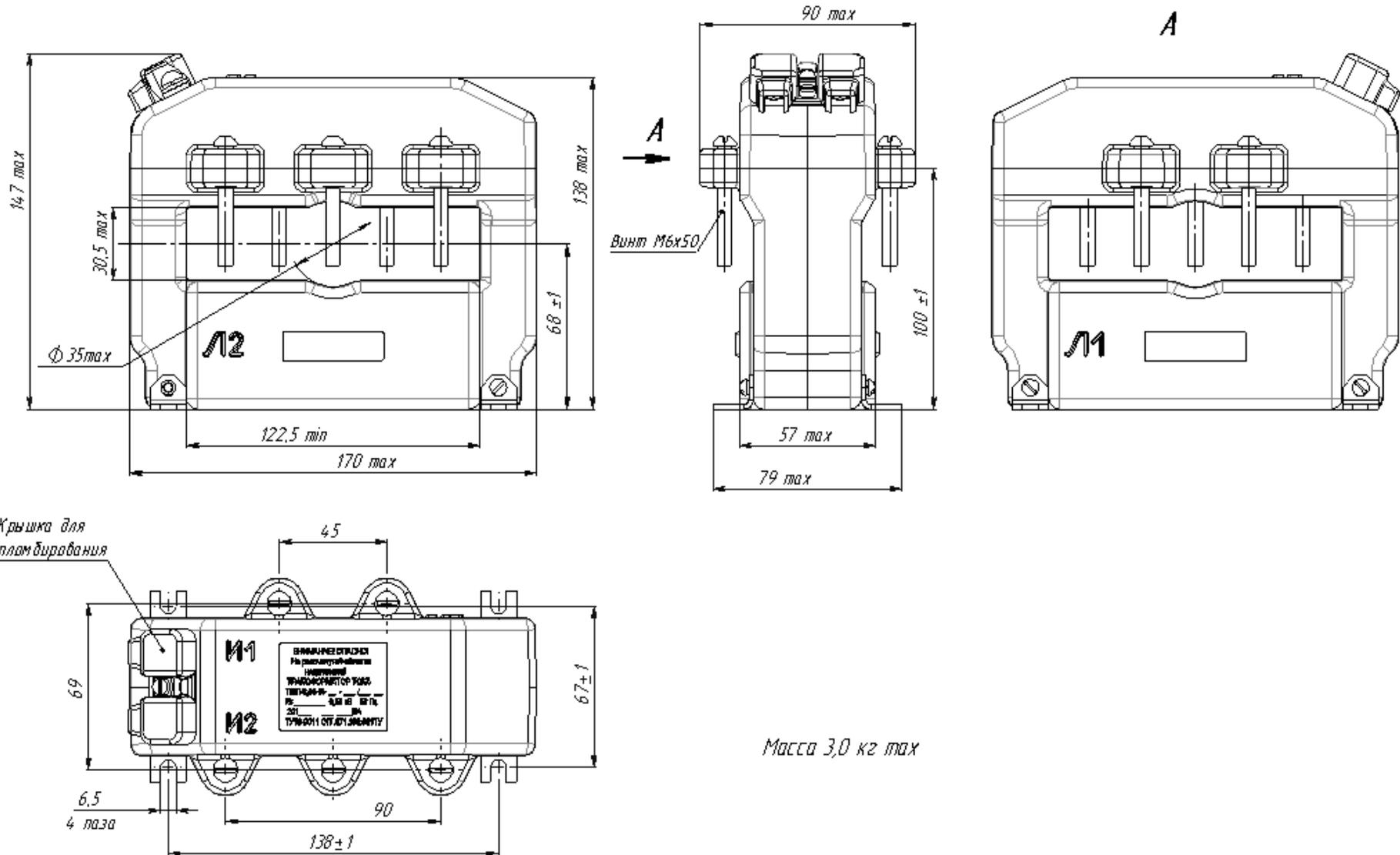
Приложение Г
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформатора тока ТШЛ-0,66-III-2



Приложение Д
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3

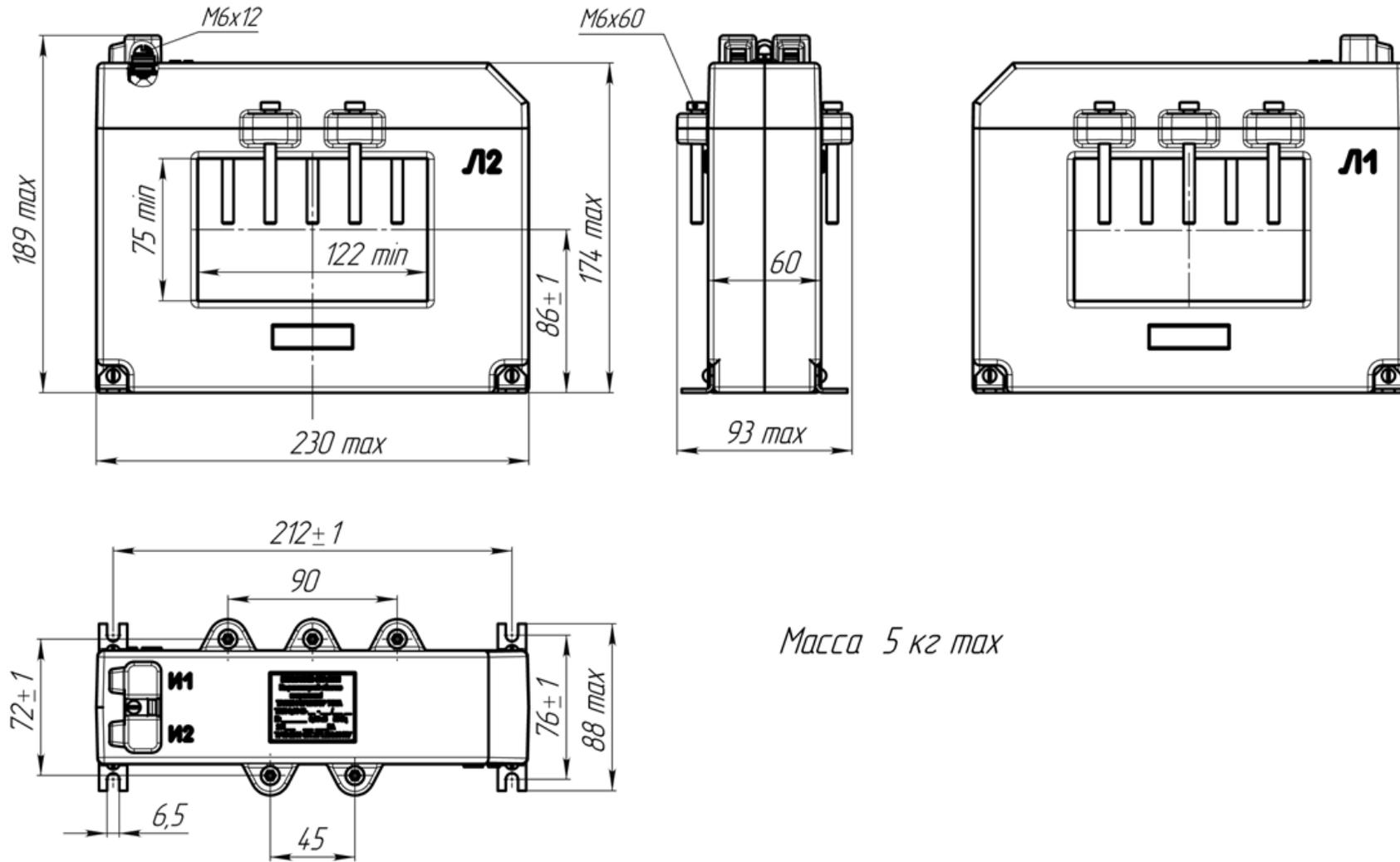


Масса 3,0 кг max

Приложение Е
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТШЛ-0,66-III-4

35

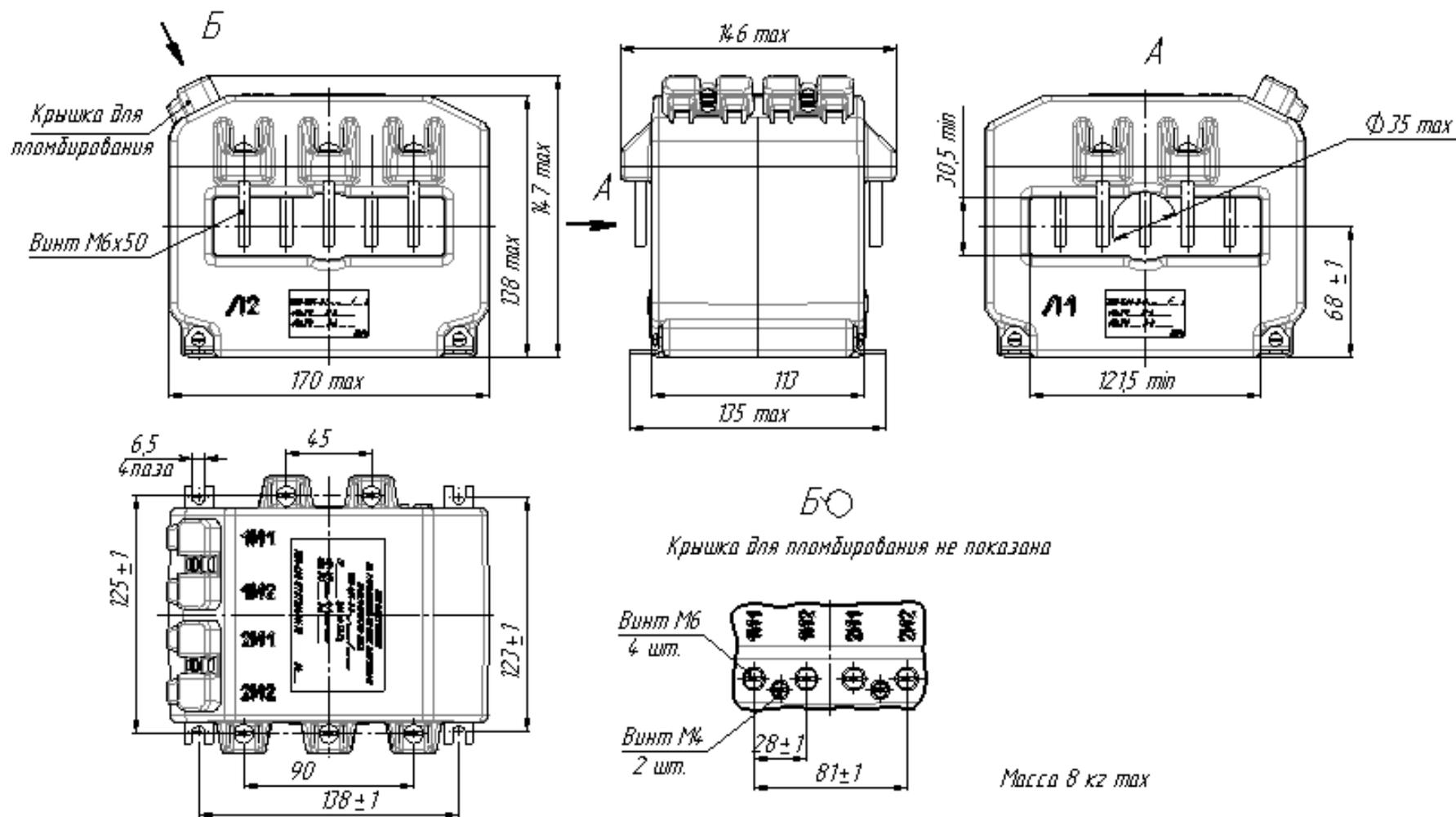


Масса 5 кг max

Приложение Ж
(обязательное)

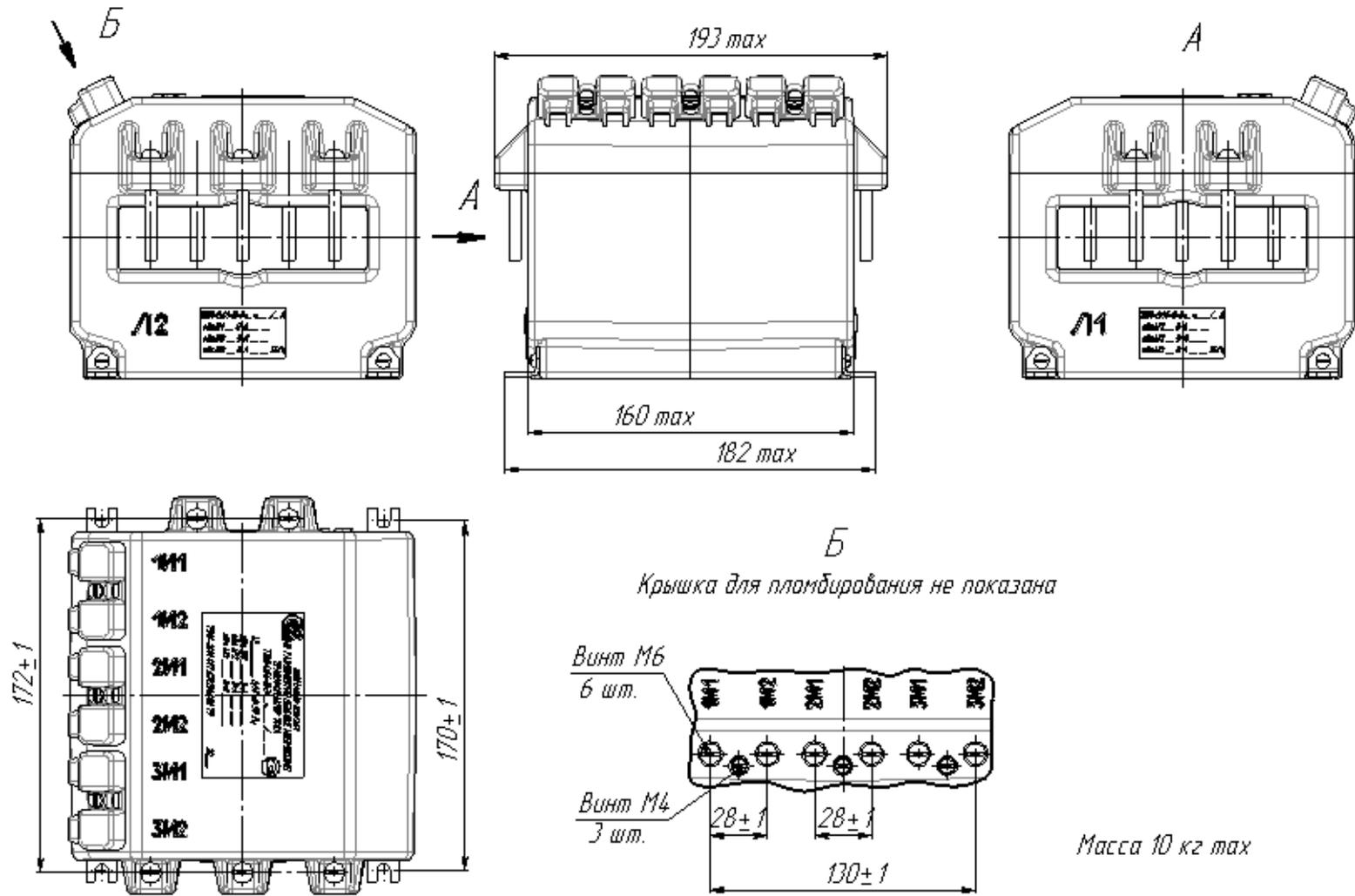
Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3-2

36



Приложение И
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3-3



ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Изм	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц)	№ докум.	Подпись	Дата	
	измененных	замененных	новых	аннулированных					
Нов					28	ГГ.115-11		07.04.2011	
1	-	1,7-14,16-20,23,24	-	-	28	ГГ.424-11		15.11.2011	
2	-	2, 9, 12, 17	-	-	28	ГГ.499-12		03.12.12	
3	-	10-12, 17-20	-	-	28	ГГ.48-14		17.02.14	
4	-	2-5, 15	-	-	28	ГГ.344-14		01.10.2014	
5	-	15, 23-24	-	-	28	ГГ.380-14		20.10.2014	
6	-	3-4; 6; 14; 23-24	-	-	28	ГГ.0228.2015	Тронева Д.А.	07.07.2015	
7	-	1; 22	-	-	28	ГГ.0317.2015	Тронева Д.А.	23.09.2015	
8	Лист рег.изм.	3-26	-	27	27	ГГ.0108.2016		12.04.16	
9	-	5, 19, 20	-	-	27	ГГ.0220.2016		07.07.16	
10	-	1, 6, 9, 16, 26	-	-	27	ГГ.0343.2016		11.10.16	
11	-	2	-	-	27	ГГ.0104.2017	Тронева Д.А.	21.03.2017	
12	-	2-3; 5, 8-26	27-29	-	30	ГГ.0299.2018	Тронева Д.А.	25.07.2018	
Подп. и дата	13	-	2-30	31,32	33	ГГ.0554.2018	Байдосова	16.01.2019	
	14	-	11-13, 29	-	-	33	ГГ.0282.2019	Тронева Д.А.	31.07.2019
	15	-	6, 8-9, 13, 15-17, 21-22	-	-	33	ГГ.0439.2019	Тронева Д.А.	15.11.2019
	16	-	3-4, 6-32	33-34	-	35	ГГ.0125.2020	Тронева Д.А.	19.05.2020
Инв.№ дубл.	17	-	3, 29	-	-	35	ГГ.0060.2021	Тронева Д.А.	23.03.2021
	18	-	1, 9-34	35-37	-	38	ГГ.0234.2021	Тронева Д.А.	19.10.2021
	19	-	22	-	-	38	ДЕНР.0302.2022	Тронева Д.А.	25.10.2022
Взам. инв. №	20	-	22	-	-	38	ДЕНР.0084.2023	Тронева Д.А.	14.04.2023
	21	-	3, 6	-	-	38	ДЕНР.0226.2023	Тронева Д.А.	08.11.2023
	22	-	3, 4, 6, 22, 29	-	-	38	ДЕНР.0040.2024	Федотова	15.03.2024
	23	-	2-37	-	-	38	ДЕНР.0269.2024	Мугадова	15.11.2024
Подп. и дата	24	-	2-4	-	-	38	ДЕНР.0051-2025	Мугадова	03.04.2025
	25	-	2, 3, 22	-	-	38	ДЕНР.0210-2025	Федотова	30.09.2025
Инв. № подл.	4241								

1ГГ.761.163 РЭ

ОАО "Свердловский завод трансформаторов тока"

УТВЕРЖДАЮ

Зам.технического директора
ОАО "СЗТТ"

_____ А.Г.Ушаков

" ____ " _____ 2011г.

**ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА
ТШЛ-0,66-II и ТШЛ-0,66-III**

Руководство по эксплуатации
1ГГ.761.163 РЭ-ЛУ

РАЗРАБОТАНО

Главный конструктор ОИТ
ОАО "СЗТТ"

_____ Е.В.Игнатенко

" ____ " _____ 2011г.

Главный метролог ОАО "СЗТТ"

_____ Р.Ф.Раскулов

" ____ " _____ 2011г.

Инженер-конструктор ОИТ

_____ О.И.Степнова

" ____ " _____ 2011г.

Нормоконтроль

_____ В.Б.Панычева

" ____ " _____ 2011г.

2011 г.