

ОКПД 2 27.11.42.000

# ТРАНСФОРМАТОР ТОКА ТОЛ-СЭЩ-10

**Руководство по эксплуатации  
ОРТ.142.131.РЭ  
Часть I**



СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	3
1 НАЗНАЧЕНИЕ.....	3
2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ .....	4
3 УСТРОЙСТВО.....	6
4 РАЗМЕЩЕНИЕ И МОНТАЖ.....	7
5 МАРКИРОВКА .....	8
6 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ.....	8
7 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ .....	9
8 УПАКОВКА, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ .....	11
9 УСЛОВНОЕ ОБОЗНАЧЕНИЕ ТРАНСФОРМАТОРА .....	12
НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ .....	13
ПРИЛОЖЕНИЕ А .....	14
ПРИЛОЖЕНИЕ Б .....	23

## Введение

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с конструкцией и техническими характеристиками, а также содержит сведения по транспортированию, хранению, монтажу и эксплуатации на трансформатор тока ТОЛ-СЭЩ-10.

В дополнение к настоящему руководству по эксплуатации следует пользоваться паспортом на трансформатор ОРТ.486.092 ПС.

### 1 Назначение

1.1 Трансформаторы тока ТОЛ-СЭЩ-10 (именуемые в дальнейшем «трансформаторы») обеспечивает передачу сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления, предназначен для использования в цепях коммерческого учета электроэнергии в электрических установках переменного тока частотой 50 или 60 Гц, класс напряжения до 10 кВ. При эксплуатации трансформатора применяется прямой метод измерения.

1.2 Трансформаторы изготавливаются в климатических исполнениях «УХЛ»; «У»; «Т» категории размещения «2» по ГОСТ 15150 и предназначены для работы в следующих условиях:

- с учетом перегрева воздуха внутри КРУ устанавливается равным: для исполнения «У2», «УХЛ2» плюс 50°, для исполнения «Т2» плюс 55°;

- нижнее значение температуры окружающего воздуха минус 45° С;

- окружающая среда невзрывоопасная; не содержащая токопроводящей пыли, химически активных газов и паров в концентрациях, разрушающих металлы – атмосфера типа II по ГОСТ 15150.

- относительная влажность, давление воздуха – согласно ГОСТ 15543.1;

- высота над уровнем моря не более 1000 м;

- положение трансформатора в пространстве – любое;

- трансформаторы соответствуют группам условий эксплуатации М6 по ГОСТ 17516.1.

**2 Технические данные**

2.1 Основные технические данные трансформаторов приведены в таблице 1. Конкретные значения параметров указаны в паспорте на трансформатор.

2.2 Трансформаторы выполняются с двумя уровнями изоляции «а» или «б» по ГОСТ 1516.3.

2.3 Уровень частичных разрядов изоляции первичной обмотки трансформаторов не превышает 20 пКл при напряжении измерения 7,62 кВ.

2.4 Класс нагревостойкости трансформаторов «В» по ГОСТ 8865, класс воспламеняемости FH (ПГ) 1 по ГОСТ 28779.

2.5 Трансформаторы, предназначенные для использования в системе нормальной эксплуатации АС, относятся к классу 4 по НП-001-15.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение параметра
1.Номинальное напряжение, кВ	10
2.Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
3.Номинальный первичный ток, А	5, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000, 2500, 3000
4.Номинальный вторичный ток, А	1, 5
5.Номинальная частота, Гц	50; 60
6.Число вторичных обмоток, не более	5
7.Номинальные вторичные нагрузки обмотки для измерения, В·А, при $\cos\varphi=1$ обмотки для измерения, В·А, при $\cos\varphi=0,8$ обмотки для защиты, В·А, при $\cos\varphi=0,8$	1; 2; 2,5 3; 5; 7,5; 10; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 60 3; 5; 7,5; 10; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 60
8.Номинальный класс точности: обмотки для измерений обмотки для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3; 5 10 5P; 10P
9.Номинальная предельная кратность Кном вторичной обмотки для защиты	от 2 до 35
10.Номинальный коэффициент безопасности приборов КБном обмотки для измерений	от 2 до 35

11.Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе:	**Исп. 01-03, 11, 11-1, 21(K), 21(K)-1, 31, 31-1, 41, 41-1, 51, 51-1, 61(K), 61(K)-1, 71, 71-1, 81(K), 81(K)-1, 11M, 21M, 31M, 41M	Исп. 04-06, 12 12-1, 22(K), 22(K)-1, 32, 32-1, 42, 42-1, 52, 52-1, 62(K), 62(K)-1, 72, 72-1, 82(K), 82(K)-1	Исп. 07-09, 13 13-1, 23(K), 23(K)-1, 33, 33-1, 43, 43-1, 53, 53-1, 63(K), 63(K)-1, 73,73-1, 83(K), 83(K)-1	Исп. 07-09, 14, 14-1, 24(K), 24(K)-1, 34, 34-1, 44, 44-1, 54, 54-1, 64(K), 64(K)-1, 74, 74-1, 84(K), 84(K)-1
5 А *	0,5	1	—	—
10 А*	1	2	—	—
15 А*	1,6	3	—	—
20 А	2	4	—	—
30 А	3	6	—	—
40 А	4	6	8	—
50 А	5	8	10	20
75 А, 80 А	8	10	16	31,5
100 А	10	16	20	40
150 А	16	20	31,5	40
200 А	20	31,5	40	—
250 А	25	31,5	40	—
300 А***	31,5	40	—	—
400 – 3000 А***	40	—	—	—
12. Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе:	**Исп. 01-03, 11, 11-1, 21(K), 21(K)-1, 31, 31-1, 41, 41-1, 51, 51-1, 61(K), 61(K)-1, 71, 71-1, 81(K), 81(K)-1, 11M, 21M, 31M, 41M	Исп. 04-06, 12 12-1, 22(K), 22(K)-1, 32, 32-1, 42, 42-1, 52, 52-1, 62(K), 62(K)-1, 72, 72-1, 82(K), 82(K)-1	Исп. 07-09, 13 13-1, 23(K), 23(K)-1, 33, 33-1, 43, 43-1, 53, 53-1, 63(K), 63(K)-1, 73,73-1, 83(K), 83(K)-1	Исп. 07-09, 14, 14-1, 24(K), 24(K)-1, 34, 34-1, 44, 44-1, 54, 54-1, 64(K), 64(K)-1, 74, 74-1, 84(K), 84(K)-1
5 А	1,28	2,55	—	—
10 А	2,55	5,1	—	—
15 А	4,08	7,65	—	—
20 А	5,1	10,2	—	—
30 А	7,65	15,3	—	—
40 А	10,2	15,3	20,4	—
50 А	12,75	20,4	25,5	51
75 А, 80 А	20,4	25,5	40,8	80,33
100 А	25,5	40,8	51	102
150 А	40,8	51	80,33	102
200 А	51	80,33	102	—
250 А	63,75	80,33	102	—
300 А***	80,33	102	—	—
400 – 3000 А***	102	—	—	—

В соответствии с заказом, трансформаторы могут быть изготовлены с другими номинальными значениями.

Примечание: значения расчетного напряжения, тока намагничивания и сопротивления постоянному току вторичных обмоток трансформатора приведены в паспорте на конкретное изделие.

## ОРТ.142.131.РЭ Часть I (Изм.6)

\* Изготовление трансформаторов в исполнении 11М-41М возможно на первичные токи от 20 А до 1500 А включительно.

\*\* Изготовление трансформаторов с первичными токами 2500 А, 3000 А возможно в исполнениях 11-1, 21(К)-1, 31-1, 41-1, 51-1, 61(К)-1, 71-1, 81(К)-1.

Изготовление трансформаторов с первичным током 2000 А возможно как в габаритах: 01, 11, 21(К), 31, 41, так и в габаритах 11-1, 21(К)-1, 31-1, 41-1, 51-1, 61(К)-1, 71-1, 81(К)-1 – см. приложение А.

\*\*\*В соответствии с заказом, трансформаторы могут быть изготовлены с током термической стойкости до 51 кА, электродинамической стойкости до 128 кА при номинальном первичном токе от 300 до 3000 А.

Трансформаторы, предназначенные для использования в системе важной для безопасности нормальной эксплуатации АС, относятся к классу 3 и имеют классификационное обозначение 3Н по НП-001-15.

Трансформаторы, предназначенные для использования в системе безопасности АС, относятся к классу 2 и имеют классификационное обозначение 2О по НП-001-15.

2.6 Трансформаторы сейсмостойки во всем диапазоне сейсмических воздействий землетрясений до 9 баллов по шкале MSK 64 включительно при уровне установки над нулевой отметкой до 35 м по ГОСТ 30546.2 и ГОСТ 17516.1.

Трансформаторы класса 3 и 4 по НП-001-15 относятся к II категории сейсмостойкости по НП-031-01, трансформаторы класса 2 по НП-001-15 относятся к I категории сейсмостойкости по НП-031-01.

2.7 Трансформаторы по электромагнитной совместимости удовлетворяют требованиям ГОСТ 32137 для изделий IV группы исполнений (жесткая электромагнитная обстановка) с критерием качества функционирования А, а также нормам промышленных радиопомех, гармонических составляющих потребляемого тока, колебаний напряжения, вызываемых в сети, установленным в ГОСТ 32137.

### 3 Устройство

3.1 Трансформаторы выполнены в виде опорной конструкции. Общий вид трансформаторов, габаритные, установочные и присоединительные размеры приведены в приложении А. Корпусы трансформаторов выполнены из эпоксидного компаунда, который одновременно являются главной изоляцией и обеспечивают защиту обмоток от механических и климатических воздействий.

3.2 Выводы первичных обмоток расположены на верхней поверхности трансформаторов. Вторичные обмотки размещены каждая на своем магнитопроводе. Выводы вторичных обмоток имеют 3 варианта исполнения и расположены в нижней части трансформаторов.

3.3 Трансформаторы исполнений – 51÷54; 61(К)÷64(К); 71÷74; 81(К)÷84(К); 11÷14; 31÷34; 41÷44; 11-1÷14-1; 41-1÷44-1; 51-1÷54-1; 61(К)-1÷64(К)-1; 71-1÷74-1; 81(К)-1÷84(К)-1;

11М; 31М; 41М. не подлежат заземлению, т.к. не имеют подлежащих заземлению металлических частей. Трансформаторы исполнений 01-09 имеют болт заземления, который расположен на основании, возможность заземления одного из выводов вторичных обмоток непосредственно на основание. Трансформаторы исполнений 01-09, 11-14, 51-54, 71-74, 11М, 21М, 21К÷24К, 61К÷64К, 81К÷84К имеют прозрачную крышку с возможностью пломбирования для защиты вторичных выводов от несанкционированного доступа.

Трансформаторы исполнений 01-09 с числом катушек более 3 поставляются с незаземленными вторичными обмотками. По требованию заказчика возможно заземление одного из выводов вторичных обмоток.

#### **4 Размещение и монтаж**

4.1 Трансформаторы устанавливаются в шкафах КРУ, КРУН и КСО в соответствии с чертежами этих изделий.

Крепление трансформаторов на месте установки производится:

с помощью четырех болтов М12 для исполнений 11-84(К), 11-44(К)-1, 11М, 21М, 31М, 41М;

с помощью шести болтов М12 для исполнений 51÷54-1, 61(К)÷64(К)-1;

с помощью восьми болтов М12 для исполнений 71÷74-1, 81(К)÷84(К)-1;

с помощью четырех болтов М10 для исполнений 01-09.

Допустимые моменты затяжки болтов из стали 35:

момент затяжки для М4 – не более 0,4 Н·м;

момент затяжки для М10 – не более 17 Н·м;

момент затяжки для М12 – не более 30 Н·м;

4.2 При монтаже необходимо снять оксидную пленку с первичных контактов трансформаторов и с подводящих шин.

Допустимые моменты затяжки винтов и болтов контактных электрических соединений:

момент затяжки для М5 –  $2,0 \pm 0,4$  Н·м;

момент затяжки для М6 –  $2,5 \pm 0,5$  Н·м;

момент затяжки для М8 –  $22 \pm 1,5$  Н·м;

ОРТ.142.131.РЭ Часть I (Изм.6)

момент затяжки для М12 –  $40 \pm 2,0$  Н·м.

4.3 Провода, присоединяемые к вторичным выводам трансформаторов должны быть снабжены наконечниками или свернуты в кольцо под винт М5 или М6 и обслужены. При монтаже следует учитывать, что при направлении тока в первичной цепи от Л1 к Л2 вторичный ток во внешней цепи (приборам) направлен от И1 к И2.

4.4 При эксплуатации трансформаторов необходимо исключить размыкание цепей вторичных обмоток, так как на разомкнутой обмотке индуцируется высокое напряжение.

4.5 Неиспользуемые в процессе эксплуатации вторичные обмотки необходимо замкнуть короткой сечением не менее 3 мм<sup>2</sup>.

4.6 Перед вводом в эксплуатацию трансформаторы должны быть подвергнуты испытаниям в соответствии с разделом «Техническое обслуживание» настоящего руководства по эксплуатации.

4.7 При испытании трансформаторов, до установки в КРУ или в их составе, допускается однократное испытание электрической прочности изоляции первичной обмотки напряжением промышленной частоты в течение 1 минуты напряжением 42 кВ.

**Внимание: В остальных случаях испытательное напряжение первичной обмотки должно составлять 37,8 кВ в течение 1 минуты.**

## **5 Маркировка**

5.1 Трансформаторы имеют паспортную табличку, выполненную по ГОСТ 7746 и табличку с предупреждающей надписью о высоком напряжении на выводах разомкнутых вторичных обмоток.

5.2 Маркировка первичной обмотки Л1, Л2, вторичных обмоток 1И1, 1И2, 2И1, 2И2 ... выполнена методом литья на корпусе трансформаторов или методом липкой аппликации.

5.3 Маркировка транспортной тары - по ГОСТ 14192 нанесена непосредственно на тару.

## **6 Меры безопасности**

6.1 Конструкция, монтаж и эксплуатация трансформаторов должны соответствовать требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.007.0 и ГОСТ 12.2.007.3, «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правил



технической эксплуатации электрических сетей и станций», «Межотраслевых правил охраны труда МПОТ-РМ-016» и «Правил устройства электроустановок».

6.2 Не допускается производить какие-либо переключения во вторичных цепях трансформаторов, не убедившись в том, что напряжение с первичной обмотки снято. В процессе эксплуатации должна быть исключена возможность размыкания вторичных цепей трансформаторов.

6.3 Во время эксплуатации вторичные обмотки трансформаторов должны быть замкнуты на нагрузку, в случае отсутствия нагрузки, замыкающей вторичную цепь, замкнуты медным проводником 3 мм<sup>2</sup>.

## **7 Техническое обслуживание**

7.1 При техническом обслуживании трансформаторов необходимо соблюдать правила раздела «Меры безопасности».

7.2 Техническое обслуживание проводится в сроки, предусмотренные для установки, в которую встраиваются трансформаторы.

7.3 Техническое обслуживание проводится в следующем объеме.

- Очистка поверхности трансформаторов от пыли и грязи.
- Внешний осмотр трансформаторов на отсутствие повреждений.
- Испытания, объем и нормы которых установлены РД 34.45-51-300.
- Измерение сопротивления изоляции первичной обмотки.

Проводится мегомметром на 2500 В. Сопротивление должно быть не менее 1000 МОм.

- Измерение сопротивления изоляции вторичных обмоток.

Проводится мегомметром на 1000 В. Сопротивление должно быть не менее 50 МОм.

- Измерение сопротивления обмоток постоянному току. Результаты измерений в эксплуатации привести к температуре заводских испытаний, после чего сравнить со значениями, указанными в паспорте.

Результаты измерений сравнить с заводскими данными. Допустимое отклонение не более  $\pm 30\%$ .

7.4 Трансформаторы в эксплуатации подлежат периодической поверке по методике ГОСТ 8.217.

ОРТ.142.131.РЭ Часть I (Изм.6)

Межповерочный интервал – не более 8 лет.

Имеется возможность проведения поверки в процессе эксплуатации.

Трансформаторы ремонту не подлежат.

Средняя наработка до отказа –  $4,0 \cdot 10^5$  ч.

Срок службы трансформатора, не менее: – 30 лет.

## 7.5 Послепродажное обслуживание

7.5.1 Для получения любой информации или проведения замены комплектующих деталей конструкции при обращении в сервисный отдел следует указать сведения из заводской таблички трансформатора (фото), приложить паспорт изделия.

7.5.2 В случае выхода из строя трансформатора для проведения расследования аварии на энергетическом объекте требуется представить сопроводительное письмо с указанием ниже перечисленной информации и приложить документы:

- копию паспорта трансформатора или фото паспортной таблички;
- погодные условия работы на момент выхода из строя (в течении 3 суток), географическое описание места установки;
- в каком оборудовании установлен трансформатор, его категория размещения;
- главная схема объекта, указать подключённые к трансформатору объекты (указать назначение трансформатора);
- указать используемые защиты трансформатора и уставки защит;
- документ, подтверждающий отработку защит в момент аварии;
- регистрограмму (нагрузки, токи и напряжения в момент аварии) в универсальном формате cometrade (.cfg) или signw;
- акт и протокол выхода из строя трансформатора, подтверждающий неисправность;
- акты и протоколы пусконаладочных работ;
- акт ввода в эксплуатацию;
- цветные фото с места аварии (место установки, трансформатор, дефект);
- выдержки из оперативного журнала;

- анализ причин аварии, проведенный заказчиком (в соответствии с постановлением правительства №846 «Правила расследования причин аварий в электроэнергетике»);

- наработка в часах до аварии;

- совместно с трансформатором, вышедшее из строя оборудование (нагрузка, защиты) в ходе аварии;

- формуляр несоответствия (см. Приложение Б).

## **8 Упаковка, транспортирование и хранение**

8.1 Трансформаторы транспортируются упакованными на поддонах 800×1200 любым закрытым видом транспорта в условиях транспортирования по группе «С» согласно ГОСТ 23216.

Установка поддонов с трансформаторами в несколько ярусов при транспортировании и хранении категорически запрещается.

8.2 Условия транспортирования трансформаторов в части воздействия механических факторов – по группе условий хранения «5» или «6» ГОСТ 15150 для исполнений «У», «УХЛ» и «Т» соответственно.

8.3 Хранение и складирование трансформаторов должно производиться в закрытых помещениях. При хранении трансформаторов без упаковки должны быть приняты меры против возможных повреждений.

8.4 При транспортировании и хранении трансформаторов необходимо избегать резкой смены температур, особенно резкого охлаждения.

8.5 Для удобства подъема, опускания и удержания на весу, монтажных и такелажных работах допускается использовать формовочные уступы на боковых стенках трансформаторов, а так же вкручивать в первичные контакты рым-болты М12 ГОСТ 4751.

Рым-болты в комплект поставки трансформаторов не входят.

8.6 Срок хранения трансформаторов без переконсервации 3 года.

## 9 Условное обозначение трансформатора

Пример записи обозначения опорного трансформатора тока с литой изоляцией на номинальное напряжение 10 кВ, конструктивного варианта исполнения 01, с вторичными обмотками класса точности 0,2S и нагрузкой 10 В·А для коммерческого учета, класса точности 0,5 и нагрузкой 10 В·А для подключения цепей измерения, класса точности 10P нагрузкой 15 В·А для подключения цепей защиты, на номинальный первичный ток 300 А, номинальный вторичный ток 5 А, климатического исполнения «У», категории размещения «2» по ГОСТ 15150 при его заказе и в документации другого изделия:

*Трансформатор тока*

*ТОЛ-СЭЦ-10-01 0,2S/0,5/10P-10/10/15-300/5 У2*

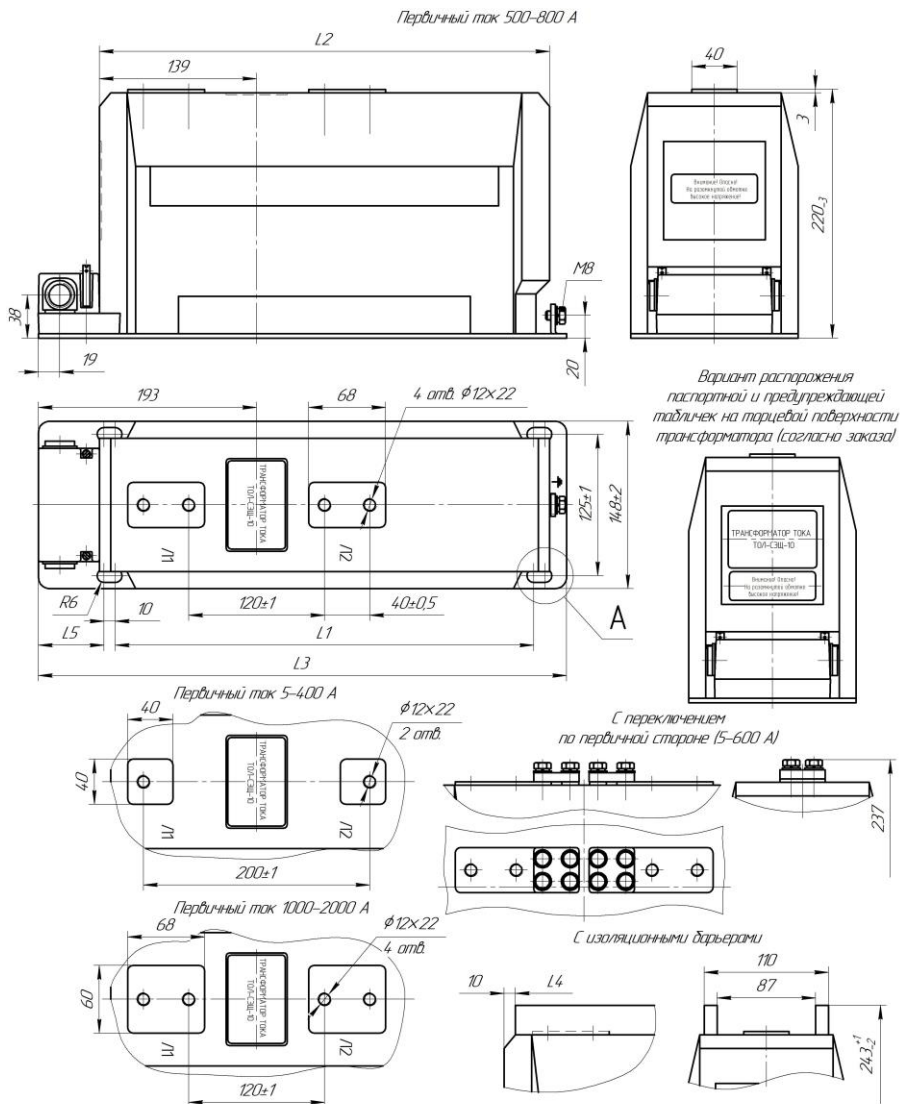
*ТУ 3414-178-15356352-2012*

## Нормативные ссылки

ГОСТ 8.217 – 2003	ГСОЕИ. Трансформаторы тока. Методика поверки.
ГОСТ 12.2.007.0 – 75	ССБТ. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности.
ГОСТ 12.2.007.3 – 75	ССБТ. Электротехнические устройства на напряжение свыше 1000 В. Требования безопасности.
ГОСТ 1516.3 – 96	Электрооборудование переменного тока на напряжение от 1 до 750 кВ. Требования к электрической прочности изоляции.
ГОСТ 4751 – 73	Рым-болты. Технические условия.
ГОСТ 7746 – 2001	Трансформаторы тока. Общие технические условия.
ГОСТ 8865 – 93	Системы электрической изоляции. Оценка нагревостойкости и классификация.
ГОСТ 14192 – 96	Маркировка грузов.
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. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам.
ГОСТ 17516.1 - 90	Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к механическим 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 воздействием источника зажигания.
ГОСТ 30546.2 – 98	Испытание на сейсмостойкость машин, приборов и других технических изделий.
ГОСТ 32137-2013	Совместимость технических средств электромагнитная. Технические средства для атомных станций. Требования и методы испытаний.
РД 34.45-51.300-97	Объем и нормы испытаний электрооборудования.
НП-001-15	Общие положения обеспечения безопасности атомных станций.
НП-031-01	Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций.
ПОТ РМ-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00	Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок
ПТЭЭСС РД 34.20.501-95	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации

Приложение А

Рисунок А Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов тока ТОЛ-СЭЦ-10 исполнений 01÷09



Тип трансформатора	Первичный ток А	Покрытие первичных катушек (оптимально)	Размеры мм					Масса, кг не более
			L1	L2	L3	L4	L5	
ТОЛ-СЭЦ-10-01 04, 07	до 800 включительно	без покрытия (оптимально)	270	278	347	258	4,8	23,0
	1000, 1500, 2000	сердечко (медь)						
ТОЛ-СЭЦ-10-02 05, 08	до 800 включительно	без покрытия (оптимально)	330	338	405	318	5,8	30,5
	1000, 1500	сердечко (медь)						
ТОЛ-СЭЦ-10-03 06, 09	до 800 включительно	без покрытия (оптимально)	390	398	465	378	5,8	36,5
	1000, 1500	сердечко (медь)						



Продолжение приложения А

Рисунок Б Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 11÷14, 21÷24(К)

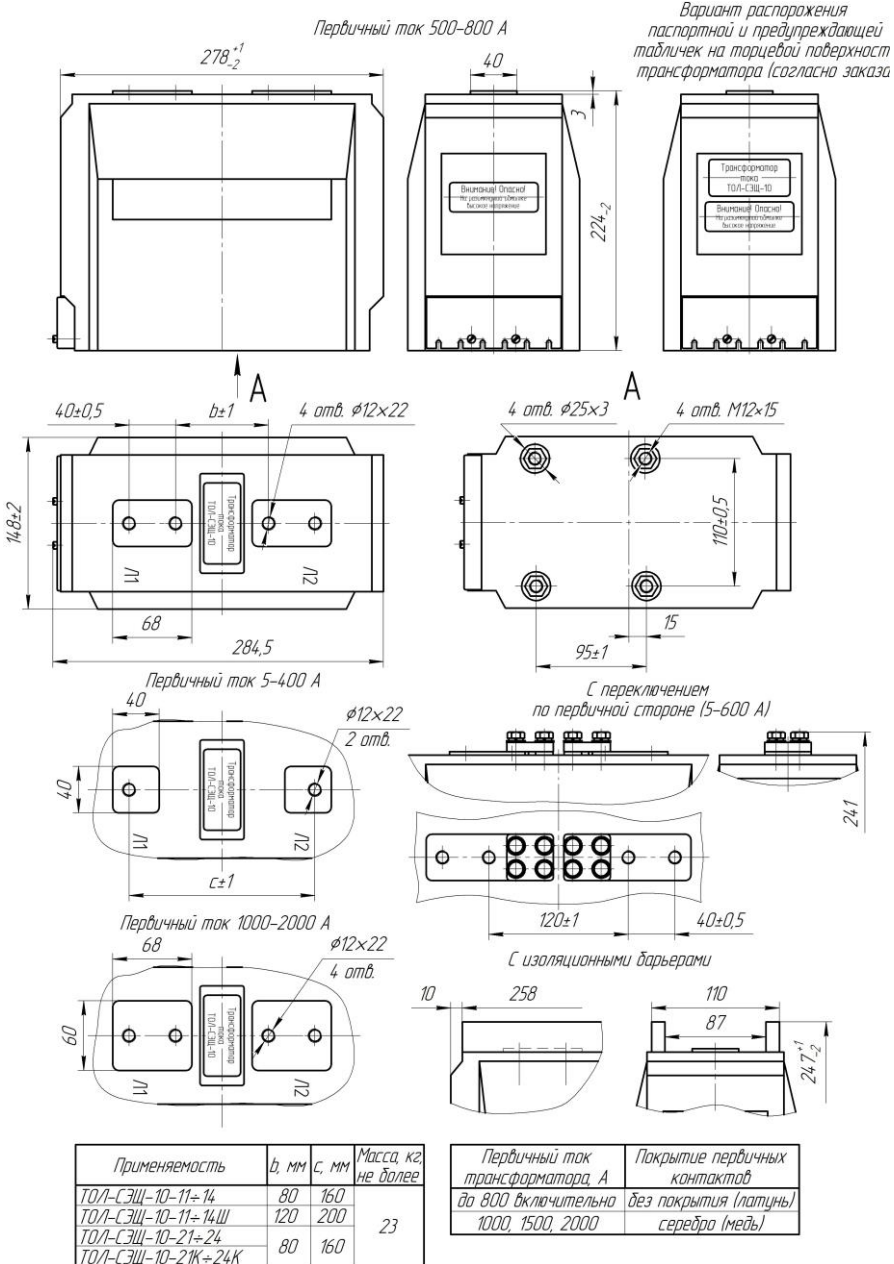
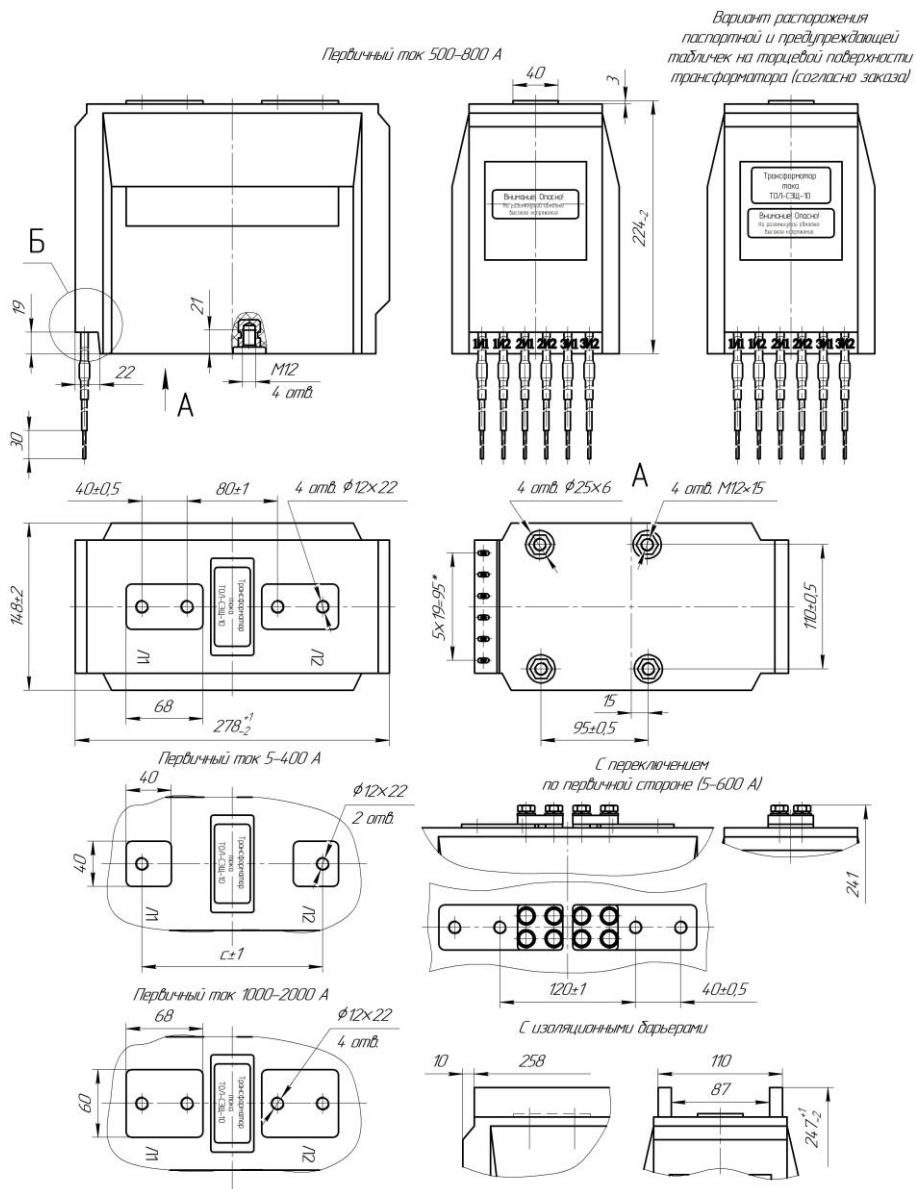


Рисунок В Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 31÷34, 41÷44

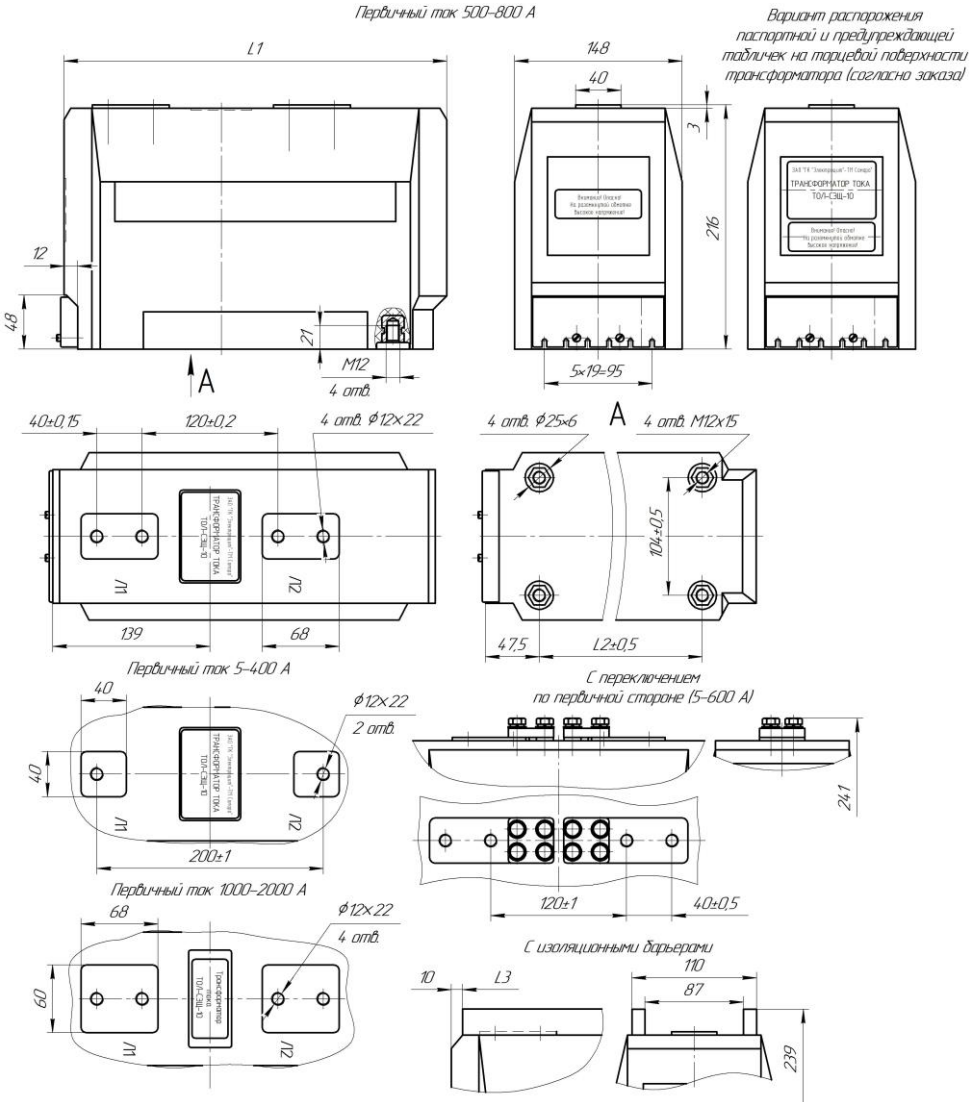


Первичный ток трансформатора, А	Покрытие первичных контактов	Масса, кг не более
до 800 включительно	без покрытия (латунь)	23
1000, 1500, 2000	серебро (медь)	



Продолжение приложения А

Рисунок Г Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 51-54, 61(К)-64(К), 71-74, 81(К)-84(К)



Тип трансформатора	Размеры мм			Масса, кг не более
	L1	L2	L3	
ТОЛ-СЭЩ-10-51-54	338	243	318	29
ТОЛ-СЭЩ-10-61-64				
ТОЛ-СЭЩ-10-71-74	398	303	378	35
ТОЛ-СЭЩ-10-81-84				

Первичный ток трансформатора А	Покрывание первичных контактов без покрытия (латунь)
до 800 включительно	серебря (медь)
1000, 1500, 2000	

Рисунок Д Расположение вторичных выводов трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 01÷09

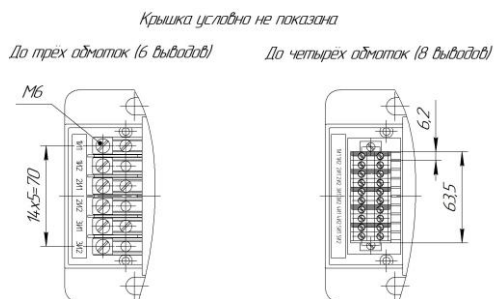


Рисунок Е Расположение вторичных выводов трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 31÷34, 61÷64 с гибкими выводами, 81÷84 с гибкими выводами

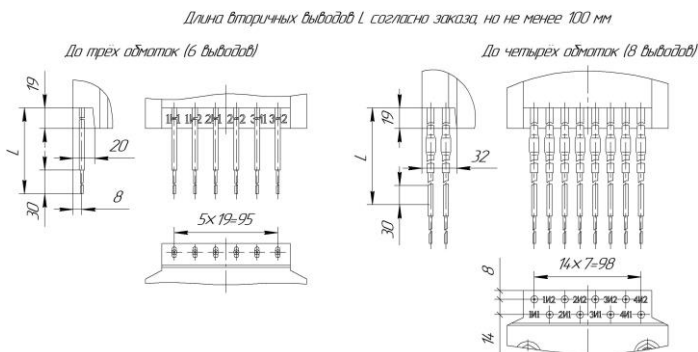
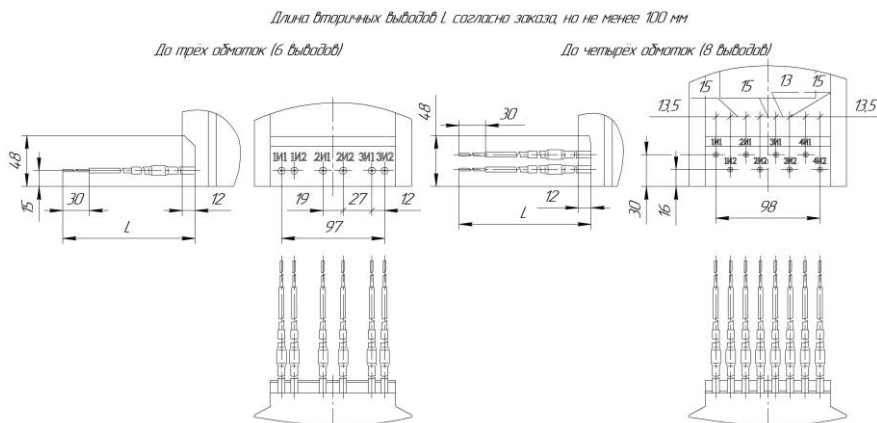


Рисунок Ж Расположение вторичных выводов трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 41÷44, 51÷54 с гибкими выводами, 71÷74 с гибкими выводами



Продолжение приложения А

Рисунок И Расположение вторичных выводов трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 11÷14, 51÷54, 71÷74

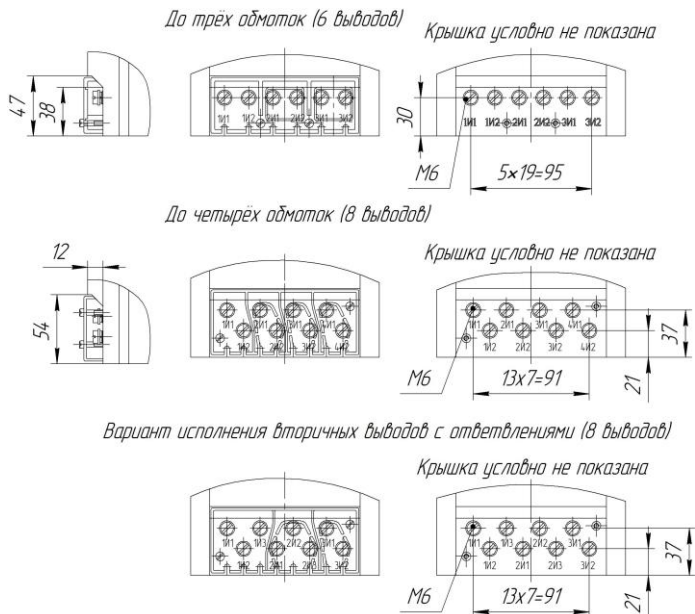


Рисунок К Расположение вторичных выводов трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 21÷24(К), 61÷64(К), 81÷84(К)

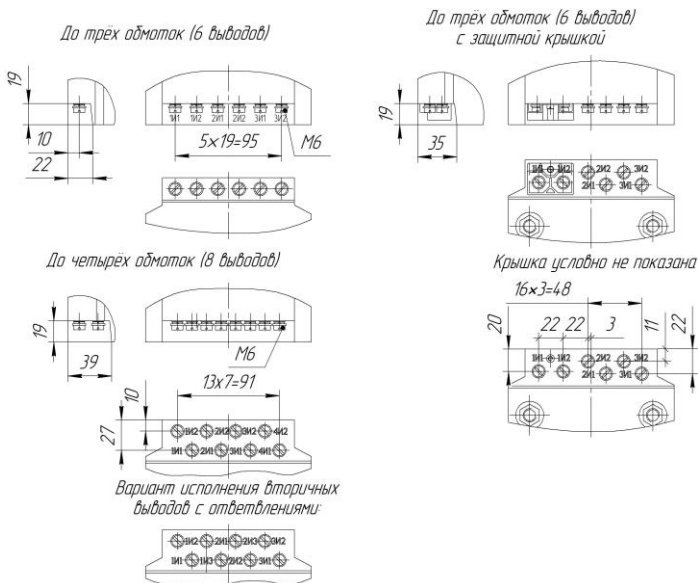
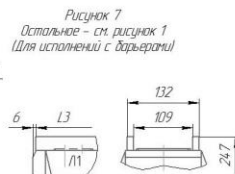
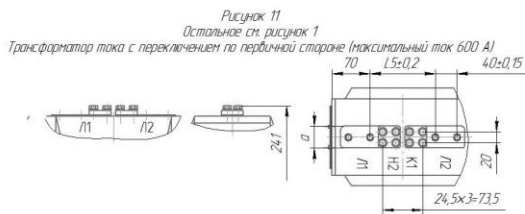
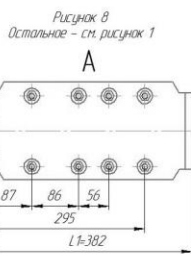
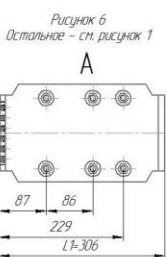
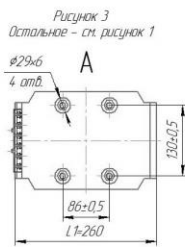
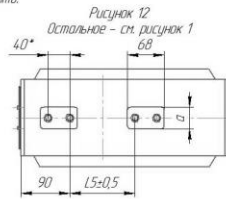
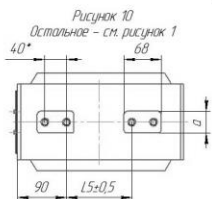
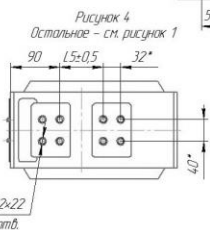
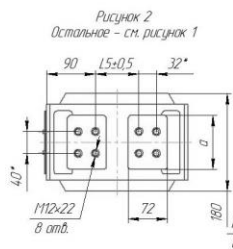
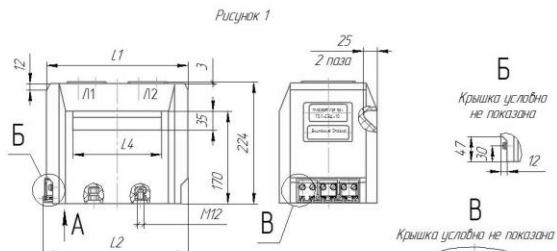


Рисунок Л Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 11÷14-1, 21(К)÷24(К)-1, 31÷34-1, 41÷44-1, 51÷54-1, 61(К)÷64(К)-1, 71÷74-1, 81(К)÷84(К)-1



Продолжение приложения А

Продолжение рисунка Л

Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов тока  
 ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 11÷14-1, 21(К)÷24(К)-1, 31÷34-1, 41÷44-1, 51÷54-1,  
 61(К)÷64(К)-1, 71÷74-1, 81(К)÷84(К)-1

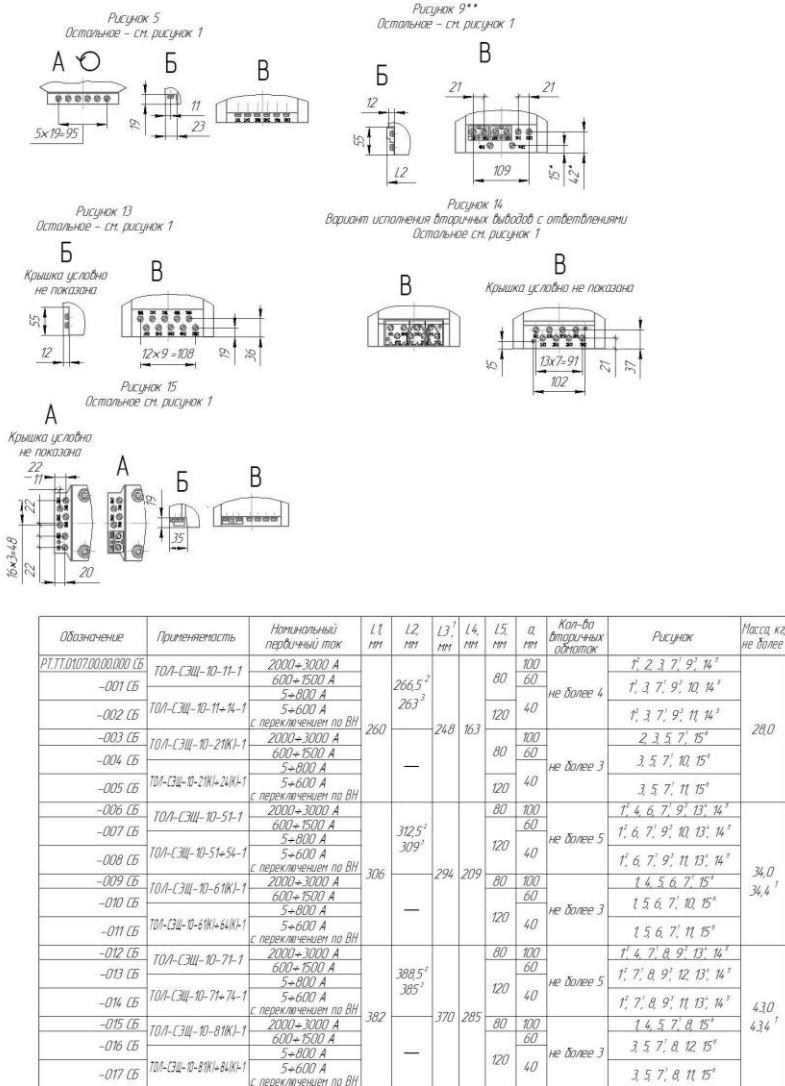
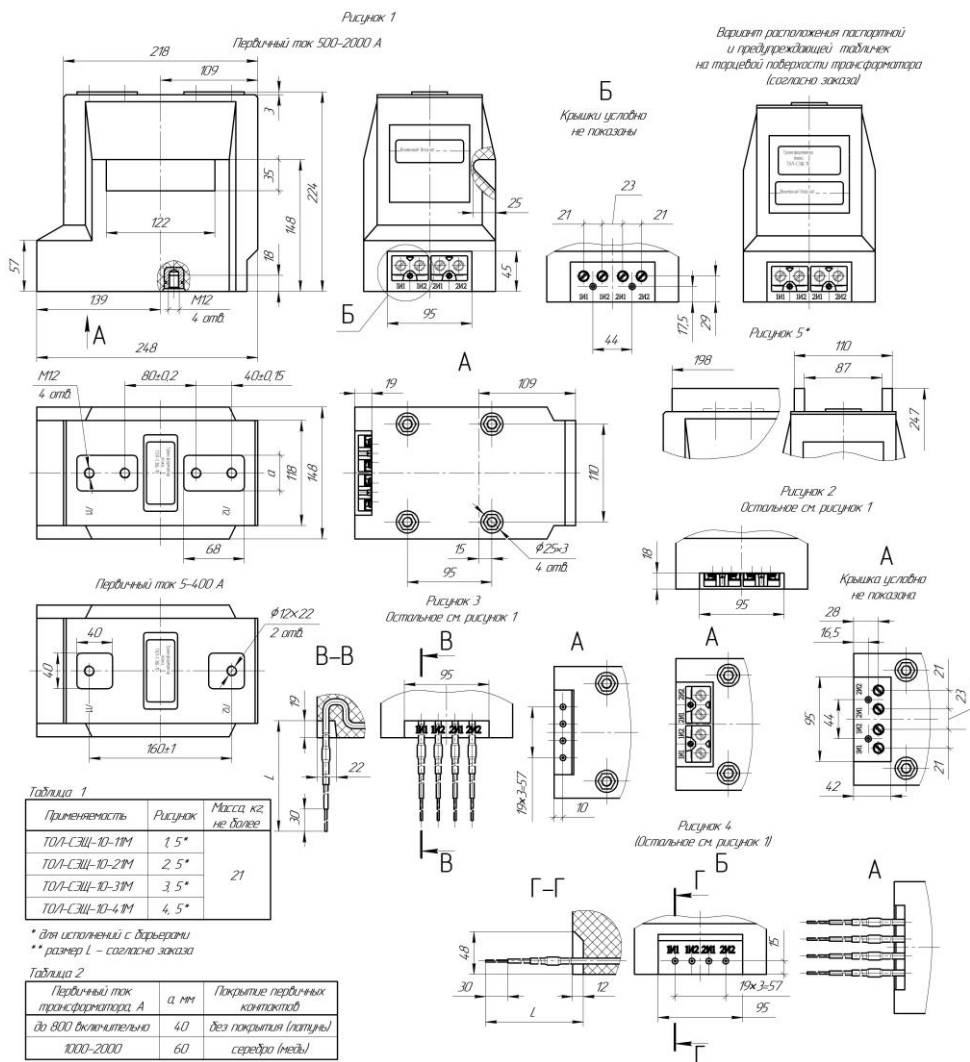


Рисунок М Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10 исполнений 11М, 21М, 31М, 41М



## Приложение Б

## Формуляр несоответствия

№	Параметр	Заполняется клиентом:			
1	Организация/регион				
2	ФИО, контакт				
3	Номер заказа				
4	S/п			Дата и время обнаружения	
5	Этап обнаружения, дата		В пути		
			Приёмка		
			Монтаж		
			Пусконаладочные работы		
			Эксплуатация		
		Постагантийный			
6	Изделие				
7	Зона возникновения				
8	Вид несоответствия	8.1. Дефект встроенного покупного оборудования, производства не СЭЩ	8.1.1. Не работает		
			8.1.2. Работает неверно (некорректно)		
			8.1.3. Несоответствие характеристик		
			8.1.4. Механическое повреждение		
			8.1.5. Дефект покрытия		
			8.1.6. Истёк срок годности		
		8.2. Документация	8.2.1. Отсутствие схем, паспортов и т.п.		
			8.2.2. Отсутствие паспортных табличек		
			8.2.3. Несоответствие схем, паспортов и т.п.		
			8.2.4. Несоответствие паспортных табличек		
		8.3. Некомплектная поставка	8.3.1. Отсутствие комплектующих		
			8.3.2. Не соответствует указанному в КВ (ТЗ)		
			8.3.3. Отсутствует в КВ		
		8.4. Неверный (не организован) монтаж силовых цепей	8.4.1. неверная схема монтажа		
			8.4.2. монтаж не по схеме		
			8.4.3. некачественный монтаж		
		8.5. Неверный (не организован) монтаж вторичных цепей	8.5.1. неверная схема монтажа		
			8.5.2. монтаж не по схеме		
8.5.3. некачественный монтаж					
8.6. Дефект оборудования СЭЩ	8.6.1. Не работает				
	8.6.2. Работает неверно (некорректно)				
	8.6.3. Несоответствие характеристик				
	8.6.4. Механическое повреждение				
	8.6.5. Дефект покрытия				

## Продолжение формуляра несоответствия

		8.7. Несоблюдение сроков поставки		
		8.8. Иное		
Описание несоответствия в свободной форме:				