



ОАО «Свердловский завод трансформаторов тока»

ОКПД 2 27.11.42.000

Утвержден
1ГГ.671 213.022 РЭ-ЛУ

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА

ТОЛ-35 Ш-7.2

Руководство по эксплуатации

1ГГ.671 213.022 РЭ



Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) содержит сведения о назначении, конструкции, характеристиках трансформаторов тока ТОЛ-35 III-7.2 (в дальнейшем именуемые «трансформаторы»), предназначенных для внутрироссийских поставок, эксплуатации на объектах ОАО «РЖД», для атомных станций (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 1516.3-96 Электрооборудование переменного тока на напряжения от 1 до 750 кВ. Требования к электрической прочности изоляции

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 9920-89 Электроустановки переменного тока на напряжение от 3 до 750 кВ. Длина пути утечки внешней изоляции

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 воздействием источника зажигания

ГОСТ 28856-90 Изоляторы линейные подвесные стержневые полимерные. Общие технические условия

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

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

ГОСТ Р МЭК 61869-2-2015 Трансформаторы измерительные. Часть 2. Дополнительные требования к трансформаторам тока.

МП 82-26-2023 ГСИ. Трансформаторы тока опорные. Методика поверки.

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.

При подготовке к эксплуатации и проведении технического обслуживания должны выполняться «Правила устройства электроустановок», «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» и «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации».

2.2 Требования безопасности при поверке трансформаторов – по ГОСТ 8.217.

2.3 **ВНИМАНИЕ! ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ТРАНСФОРМАТОРОВ НЕОБХОДИМО ИСКЛЮЧИТЬ РАЗМЫКАНИЕ ВТОРИЧНЫХ ОБМОТОК!** Неиспользуемые в процессе эксплуатации вторичные обмотки необходимо замкнуть проводом сечением не менее 3 мм². Если в процессе эксплуатации не используются более одной вторичной обмотки, замыкать и заземлять эти обмотки отдельно.

2.4 Производство работ на трансформаторах без снятия напряжения с первичной обмотки не допускается.

2.5 К контуру заземления должен быть присоединен болт заземления, расположенный на швеллере в основании трансформатора.

3 Описание и работа трансформаторов

3.1 Назначение трансформаторов

3.1.1 Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам, устройствам защиты, автоматики, сигнализации и управления, а также для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжение 35 кВ.

3.1.2 Трансформаторы предназначены для наружной установки в открытых распределительных устройствах (ОРУ).

3.1.3 Трансформаторы имеют климатическое исполнение «УХЛ» категории размещения 1 по ГОСТ 15150 и предназначены для эксплуатации в следующих условиях:

- высота установки над уровнем моря - не более 1000 м. По согласованию с заводом-изготовителем допускается эксплуатация трансформаторов на высоте над уровнем моря более 1000 м;

- температура окружающего воздуха при эксплуатации от минус 60 °С до плюс 50 °С;

- относительная влажность, давление воздуха согласно ГОСТ 15543.1;

- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли, агрессивных газов и паров в концентрациях, разрушающих покрытия, металлы и изоляцию. Атмосфера типа II по ГОСТ 15150. Степень загрязнения атмосферы согласно «Правил устройства электроустановок» - ЗСЗ для трансформаторов с категорией длины пути утечки III по ГОСТ 9920 (V СЗА по ГОСТ 28856);

- рабочее положение трансформаторов в пространстве – вертикальное;

- трансформаторы предназначены для эксплуатации в электроустановках, подвергающихся воздействию грозových перенапряжений при обычных мерах грозозащиты, и имеют нормальную изоляцию уровня «б» по ГОСТ 1516.3. Изоляция литая, класса нагревостойкости «В» по ГОСТ 8865 и класса воспламеняемости FH (ПГ) 1 по ГОСТ 28779.

- трансформаторы соответствуют группе условий эксплуатации М7 по ГОСТ 30631;

- трансформаторы рассчитаны на суммарную механическую нагрузку от ветра со скоростью 40 м/с, гололеда с толщиной стенки льда 20 мм и от тяжения проводов не более 500 Н (50 кгс);

- трансформаторы сейсмостойки при воздействии землетрясений интенсивностью 9 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;

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

- трансформаторы удовлетворяют нормам промышленных радиопомех, установленным в ГОСТ CISPR 11, класс А, группа 1.

3.2 Технические характеристики

3.2.1 Основные технические характеристики приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

| Наименование параметра | Значение |
|--|--|
| Номинальное напряжение, кВ | 35 |
| Наибольшее рабочее напряжение, кВ | 40,5 |
| Номинальная частота переменного тока, Гц | 50 |
| Номинальный первичный ток, А | от 10 до 2000 |
| Номинальный вторичный ток, А | 1 или 5 |
| Класс точности: вторичной обмотки для измерений вторичной обмотки для защиты | 0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 5P; 10P |
| Класс точности вторичной обмотки для защиты по ГОСТ Р МЭК 61869-2 | 5PR; 10PR; PX; PXR |
| Количество вторичных обмоток, шт.: общее количество вторичных обмоток для измерений для защиты | от 1 до 4 1; 2; 3 или 4 1; 2 или 3 |
| Номинальная вторичная нагрузка, В•А, вторичных обмоток при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно-активная): для измерений для защиты | 3; 5; 10; 15 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30 |
| Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты*, не менее | 10 |
| Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений*, не более | 6 |

Примечания

1. * Значения номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений приведены при наибольшем (15 В·А для измерительной и 30 В·А для защитной) значении вторичной нагрузки.

Для классов точности РХ; РХR - номинальный коэффициент расширения тока K_x (уточняется при заказе). Остальные нормированные параметры для классов точности РХ; РХR указаны в паспорте на изделие.

2. Количество вторичных обмоток, классы точности, значения номинальных вторичных нагрузок, номинального первичного и вторичного тока, номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений уточняются в заказе.

Таблица 2

| Тип трансформатора | Номинальный первичный ток, А | Наибольший рабочий первичный ток, А | Номинальный вторичный ток, А | Ток электродинамической стойкости, кА | Односекундный ток термической стойкости, кА |
|--------------------|------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|---------------------------------------|---|
| ТОЛ-35 Ш-7.2 | 10 | 10 | 5 или 1 | 2,55 | 1,0 |
| | 15 | 16 | | 3,83 | 1,5 |
| | 20 | 20 | | 5,10 | 2,0 |
| | 30 | 32 | | 7,70 | 3,0 |
| | 40 | 40 | | 10,20 | 4,0 |
| | 50 | 50 | | 12,75 | 5,0 |
| | 75 | 80 | | 19,13 | 7,5 |
| | 80 | 80 | | 20,40 | 8,0 |
| | 100 | 100 | | 25,50 | 10,0 |
| | 150 | 160 | | 38,25 | 15,0 |
| | 200 | 200 | | 51,00 | 20,0 |
| | 300 | 320 | | 76,50 | 30,0 |
| | 400 | 400 | | 102,0 | 40,0 |
| | 500 | 500 | | 127,5 | 50,0 |
| | 600 | 630 | | 153,00 | 60,0 |
| | 750 | 800 | | | |
| | 800 | 800 | | | |
| | 1000 | 1000 | | | |
| 1200 | 1250 | | | | |
| 1500 | 1600 | | | | |
| 2000 | 2000 | | | | |

3.2.2 Расчетные значения сопротивления вторичных обмоток постоянному току приведены в таблице 3.

Таблица 3

| Конструктивное исполнение | Номинальный первичный ток, А | Номинальный вторичный ток, А | Сопротивление обмоток постоянному току, Ом | |
|---------------------------|------------------------------|------------------------------|--|------------|
| | | | для измерений | для защиты |
| ТОЛ-35 III-7.2 | 10 – 300; 600 | 5 | 0,133 | 0,113 |
| | 750 | | 0,170 | 0,162 |
| | 400; 800 | | 0,181 | 0,172 |
| | 500; 1000 | | 0,227 | 0,303 |
| | 1200 | | 0,156 | 0,315 |
| | 1500 | | 0,207 | 0,297 |
| | 2000 | | 0,276 | 0,397 |
| | 10 – 300; 600 | 1 | 3,0 | 2,5 |
| | 750 | | 3,4 | 4,6 |
| | 400; 800 | | 3,6 | 4,9 |
| | 500; 1000 | | 3,2 | 5,6 |
| | 1200 | | 4,0 | 6,4 |
| | 1500 | | 4,9 | 8,2 |
| | 2000 | | 6,8 | 10,1 |

3.2.3 Расчетные значения номинальной предельной кратности вторичных обмоток для защиты, в зависимости от номинальной вторичной нагрузки, приведены в приложении А.

3.3 Устройство

3.3.1 Трансформаторы выполнены в виде опорной конструкции. Имеют одну, две, три или четыре вторичных обмотки. Вторичные обмотки намотаны на тороидальные магнитопроводы.

3.3.2 Первичная и вторичные обмотки залиты изоляционным компаундом, создающим монолитный блок.

3.3.3 Выводы вторичных обмоток расположены внизу трансформаторов и закрыты защитной крышкой.

3.3.4 У стандартных исполнений трансформаторов вторичная обмотка, предназначенная для измерений и учета электроэнергии, обозначается №1, обмотки для питания цепей защиты, автоматики, сигнализации и управления - №2, №3 и №4.

При заказе трансформаторов с нестандартным набором катушек по классам

точности, номинальным вторичным нагрузкам или номинальным предельным кратностям, параметры обмоток указаны в паспорте на изделие и на табличке технических данных.

3.3.5 Табличка с техническими данными трансформаторов расположена на основании трансформаторов.

3.3.6 На швеллере в основании трансформатора имеется знак земли «» и болт заземления для присоединения заземляющего проводника.

3.3.7 Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов приведены в приложении Б.

3.4 Маркировка

3.4.1 Маркировка выводов первичной и вторичных обмоток, а также нумерация ответвлений вторичной обмотки рельефная, выполняется компаундом при заливке трансформаторов в форму.

3.4.2 Выводы первичной обмотки имеют маркировку Л1 и Л2.

У стандартных исполнений трансформаторов выводы вторичной обмотки для измерений имеют маркировку 1И1-1И2, выводы обмоток для защиты – 2И1-2И2, 3И1-3И2 и 4И1-4И2.

3.4.3 Трансформаторы имеют табличку технических данных с указанием основных технических характеристик, с предупреждающей надписью о напряжении на разомкнутых вторичных обмотках.

4 Эксплуатация трансформаторов

4.1 Подготовка трансформаторов к эксплуатации

4.1.1 Трансформаторы распаковать и проверить комплектность.

Трансформаторы тщательно протереть для удаления пыли, грязи и поверхностной влаги.

Убедиться путем наружного осмотра в отсутствии повреждений выводов и корпуса трансформаторов.

4.1.2 При подсоединении подводящих шин выводы первичной обмотки не должны испытывать изгибающих усилий.

Место для установки трансформаторов должно обеспечивать удобный доступ к клеммнику ответвлений вторичной обмотки.

Подвести кабель к ответвлениям вторичной обмотки и произвести необходимые электрические соединения, предварительно очистив все контактные поверхности от загрязнений сухой ветошью.

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

Клеммник выводов вторичной обмотки закрыть защитной крышкой.

При монтаже и подключении трансформаторов следует соблюдать требования ГОСТ 10434 для контактных соединений по моменту затяжки в соответствии с таблицей 3а.

Таблица 3а

| 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 |

Перед вводом в эксплуатацию новых трансформаторов проводятся испытания в объеме, установленном в разделе 10.4 (литера «П») 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.

Методы испытаний трансформаторов классов точности 5PR; 10PR; PX; PXR должны соответствовать ГОСТ Р МЭК 61869-2.

4.2 Эксплуатационные ограничения

Эксплуатация трансформаторов должна производиться в соответствии с «Правилами устройства электроустановок», «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» при следующих ограничениях:

- вторичные нагрузки не должны превышать значений, указанных в 3.2.1;

- наибольшее рабочее напряжение не должно превышать значения, указанного в 3.2.1;
- токи короткого замыкания не должны превышать значений, указанных в 3.2.1;
- суммарные механические нагрузки не должны превышать значений, указанных в 3.1.3;
- значения механических внешних воздействующих факторов не должны превышать установленных ГОСТ 30631 для группы условий эксплуатации М7;
- качество электроэнергии должно соответствовать требованиям ГОСТ 32144;
- допускается кратковременное, не более 2 ч в неделю, повышение первичного тока на 20 % по отношению к наибольшему рабочему первичному току;
- механические воздействия от подводящих шин на выводы трансформаторов при протекании тока короткого замыкания не должны превышать указанных в ГОСТ 7746;
- не допускается деформация выводов первичной обмотки трансформатора;
- не рекомендуется жесткое соединение (либо соединение при помощи жесткой шины) выводов первичной обмотки трансформатора и выключателя, или другого изделия. В случае обнаружения деформации выводов первичной обмотки при таком виде соединения гарантийные обязательства на изделия не распространяются!

5 Поверка трансформаторов

5.1 Трансформаторы поверяются в соответствии с ГОСТ 8.217. Интервал между поверками 16 лет.

5.2 Трансформаторы классов точности 5PR; 10PR; PX; PXR поверяются в соответствии с МП 82-26-2023. Интервал между поверками 8 лет.

6 Техническое обслуживание

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

6.2 Работы по техническому обслуживанию следует проводить в сроки, предусмотренные ОРУ, в которых эксплуатируются трансформаторы.

При техническом обслуживании проводятся следующие работы:

- очистка трансформаторов от грязи и пыли сухой ветошью, не оставляющей ворса или смоченной в уайт-спирите ГОСТ 3134 (или других нефтяных растворителях);
- проверка крепления первичных и вторичных подсоединений, крепления трансформаторов;
- внешний осмотр трансформаторов. На литой поверхности не должно быть трещин и сколов изоляции;
- испытания, объем и нормы которых установлены РД 34.45-51-300-97, СТО 34.01-23.1-001-2017.

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

- измерение сопротивления изоляции первичной обмотки мегаомметром на 2500 В. Напряжение прикладывается между выводом первичной обмотки и соединенными вместе выводами вторичных обмоток и болтом заземления. Сопротивление изоляции - не менее 1000 МОм;
- измерение сопротивления изоляции вторичных обмоток мегаомметром на 1000 В. Измерение проводится между выводами вторичных обмоток и болтом заземления. Сопротивление изоляции - не менее 50 МОм;
- испытание электрической прочности изоляции вторичных обмоток напряжением промышленной частоты 3 кВ в течение 1 минуты. Напряжение прикладывается к одной из обмоток при заземленных других;
- испытание электрической прочности изоляции первичной обмотки напряжением промышленной частоты в течение 1 минуты. Напряжение прикладывается между выводом первичной обмотки и болтом заземления, при этом ответвления вторичных обмоток должны быть закорочены и заземлены;
- расчетные значения напряжения для проверки коэффициента безопасности приборов обмоток для измерения приведены в таблице 4;

- измерение тока намагничивания вторичных обмоток для защиты должно производиться при значениях напряжений, указанных в таблице 4. Измеренное значение не должно отличаться от указанного в паспорте более чем на $\pm 10\%$;

- расчетное значение напряжения для снятия вольт-амперной характеристики обмоток для измерения приведено в таблице 5. Измеренное значение не должно отличаться от указанного в паспорте более чем на $\pm 10\%$;

- измерение тока намагничивания вторичных обмоток производится по ГОСТ 7746. Для измерения токов намагничивания к испытуемой вторичной обмотке, при разомкнутой первичной, прикладывается напряжение, указанное в таблицах 4 и 5. При этом должен использоваться вольтметр эффективных значений класса точности 0,5 с входным сопротивлением не менее 10 МОм. Напряжение, подаваемое на вторичную обмотку, не должно отличаться от приведенного в таблицах 4 и 5 более чем $\pm 1\%$.

Таблица 4

| Конструктивное исполнение | Номинальный первичный ток, А | Номинальный вторичный ток, А | Расчетное напряжение обмотки, В | |
|---------------------------|------------------------------|------------------------------|---------------------------------|------------|
| | | | для измерений | для защиты |
| ТОЛ-35 Ш-7.2 | 10 – 300; 600 | 5 | 22 | 66 |
| | 750 | | 23 | 70 |
| | 400; 800 | | 23 | 70 |
| | 500; 1000 | | 25 | 91 |
| | 1200 | | 22 | 77 |
| | 1500 | | 24 | 76 |
| | 2000 | | 26 | 97 |
| | 10 – 300; 600 | 1 | 93 | 329 |
| | 750 | | 96 | 351 |
| | 400; 800 | | 101 | 355 |
| | 500; 1000 | | 109 | 365 |
| | 1200 | | 114 | 376 |
| | 1500 | | 120 | 401 |
| | 2000 | | 133 | 436 |

Примечание - Для классов РХ и РХР предоставляется по запросу при заказе.

Таблица 5

| Конструктивное исполнение | Номинальный первичный ток, А | Номинальный вторичный ток, А | Расчетное напряжение, В |
|---------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------|
| ТОЛ-35 Ш-7.2 | 10 – 300; 600 | 5 | 6,5 |
| | 750 | | |
| | 400; 800 | | |
| | 500; 1000 | | |
| | 1200 | | |
| | 1500 | | |
| | 2000 | | |
| | 10 – 300; 600 | 1 | 27,5 |
| | 750 | | |
| | 400; 800 | | |
| | 500; 1000 | | |
| | 1200 | | |
| | 1500 | | |
| | 2000 | | |

Значения испытательных напряжений для проведения испытаний электрической прочности изоляции первичной и вторичных обмоток, сопротивления изоляции обмоток и измеренные значения токов намагничивания вторичных обмоток указываются в паспорте на изделие.

По усмотрению предприятия, эксплуатирующего трансформаторы, объем работ по техническому обслуживанию может быть сокращен.

6.4 Трансформаторы не требуют ремонта за весь срок службы. При несоответствии технических параметров трансформаторов настоящему РЭ, трансформаторы необходимо заменить.

7 Требования к подготовке персонала

7.1 Установка трансформаторов в ОРУ должна проводиться под руководством и наблюдением инженерно-технических работников рабочими, обученными выполнению необходимых операций и имеющими квалификационный разряд не ниже 3.

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

8 Упаковка. Хранение

8.1 Хранение и складирование трансформаторов может производиться в помещениях или под навесом. Допускается хранение на открытых площадках.

8.2 Хранение и складирование трансформаторов может производиться в упаковке или без нее.

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

8.3 Хранение трансформаторов в части воздействия климатических факторов - по условиям хранения 9 ГОСТ 15150.

8.4 Срок защиты трансформаторов консервационной смазкой, нанесенной на предприятии-изготовителе, составляет три года. Срок исчисляется от даты консервации, указанной в паспорте на изделие.

По истечении указанного срока необходимо провести переконсервацию металлических частей, с предварительным удалением старой консервационной смазки. Консервацию проводить по ГОСТ 9.014 консервационным маслом К-17 ГОСТ 10877.

Допускается в эксплуатации применять другие методы консервации из предусмотренных ГОСТ 23216, при этом срок защиты определяется в зависимости от примененного метода консервации.

9 Транспортирование

9.1 Транспортирование трансформаторов возможно любым закрытым видом транспорта на любые расстояния в условиях транспортирования Ж согласно ГОСТ 23216.

9.2 Трансформаторы транспортируются в вертикальном положении в транспортной таре. При транспортировании тара должна быть жестко закреплена от перемещения.

9.3 Климатические факторы при транспортировании должны соответствовать условиям хранения 9 ГОСТ 15150.

9.4 При транспортировании трансформаторов необходимо соблюдать меры предосторожности, применяемые при транспортировке крупногабаритных грузов. Подъем трансформаторов следует производить без рывков и толчков с со-

хранением вертикального положения и соблюдения мер безопасности и только за транспортную раму трансформатора. Схема трансформатора с транспортной тарой приведена в приложении В.

9.5 Транспортирование в самолетах должно производиться в отапливаемых герметизированных отсеках.

9.6 Запрещается подъем или транспортирование трансформатора за выводы первичной обмотки.

Трансформаторы установить на фундамент или опорные конструкции и закрепить с помощью болтов или шпилек.

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

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.

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.

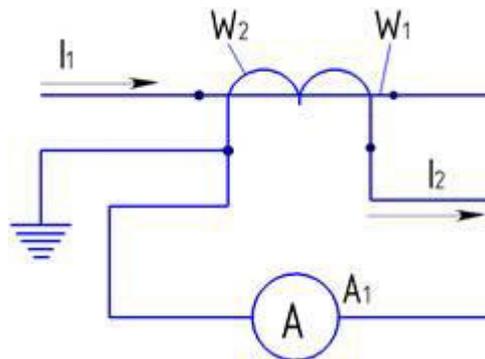


Рисунок 1 Трансформатор тока. Схема включения.

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

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

Приложение А
(справочное)

Расчетные значения номинальной предельной кратности вторичных обмоток для защиты в зависимости от номинальной вторичной нагрузки в классах точности 5P; 5PR; 10P; 10PR; PX*; PXR*

Таблица А.1

| Номинальная вторичная нагрузка, В·А | 3 | 5 | 10 | 15 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 75 | 100 |
|---|----------------------------------|----|----|----|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|
| Коэффициент трансформации | Номинальная предельная кратность | | | | | | | | | | |
| 10 - 300; 600 | 50 | 39 | 25 | 18 | 14 | 10 | 7 | 5,5 | 4,5 | 4 | 3 |
| 400; 800 | 45 | 36 | 25 | 19 | 15 | 10,5 | 8 | 6,5 | 5,5 | 4 | 3 |
| 500; 1000 | 37 | 32 | 25 | 20 | 16 | 12 | 9 | 8 | 6,5 | 5,5 | 4 |
| 750 | 44 | 36 | 24 | 18 | 14 | 10 | 7,5 | 6 | 5 | 4 | 3 |
| 1200 | 31 | 28 | 21 | 16 | 13,5 | 10 | 8 | 6,5 | 5,5 | 4,5 | 3,5 |
| 1500 | 31 | 27 | 20 | 16 | 13 | 10 | 8 | 6,5 | 5,5 | 4,5 | 3,5 |
| 2000 | 33 | 28 | 22 | 18 | 16 | 12 | 9,5 | 8 | 7 | 5,5 | 4,5 |
| Примечание - * Предоставляется по запросу при заказе. | | | | | | | | | | | |

Приложение Б
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов тока ТОЛ-35 III-7.2

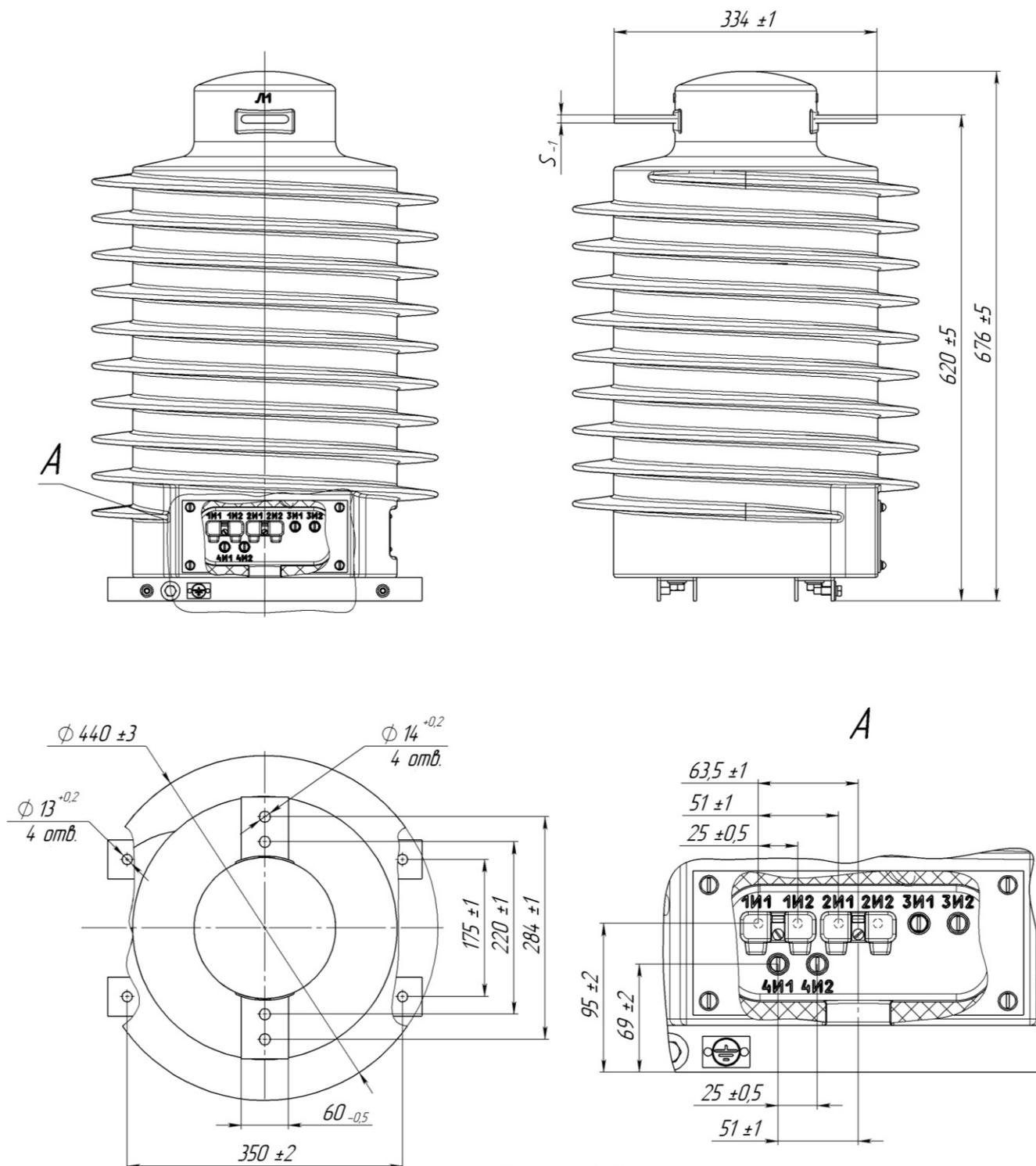


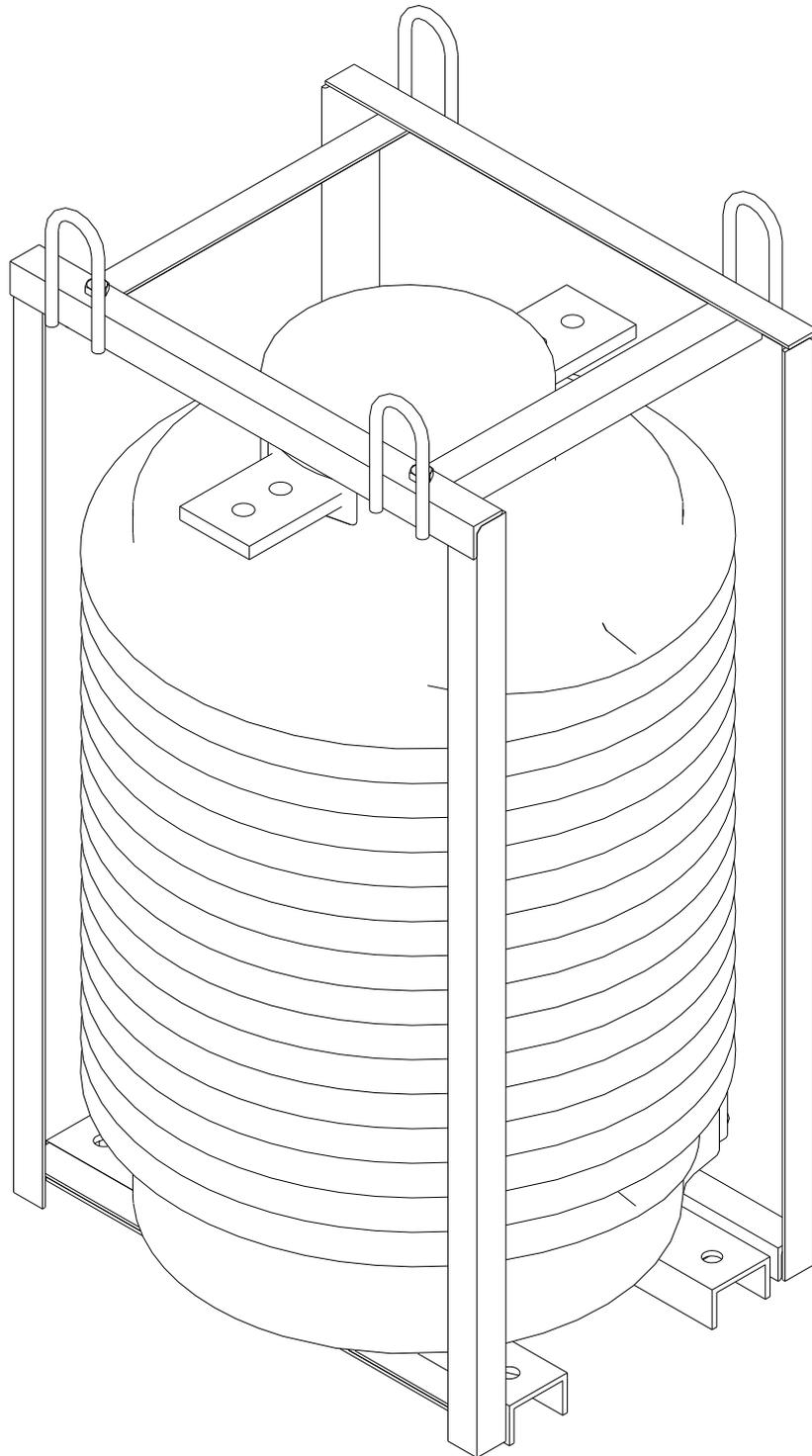
Рисунок Б.1

Таблица Б.1

| Номинальный первичный ток, А | S, мм | Масса, кг |
|------------------------------|-------|-----------|
| 10 – 1200 | 10 | 130max |
| 1500; 2000 | 16 | |

Приложение В
(обязательное)

Схема трансформатора тока ТОЛ-35 III-7.2 с транспортной тарой



Внимание! Поднимать только за 4 проушины!