



ОАО «Свердловский завод трансформаторов тока»

Утвержден

1ГГ.671 242.003 РЭ – ЛУ

Трансформаторы напряжения  
ЗНОЛПМ, ЗНОЛПМИ, ЗНОЛ.01ПМИ

Руководство по эксплуатации

1ГГ.671 242.003 РЭ

Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) содержит сведения о назначении, конструкции, характеристиках трансформаторов ЗНОЛПМ, ЗНОЛПМИ и ЗНОЛ.01ПМИ (далее «трансформаторов»), изготавливаемых для электроэнергетики, для атомных станций (АС), и указания, необходимые для правильной их эксплуатации.

## 1 Нормативные ссылки

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

ГОСТ 8.216-2011 ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки

ГОСТ 9.014-78 ЕСЗКС. Временная противокоррозионная защита изделий.

Общие требования

ГОСТ 1516.3-96 Электрооборудование и электроустановки переменного тока на напряжения от 1 до 750 кВ. Требования к электрической прочности изоляции

ГОСТ 1983-2015 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия

ГОСТ 3134-78 Уайт-спирит. Технические условия

ГОСТ 4751-73 Рым-болты. Технические условия

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

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 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 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. Технические 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 Р 50648-94 Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к магнитному полю промышленной частоты. Технические требования и методы испытаний

ГОСТ Р 51318.11-2006 Совместимость технических средств электромагнитная. Промышленные, научные, медицинские и бытовые (ПНМБ) высокочастотные устройства. Радиопомехи индустриальные. Нормы и методы измерений

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

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

Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации

Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (от 24.07.2013 г. № 328н).

НП-001-15 Общие положения обеспечения безопасности атомных станций

НП-031-01 Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций

Правила устройства электроустановок. Седьмое издание.

Правила устройства электроустановок. Шестое издание.

Правила эксплуатации электроустановок потребителей. Пятое издание, переработанное и дополненное.

## 2 Требования безопасности

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

2.2 Требования безопасности при поверке трансформаторов – по ГОСТ 8.216.

2.3 Обязательно выполнить заземление трансформаторов с помощью четырех крепежных втулок, установленных в основании трансформаторов.

2.4 Необходимость заземления вторичных обмоток определяется потребителем в соответствии со схемой вторичных присоединений трансформаторов.

2.5 **После срабатывания встроенного защитного предохранительного устройства стержень может находиться под напряжением!**

2.6 Производство работ на трансформаторах без снятия напряжения с первичных обмоток **не допускается!**

## 3 Описание и работа трансформаторов

### 3.1 Назначение трансформаторов

Трансформаторы изготавливаются для электроэнергетики, в том числе для атомных станций (АС). Трансформаторы устанавливаются в комплектные распределительные устройства (КРУ), токопроводы и служат для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматике, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц.

Допускается длительная эксплуатация трансформаторов вне гарантированного класса точности, при нагрузке, не превышающей предельную мощность.

Трансформаторы изготавливаются классов напряжения 6 и 10 кВ, климатического исполнения «УХЛ», категории размещения 2 по ГОСТ 15150 и предназначены для эксплуатации в следующих условиях:

- высота установки над уровнем моря не более 1000 м;
- температура окружающего воздуха с учетом превышения температуры воздуха в токопроводе, КРУ при нагрузке трансформаторов предельной мощностью от минус 60 °С до плюс 55 °С;

- относительная влажность воздуха не более 100% при 25 °С;
- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая агрессивных паров в концентрациях, разрушающих металлы и изоляцию (атмосфера типа II по ГОСТ 15150);
- отсутствие непосредственного воздействия солнечной радиации;
- рабочее положение в пространстве – любое.

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

Трансформаторы соответствуют группе условий эксплуатации М6 по ГОСТ 30631. Трансформаторы сейсмостойки при воздействии землетрясений интенсивностью 8 баллов по MSK-64 при уровне установки над нулевой отметкой до 70 м.

Трансформаторы соответствуют требованиям устойчивости к электромагнитным помехам при воздействии магнитного поля промышленной частоты по ГОСТ Р 50648, установленным для группы исполнения IV по ГОСТ 32137.

Трансформаторы удовлетворяют нормам промышленных радиопомех, установленным в ГОСТ Р 51318.11 класс А, группа 1.

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.

### 3.2 Технические характеристики

Основные технические характеристики трансформаторов приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение параметра								
	ЗНОЛПМ-6 ЗНОЛПМИ-6				ЗНОЛПМ-10 ЗНОЛПМИ-10			ЗНОЛ.01ПМИ-6	ЗНОЛ.01ПМИ-10
Класс напряжения, кВ	6				10			6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2				12			7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	$\frac{6000}{\sqrt{3}}$	$\frac{6300}{\sqrt{3}}$	$\frac{6600}{\sqrt{3}}$	$\frac{6900}{\sqrt{3}}$	$\frac{10000}{\sqrt{3}}$	$\frac{10500}{\sqrt{3}}$	$\frac{11000}{\sqrt{3}}$	$\frac{6000}{\sqrt{3}}$	$\frac{10000}{\sqrt{3}}$
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100/ $\sqrt{3}$								
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3 или 100						100/3		
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, В·А, в классе точности*: 0,2 0,5 1	10 30 75				10 30 90				
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3**, В·А	200								
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400								
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,12	0,11		0,07	0,06	0,11		0,07	
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0								
Номинальная частота, Гц	50								
Сопротивление резистора в составе защитного предохранительного устройства, Ом	11								
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25								
Время срабатывания защитного предохранительного устройства	Рис. А.1								

## Примечания

- 1 \* Трансформаторы изготавливаются с номинальной мощностью, соответствующей одному классу точности, в соответствии с заказом.  
2 \*\* В соответствии с заказом могут поставляться трансформаторы с классом точности дополнительной вторичной обмотки 3Р, 6Р.

### 3.3 Устройство

Трансформаторы являются однофазными трехобмоточными с заземляемым выводом «Х» высоковольтной обмотки и представляют собой литой блок, в котором залиты обмотки и магнитопровод.

Магнитопровод стержневого типа, намотан из холоднокатаной электротехнической стали, разрезной. Обмотки расположены на магнитопроводе концентрически. Поверх первичной обмотки расположен экран, соединенный с высоковольтным выводом. Экран служит для повышения электрической прочности трансформатора при воздействии на него грозовых импульсов напряжения.

Основная вторичная обмотка предназначена для измерения, учета электроэнергии и питания цепей защиты, дополнительная вторичная обмотка – для защиты, а так же для питания цепей автоматики, управления, сигнализации и контроля изоляции сети.

Обмотки с магнитопроводом залиты изоляционным компаундом, создающим монолитный блок, который обеспечивает электрическую прочность изоляции и защиту обмоток от механических повреждений и проникновения влаги.

Для уменьшения габаритных размеров трансформатора заземляемый вывод «Х» первичной обмотки имеет неполную изоляцию по ГОСТ 1983.

Высоковольтный вывод «А» первичной обмотки выполнен со встроенным защитным предохранительным устройством.

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса, а также принципиальная электрическая схема трансформаторов приведены в приложении Б.

Защитное предохранительное устройство выполнено в виде разборной конструкции с плавкой вставкой, представляющей собой металлодиэлектрический резистор С2-33-Н. Защитное предохранительное устройство имеет индикатор срабатывания, который выполнен в виде подвижного стержня. Ход стержня при срабатывании  $(5 \pm 1)$  мм. Установка защитного предохранительного устройства показана в приложении В.

Электромагнитная часть трансформаторов неремонтируемая. Защитное предохранительное устройство ремонтируемое. После срабатывания подлежит перезарядке.

Выводы вторичных обмоток «а», «х», «а<sub>д</sub>», «х<sub>д</sub>» трансформаторов выполнены в виде контактов с резьбой М6, заземляемый вывод «Х» в виде контакта с резьбой М8, которые расположены в клеммнике передней торцевой части внизу трансформатора. Там же расположена втулка с резьбой М4 для крепления крышки для пломбирования выводов «а» и «х». Подключение к высоковольтному выводу «А» производится к втулке с резьбой М12 (для трансформатора ЗНОЛ.01ПМИ – к контактной пружине), которая расположена в верхней части со стороны выводов вторичных обмоток (ЗНОЛПМ) или с обратной стороны (ЗНОЛПМИ, ЗНОЛ.01ПМИ).

На опорной поверхности трансформаторов расположены четыре резьбовых отверстия с резьбой М10, которые служат для заземления и крепления трансформатора на месте установки.

### 3.4 Маркировка

Маркировка выводов расположена на литом блоке и выполнена при заливке трансформаторов. Выводы имеют следующую маркировку:

- высоковольтный вывод первичной обмотки – «А»;
- заземляемый вывод первичной обмотки – «Х» и рядом нанесен знак земли « $\perp$ »;
- выводы основной вторичной обмотки – «а» и «х»;
- выводы дополнительной вторичной обмотки – «а<sub>д</sub>» и «х<sub>д</sub>».

На трансформаторах укреплена табличка с указанием основных технических данных.

## 4 Эксплуатация трансформаторов

### 4.1 Подготовка к эксплуатации

По прибытии на место установки осуществить разгрузку трансформаторов, распаковку и проверку комплектности.

Произвести внешний осмотр каждого трансформатора для проверки отсутствия трещин и сколов изоляции, коррозии на металлических деталях.

Перед установкой трансформаторы тщательно протереть сухой ветошью для удаления пыли, грязи и влаги.



Трансформаторы установить на опорные конструкции. Место для установки должно обеспечивать удобный доступ к клеммникам выводов вторичных обмоток.

Подвести кабель к выводам вторичных обмоток и произвести необходимые электрические соединения, предварительно очистив все контактные поверхности от загрязнений сухой ветошью.

При присоединении кабелей к высоковольтному выводу первичной обмотки трансформаторов ЗНОЛПМ(И) затяжку болтов (гаек) производить моментным индикаторным ключом. Крутящий момент не должен превышать  $(35 \pm 5)$  Н·м.

Перед вводом в эксплуатацию трансформаторы должны быть подвергнуты испытаниям в соответствии с разделом «Техническое обслуживание» настоящего РЭ.

#### 4.2 Эксплуатационные ограничения

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

- наибольшее рабочее напряжение не должно превышать значений, указанных в таблице 1;
- предельный допустимый длительный ток первичной обмотки не должен превышать значений, указанных в таблице 1;
- качество электроэнергии должно соответствовать требованиям ГОСТ 32144.

При размещении трансформаторов в комплектном распределительном устройстве должны быть выдержаны наименьшие допустимые расстояния между трансформаторами и заземляемыми частями токопровода или КРУ (от залитых катушек трансформаторов в свету), а также наименьшие допустимые расстояния между трансформаторами разных фаз (между залитыми катушками в свету):

ЗНОЛПМ-6, ЗНОЛПМИ-6, ЗНОЛ.01ПМИ-6	25 мм;
ЗНОЛПМ-10, ЗНОЛПМИ-10, ЗНОЛ.01ПМИ-10	40 мм.

4.3 Для повышения устойчивости к феррорезонансу и воздействию перемежающейся дуги в дополнительные обмотки с номинальным напряжением

100/3 В, соединенные в разомкнутый треугольник, используемые для контроля изоляции сети, рекомендуется включать резистор сопротивлением 25 Ом, рассчитанный на длительное протекание тока 4 А, или устройство защиты СЗТн производства ОАО «СЗТТ».

4.4 Затяжку гайки на втулке высоковольтного вывода «А» трансформаторов ЗНОЛПМ(И) производить с усилием  $F = (20-25) \text{ Н/м}$ .

## 5 Поверка трансформаторов

5.1 Каждый трансформатор поверяется в соответствии с ГОСТ 8.216.

5.2 Рекомендуемый межповерочный интервал – 8 лет.

## 6 Техническое обслуживание

6.1 При техническом обслуживании соблюдать требования, указанные в разделе «Требования безопасности» настоящего РЭ.

6.2 Работы по техническому обслуживанию следует проводить в сроки, установленные в ПТЭ и ПТЭЭП. При отсутствии в ПТЭ и ПТЭЭП таких указаний, сроки устанавливает техническое руководство предприятия, эксплуатирующего трансформатор.

При техническом обслуживании проводятся следующие работы:

– очистка трансформатора от пыли и грязи сухой ветошью, не оставляющей ворса или смоченной в уайт-спирите ГОСТ 3134;

– внешний осмотр каждого трансформатора с целью проверки отсутствия на поверхности изоляции трещин и сколов;

– 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 ПТЭ и ПТЭЭП с учетом дополнительных указаний настоящего РЭ.

6.3 Указания и рекомендации по методам проведения испытаний трансформаторов и оценке их результатов (при испытании электрической прочности изоляции трансформаторов и при определении тока холостого хода **вывод «Х» должен быть заземлен !**):

– измерение сопротивления обмоток постоянному току. Измерение производится мостом постоянного тока, имеющего класс точности не ниже 0,5. Изме-

ренное значение сопротивления не должно отличаться от указанного в паспорте более чем на  $\pm 5\%$ ;

– измерение электрического сопротивления изоляции первичной обмотки. Измерение производится мегаомметром на **2500 В** (для трансформаторов, выпущенных до 2017 г., измерение производится мегаомметром на 1000 В), при этом напряжение прикладывается между соединенными вместе и изолированными от земли выводами «А» и «Х» и соединенными вместе заземленными выводами всех вторичных обмоток. Сопротивление изоляции должно быть не менее 1000 МОм;

– измерение электрического сопротивления изоляции вторичных обмоток. Измерение производится мегаомметром на **1000 В**, при этом напряжение прикладывается между каждой из вторичных обмоток и заземленными выводами всех остальных вторичных обмоток, а также между вторичными обмотками и крепежными втулками. Сопротивление изоляции должно быть не менее 1000 МОм;

– измерение тока холостого хода. Измерение производится с помощью вольтметра и амперметра, со стороны основной вторичной обмотки при напряжении, равном 1,2 номинального. Измеренное значение не должно отличаться от указанного в паспорте более чем на  $\pm 10\%$ ;

– испытание электрической прочности изоляции вторичных обмоток повышенным напряжением промышленной частоты. Испытывать изоляцию между обмотками, а также между обмотками и магнитопроводом напряжением 5 кВ (для трансформаторов, выпущенных до 2017 г., напряжением 3 кВ) в течение 1 минуты. Напряжение прикладывается к каждой из обмоток, замкнутых накоротко, другая вторичная обмотка при этом должна быть закорочена и соединена с заземленными частями трансформатора. Первичная обмотка разомкнута, вывод «Х» заземлен (приложение Г, рис.Г.1);

– испытание электрической прочности изоляции первичной обмотки индуктированным напряжением частотой 400 Гц в течение 15 секунд в соответствии с таблицей 2.

Таблица 2

Исполнение трансформатора	Класс напряжения, кВ	Испытательное напряжение, кВ
ЗНОЛПМ-6 ЗНОЛПМИ-6 ЗНОЛ.01ПМИ-6	6	28,8
ЗНОЛПМ-10 ЗНОЛПМИ-10 ЗНОЛ.01ПМИ-10	10	37,8

Трансформаторы должны возбуждаться со стороны одной из вторичных обмоток. Другие обмотки при этом остаются разомкнуты. Все выводы с обозначениями «х», «х<sub>д</sub>», «Х» и знаком « $\equiv$ » заземляются (приложение Г, рис.Г.2).

**Примечание** – при отсутствии у потребителей источника напряжения повышенной частоты испытание трансформаторов, не введшихся в эксплуатацию, допускается проводить напряжением 1,3 номинального при частоте 50 Гц, приложенному к выводу «А» от постороннего источника в течение 1 минуты в соответствии с таблицей 3. Другие обмотки при этом остаются разомкнуты. Все выводы с обозначениями «х», «х<sub>д</sub>», «Х» и знаком « $\equiv$ » заземляются (приложение Г, рис.Г.3).

Таблица 3

Исполнение трансформатора	Класс напряжения, кВ	Номинальное напряжение первичной обмотки, В	Испытательное напряжение, кВ
ЗНОЛПМ-6 ЗНОЛПМИ-6	6	6000/ $\sqrt{3}$	4,5
		6300/ $\sqrt{3}$	4,7
		6600/ $\sqrt{3}$	5,0
		6900/ $\sqrt{3}$	5,1
ЗНОЛ.01ПМИ-6	6	6000/ $\sqrt{3}$	4,5
ЗНОЛ.01ПМИ-10	10	10000/ $\sqrt{3}$	7,5
ЗНОЛПМ-10 ЗНОЛПМИ-10	10	10000/ $\sqrt{3}$	7,5
		10500/ $\sqrt{3}$	7,9
		11000/ $\sqrt{3}$	8,3

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

6.4 При срабатывании защитного предохранительного устройства, встроенного в трансформатор, необходимо установить причину срабатывания. Если причиной срабатывания является не сам трансформатор, а именно сопротивление обмоток постоянному току и значение тока холостого хода соответствует паспортным значениям, то необходимо извлечь защитное предохранительное устройство, протереть все поверхности от сажи и пыли ветошью, смоченной в уайт-спирите ГОСТ 3134, затем сухой ветошью, не оставляющей ворса и заменить в нем плавкую вставку (резистор).

6.5 При несоответствии параметров трансформатора настоящему РЭ, трансформаторы необходимо заменить.

## 7 Требования к подготовке персонала

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

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

7.3 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 Условия хранения трансформаторов в части воздействия климатических факторов – по условиям хранения 5 по ГОСТ 15150.

8.2 При хранении без тары должны быть приняты меры против возможных повреждений.

8.3 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 металлические части подлежат переконсервации с предварительным удалением старой консервационной смазки. Консервацию проводить по ГОСТ 9.014 маслом К-17 ГОСТ 10877 или другим консервантом из предусмотренных ГОСТ 23216.

## 9 Транспортирование

9.1 Транспортирование возможно любым закрытым видом транспорта в условиях транспортирования Ж ГОСТ 23216. При транспортировании должны быть приняты меры против возможных повреждений. При проведении такелажных работ принять меры против повреждения поверхности трансформаторов.

9.2 Трансформаторы отправляются с предприятия-изготовителя в ящиках, контейнерах без индивидуальной упаковки и закрытых автомашинах. 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 Условия транспортирования трансформаторов в части воздействия климатических факторов – по условиям хранения 5 согласно ГОСТ 15150.

9.4 Транспортирование в самолетах должно производиться в отапливаемых герметизированных отсеках.

Погрузку, доставку и выгрузку трансформаторов рекомендуется производить с укрупнением грузовых мест – в транспортных пакетах.

Для пакетирования применять деревянные поддоны по ГОСТ 33757.

9.5 При проведении такелажных работ принять меры против повреждений поверхности трансформаторов.

9.6 Подъем и перемещение трансформаторов в соответствии со схемой строповки, приведенной в приложении Д.

## 10 Утилизация

10.1 При транспортировании, хранении, эксплуатации, испытании и утилизации трансформаторы не представляют вреда для окружающей природной 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 трансформатора (медь, сталь электротехническая и конструкционная), высвобожденные механическим путем, должны быть сданы на предприятия по переработке цветных и черных металлов;
- фрагменты литой изоляции, картон и другие изоляционные материалы отправить на полигон твердых бытовых отходов.

Приложение А  
(обязательное)

Ампер-секундная характеристика защитного предохранительного устройства

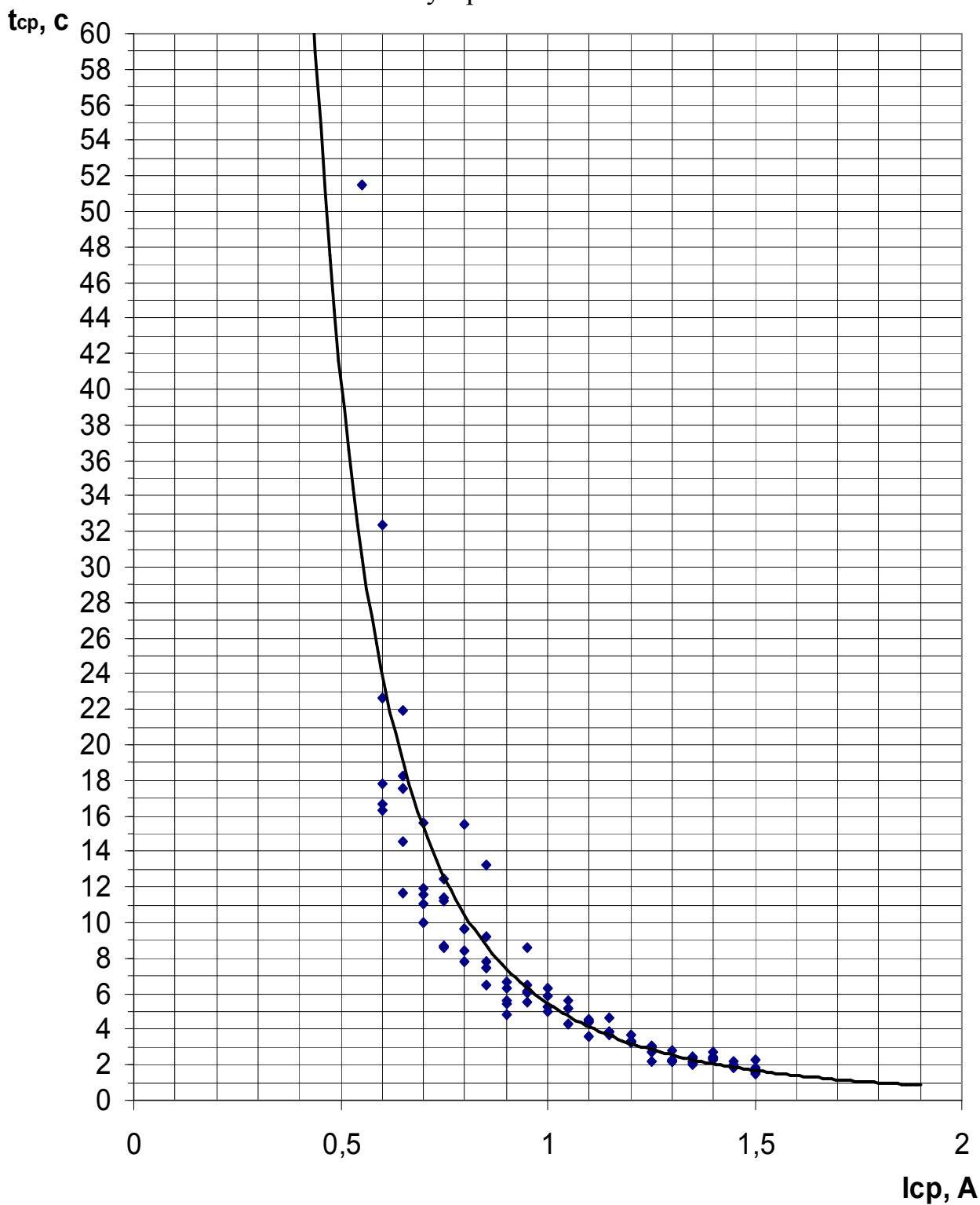
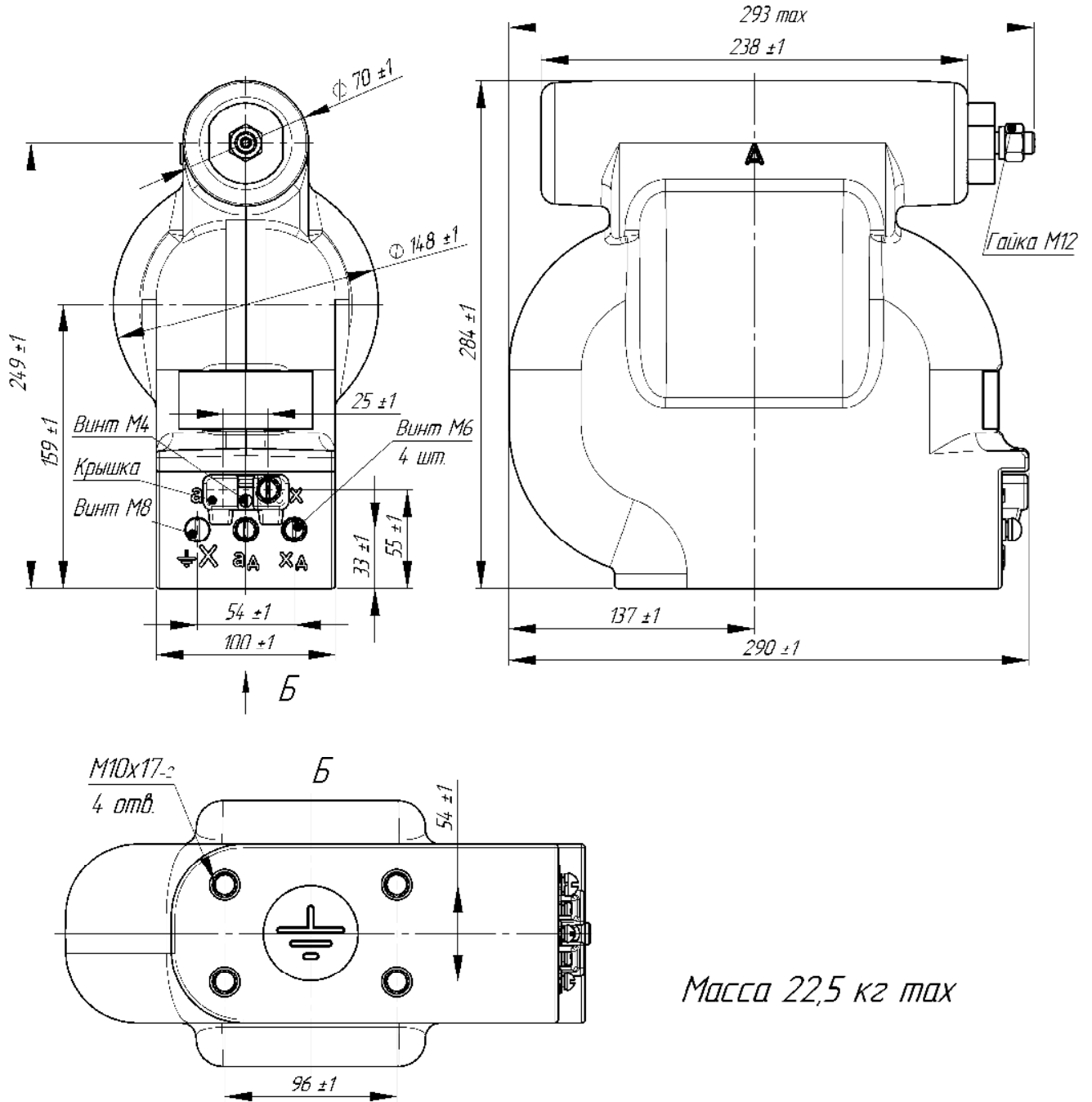


Рисунок А.1 С резистором С2-33-Н-0,25 11 Ом

Приложение Б  
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры, масса и  
принципиальная электрическая схема трансформаторов



Масса 22,5 кг max

Рисунок Б.1 Внешний вид трансформаторов ЗНОЛПМ



Продолжение приложения Б

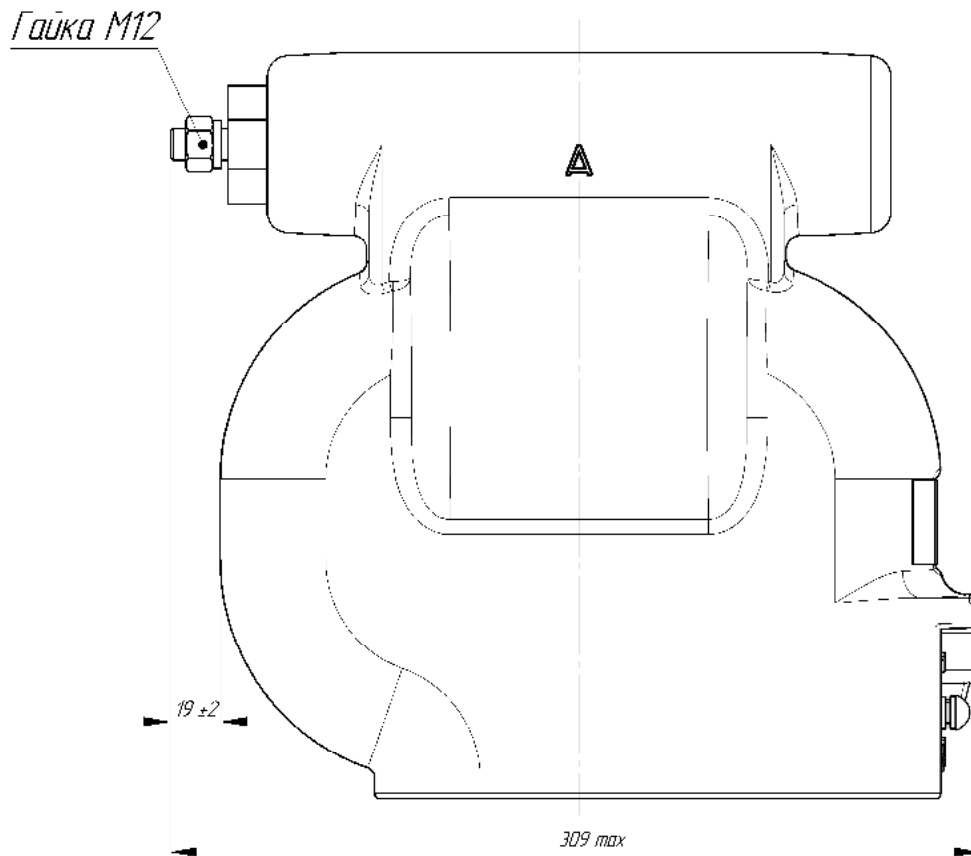


Рисунок Б.2 Внешний вид трансформаторов ЗНОЛПМИ (остальное см. рисунок Б.1)

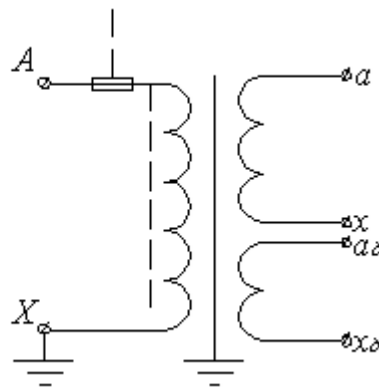


Рисунок Б.3 Принципиальная электрическая схема трансформаторов

Продолжение приложения Б

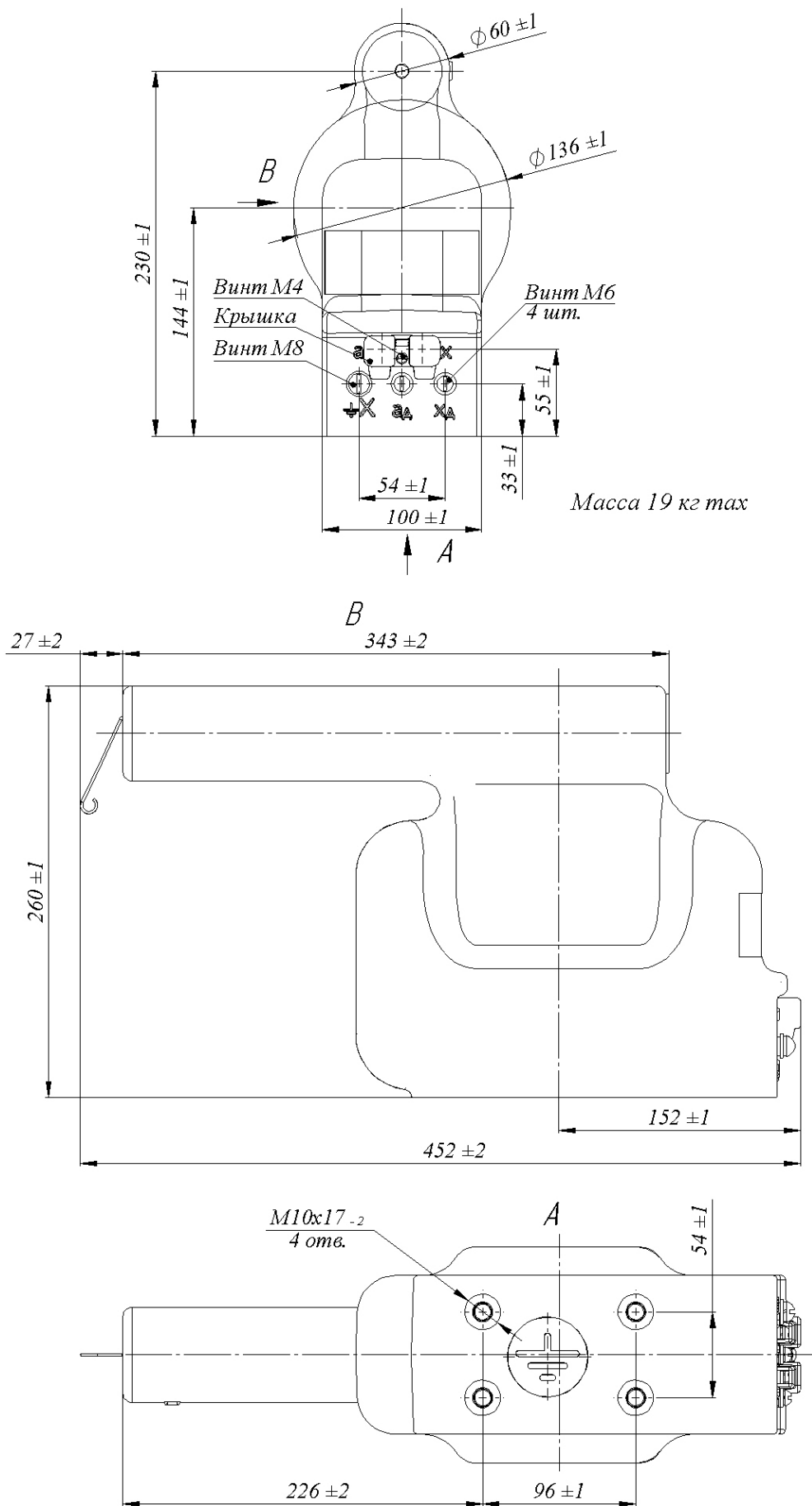


Рисунок Б.4 Внешний вид трансформаторов ЗНОЛ.01ПМИ

Приложение В  
(обязательное)

Установка защитного предохранительного устройства

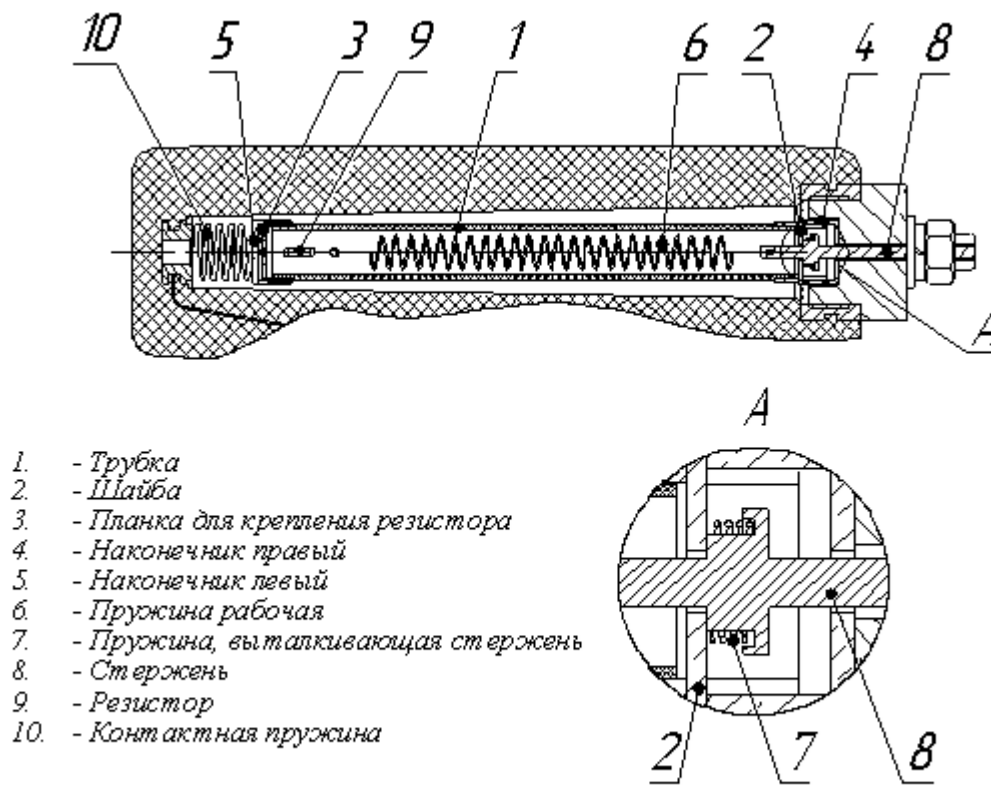


Рисунок В.1 Установка защитного предохранительного устройства в трансформатор ЗНОЛПМ

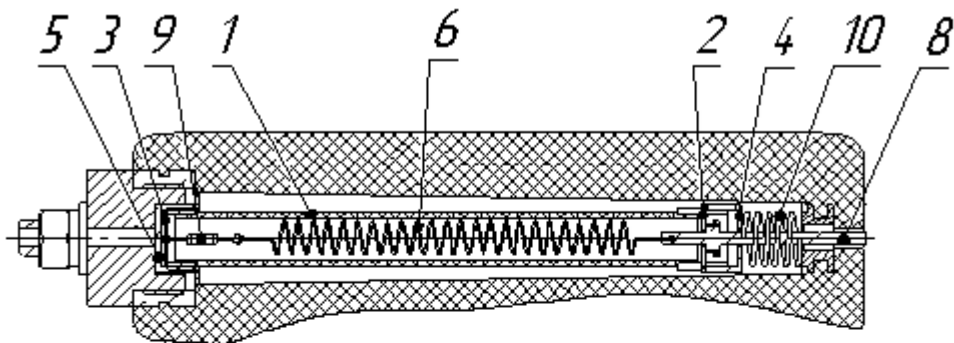


Рисунок В.2 Установка защитного предохранительного устройства в трансформатор ЗНОЛПМИ

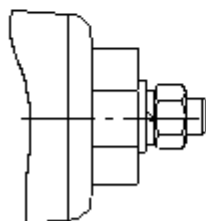


Рисунок В.3 Защитное предохранительное устройство заряжено

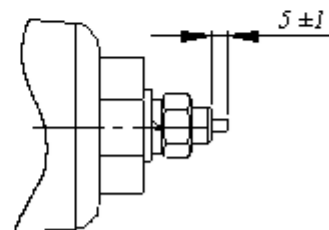
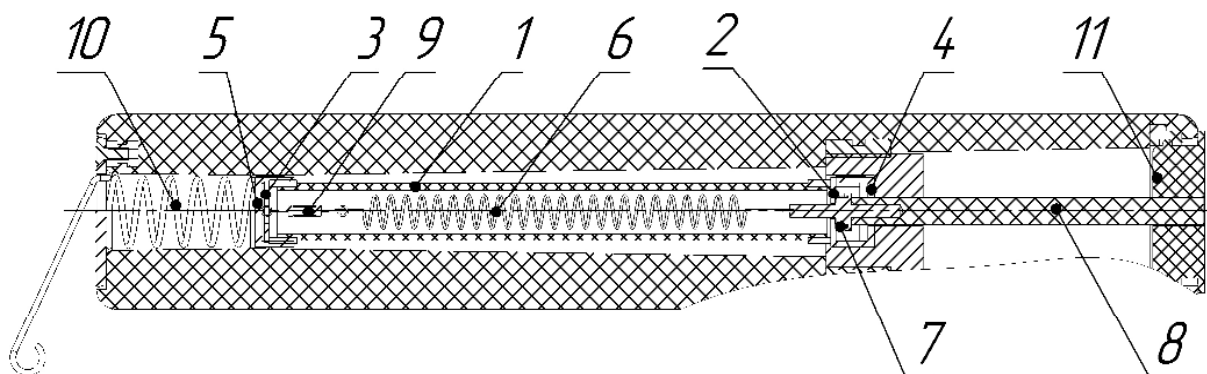


Рисунок В.4 Защитное предохранительное устройство сработало

## Продолжение приложения В



1. -Трубка
2. -Шайба
3. -Планка для крепления резистора
4. -Наконечник правый
5. -Наконечник левый
6. -Пружина рабочая
7. -Пружина, выталкивающая стержень
8. -Стержень
9. -Резистор
10. -Пружина
11. -Резиновая крышка

Рисунок В.5 Установка защитного предохранительного устройства в трансформатор ЗНОЛП.01ПМИ

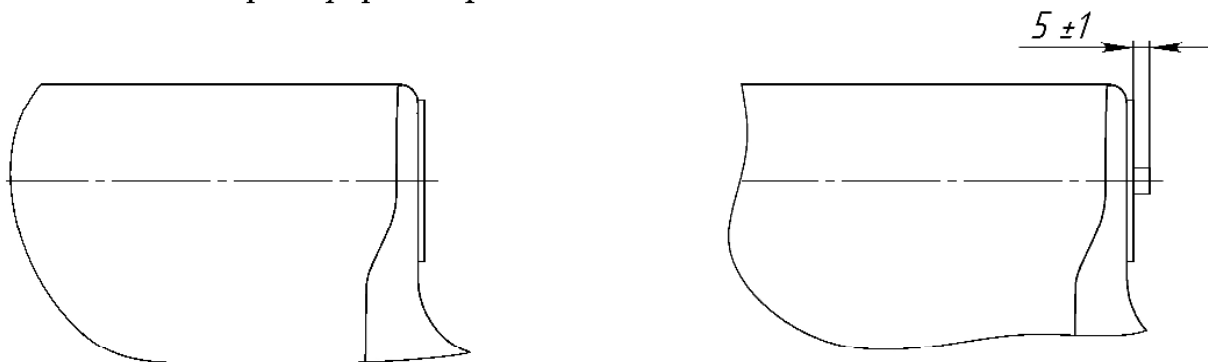


Рисунок В.6 Защитное предохранительное устройство заряжено

Рисунок В.7 Защитное предохранительное устройство сработало

Приложение Г  
(обязательное)

Схемы испытаний трансформаторов

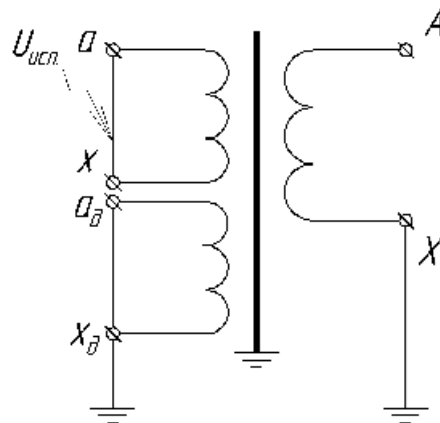


Рисунок Г.1 Схема испытания электрической прочности изоляции вторичных обмоток трансформатора приложенным напряжением промышленной частоты

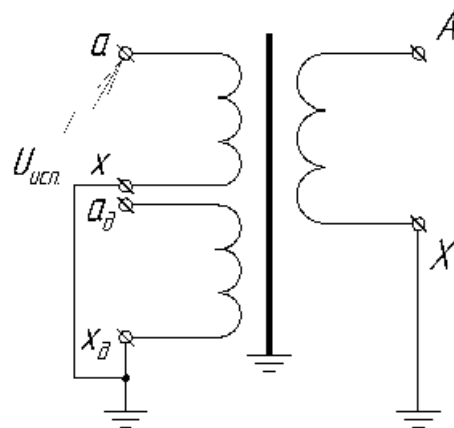


Рисунок Г.2 Схема испытания электрической прочности изоляции первичной обмотки трансформатора индуктированным напряжением частоты 400 Гц

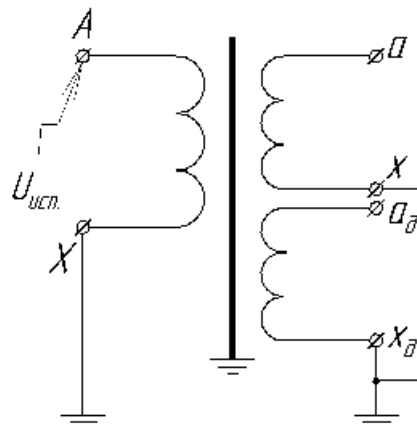
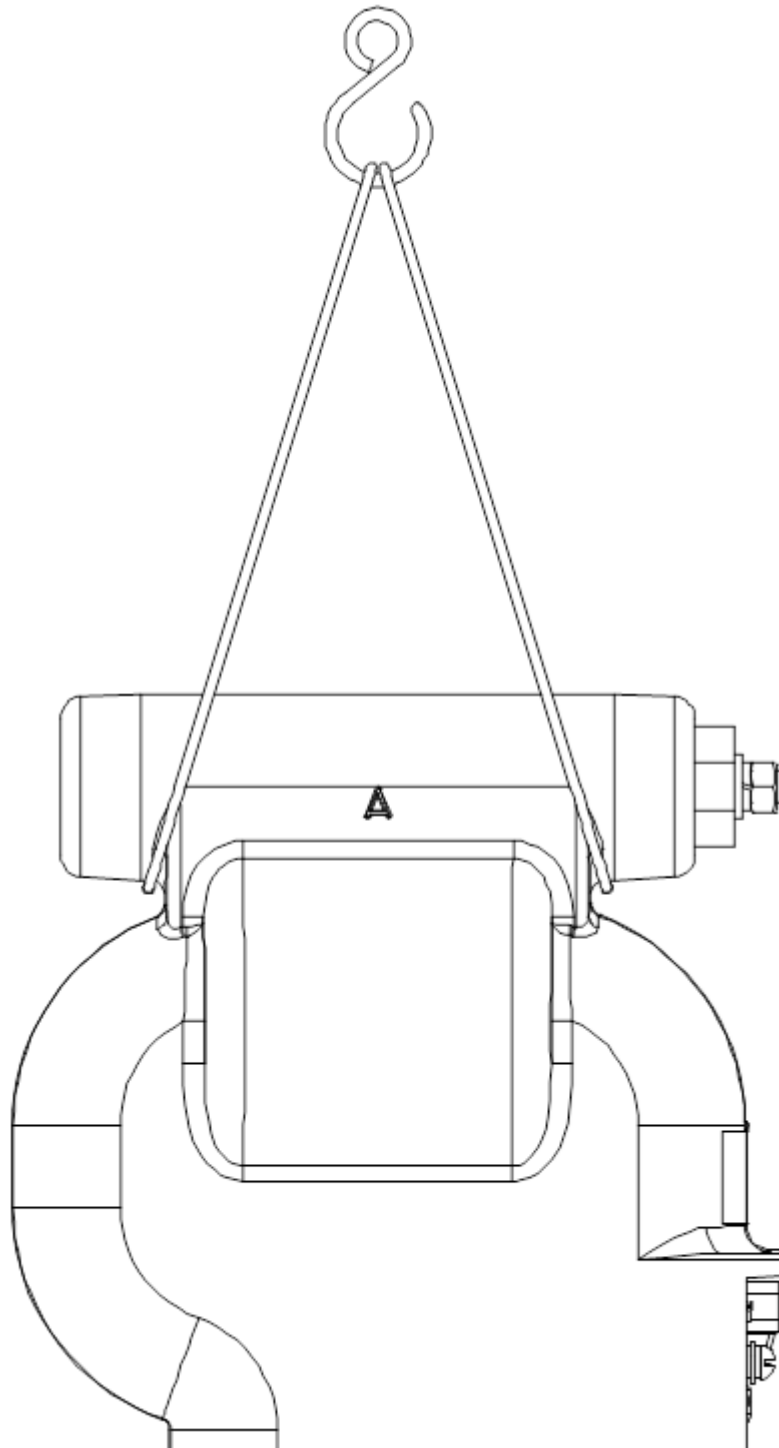


Рисунок Г.3 Схема испытания электрической прочности изоляции первичной обмотки трансформатора приложенным напряжением 1,3 номинального частоты 50 Гц

Приложение Д  
(обязательное)  
Схема строповки



Приложение Е  
(обязательное)

Ведомость ЗИП

Таблица Е.1 Ведомость ЗИП для трансформаторов ЗНОЛПМ(И)

Обозначение изделия	Наименование изделия	Количество, шт
5ГГ.674.350.000	Защитное предохранительное устройство	1
8ГГ.753.513.002	Пружина	1
	Резистор С2-33-Н-0,25 11 Ом	3

Таблица Е.2 Ведомость ЗИП для трансформаторов ЗНОЛ.01ПМИ

Обозначение изделия	Наименование изделия	Количество, шт
5ГГ.674.350.000	Защитное предохранительное устройство	1
8ГГ.753.513.007	Пружина	1
	Резистор С2-33-Н-0,25 11 Ом	3
	Ключ	на партию, поставляемую в один адрес – по заказу, но должно быть не менее 3 экземпляров на партию

Заменяемые части

Трансформаторы выпускаются по принципу взаимозаменяемости отдельных деталей. В соответствии с этим отдельные детали или сборочные единицы представляют собой заменяемый элемент трансформаторов.

Заменяемыми являются:

- Пружина;
- защитное предохранительное устройство;
- резистор.

Вышеперечисленные части могут представлять собой предмет специальной покупки в случае их повреждения. При этом в паспорте трансформатора должна быть отметка с соответствующей записью о возможной причине отказа.