

Утвержден

1ГГ.671 213.001 РЭ - ЛУ

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА

ТОЛ-35

Руководство по эксплуатации

1ГГ.671 213.001 РЭ



ISO 9001:2000
ISO 14001:2004

Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) содержит сведения о назначении, конструкции, характеристиках трансформаторов тока ТОЛ-35 (в дальнейшем именуемые «трансформаторы»), предназначенных для внутрироссийских поставок, 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 8.217-2003 ГСОЕИ. 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 - спирт. Технические условия

ГОСТ 7746-2001 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 10877-76 Масло консервационное К-17. Технические условия

ГОСТ 13109-97 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения

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

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

ГОСТ Р 50746-2000 Совместимость технических средств электромагнитная. Технические средства для атомных станций. Требования и методы испытаний

ГОСТ Р 51318.11-99 Совместимость технических средств электромагнитная. Радиопомехи промышленные от промышленных, научных, медицинских и бытовых (ПНМБ) высокочастотных устройств. Нормы и методы испытаний

РД 34.20.501-95 Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации

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

ПОТ РМ-016-2001 / Межотраслевые правила по охране труда (правила

РД 153-34.0-03.150-00 безопасности) при эксплуатации электроустановок

Правила устройства электроустановок. Седьмое издание. 2004 г., Шестое издание. 2006 г.

Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. 2003 г.

НП-001-97 Общие положения обеспечения безопасности атомных станций
ОПБ-88/97

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", "Межотраслевые

правила по охране труда (правила безопасности) 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 К контуру заземления должны быть присоединены вывод заземления литого блока (в клеммнике выводов) и болт заземления на опорной плите.

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

2.5 Неиспользуемые в процессе эксплуатации вторичные обмотки необходимо замкнуть проводом сечением не менее 3 мм^2 . Если в процессе эксплуатации не используются более одной вторичной обмотки, замыкать и заземлять эти обмотки отдельно.

2.6 При транспортировании трансформаторов следует соблюдать меры предосторожности, применяемые при транспортировке крупногабаритных грузов.

2.7 Подъем трансформаторов следует производить без рывков и толчков с сохранением вертикального положения и соблюдением мер безопасности.

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

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, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока класса напряжения 35 кВ.

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

3.1.3 Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150 и предназначены для работы в следующих условиях:

- высота установки над уровнем моря - не 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 (IV и V СЗА - по ГОСТ 28856);
- рабочее положение трансформаторов в пространстве – вертикальное;
- трансформаторы предназначены для эксплуатации в электроустановках, подвергающихся воздействию грозových перенапряжений при обычных мерах грозо-защиты, и имеют нормальную изоляцию уровня "б" по ГОСТ 1516.3. Внутренняя изоляция литая, класса нагревостойкости "В" по ГОСТ 8865 и класса воспламеняемости FH (ПГ) 1 по ГОСТ 28779. Внешняя изоляция литая, класса нагревостойкости "У" по ГОСТ 8865 и класса воспламеняемости FH (ПГ) 3 по ГОСТ 28779 со скоростью распространения пламени не более 30 мм/мин;
- 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 соответствуют группе условий эксплуатации М1 по ГОСТ 17516.1;
- 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 3Н по НП-001-97 и II категории сейсмостойкости по НП-031-01;
- трансформаторы соответствуют требованиям устойчивости к электромагнитным помехам при воздействии магнитного поля промышленной частоты по ГОСТ Р 50648, установленным для группы исполнения IV по ГОСТ Р 50746;
- трансформаторы удовлетворяют нормам промышленных радиопомех, установленным в ГОСТ Р 51318.11, 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 для конструктивного исполнения			
	II; II - 1	III; III - 1	V - 4	V - 5
Номинальное напряжение, кВ	35			
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5			
Номинальная частота переменного тока, Гц	50			
Количество вторичных обмоток, шт.:				
для измерений	1	1	2	2
для защиты	2	3	или 2	3
Класс точности вторичных обмоток:				
для измерений	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5			
для защиты	5P; 10P			
Номинальная вторичная нагрузка вторичных обмоток при $\cos \varphi = 0,8$, В·А:				
для измерений	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30			3; 5; 10; 15
для защиты	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30	3; 5; 10; 15; 20
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты*, не менее	20			

Окончание таблицы 1

Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения			
	II; II - 1	III; III - 1	V - 4	V - 5
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений*, не более, при номинальном первичном токе, А:				
15 - 1500		5		6
2000		5		7
3000	-		5	
4000	-	-	5	-

Примечания

1 * Значения номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений приведены при наибольшем значении номинальной вторичной нагрузки.

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

Таблица 2

Конструктивное исполнение	Номинальный первичный ток, А	Наибольший рабочий первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Трехсекундный ток термической стойкости, кА	Ток электродинамической стойкости, кА
II; II - 1; V - 4; V - 5	15	16	5	0,7	3
	20	20		1	4
	30	32		1,5	6
	40	40		2,1	8
	50	50		2,3	10
	75	80		3,5	15
	100	100		4,7	21
	150	160		7	31
	200	200		10,5	42
	300	320		15	63
	400	400		21	84
	600	630		31	127
	800	800		30	107
	1000	1000		37	134
	1500	1600		41	106
2000	2000	57	220		
V - 4; V - 5	3000	3200	5	57	220
V - 4	4000	4000			
III; III - 1	500	500	5	49	125
	1000	1000		49	125
	1500	1600		49	125
	2000	2000		57	145
	3000	3200		57	145
	1000	1000	1	49	125
	1500	1600		49	125
	2000	2000		57	145
	3000	3200		57	145

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	Исполнение вторичной обмотки	Сопротивление обмоток постоянному току, Ом
II; II - 1	20; 40; 50; 100; 200; 1000	5	для измерения	0,24
			для защиты	0,41
	15; 30; 75; 150; 300; 400; 600		для измерения	0,27
			для защиты	0,52
	800		для измерения	0,37
			для защиты	0,58
	1500		для измерения	0,36
			для защиты	0,56
	2000		для измерения	0,46
			для защиты	0,66
III; III - 1	500; 1000	5	для измерения	0,24
			для защиты	0,46
	1000	1	для измерения	6,62
			для защиты	9,92
	1500	5	для измерения	0,36
			для защиты	0,58
		1	для измерения	8,11
			для защиты	15,8
	2000	5	для измерения	0,46
			для защиты	0,8
		1	для измерения	12
			для защиты	20,1
	3000	5	для измерения	0,7
			для защиты	1,09
1		для измерения	18,5	
		для защиты	25,1	

Окончание таблицы 3

Конструктивное исполнение	Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Исполнение вторичной обмотки	Сопротивление обмоток постоянному току, Ом
V - 4	20; 40; 50; 100; 200; 1000	5	для измерения	0,17
			для защиты	0,27
	15; 30; 75; 150; 300; 400; 600		для измерения	0,22
			для защиты	0,31
	800		для измерения	0,26
			для защиты	0,42
	1500		для измерения	0,24
			для защиты	0,39
	2000		для измерения	0,33
			для защиты	0,47
	3000		для измерения	0,51
			для защиты	0,73
	4000		для измерения	0,63
			для защиты	0,95
V - 5	20; 40; 50; 100; 200; 1000	5	для измерения	0,16
			для защиты	0,25
	15; 30; 75; 150; 300; 400; 600		для измерения	0,2
			для защиты	0,28
	800		для измерения	0,26
			для защиты	0,34
	1500		для измерения	0,24
			для защиты	0,33
	2000		для измерения	0,33
			для защиты	0,42
	3000		для измерения	0,51
			для защиты	0,65

3.3 Устройство

3.3.1 Трансформаторы выполнены в виде опорной конструкции. Трансформаторы имеют одну первичную и три, четыре или пять вторичные обмотки.

Вторичные обмотки намотаны на тороидальные магнитопроводы.

3.3.2 Для конструктивных исполнений II и III; II - 1 и III - 1 вторичная обмотка, предназначенная для измерений и учета электроэнергии, обозначается №1, обмотки для питания цепей защиты, автоматики, сигнализации и управления - №2 и №3.

Для конструктивного исполнения V - 4 вторичные обмотки, предназначенные для измерений и учета электроэнергии, обозначаются №1 и №2, обмотки для питания цепей защиты, автоматики, сигнализации и управления - №3 и №4.

Для конструктивного исполнения V - 5 вторичные обмотки, предназначенные для измерений и учета электроэнергии, обозначаются №1 и №2, обмотки для питания цепей защиты, автоматики, сигнализации и управления - №3, №4 и №5.

При заказе трансформаторов с нестандартным набором катушек по классам точности, назначение обмоток указано в паспорте на изделие и на табличке технических данных.

3.3.3 Магнитопровод вторичной обмотки для измерений имеет низкую индукцию насыщения для получения требуемого коэффициента безопасности.

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

3.3.5 Выводы вторичных обмоток и вывод заземления литого блока расположены в нижней части трансформаторов и закрыты защитной крышкой.

Литой блок прикреплен к металлической плите, которая имеет четыре отверстия для крепления трансформаторов на месте установки.

3.3.6 Табличка с техническими данными трансформаторов расположена на опорной плите.

3.3.7 На плите трансформаторов имеется контактная площадка для присоединения заземляющего проводника и болт заземления.

3.3.8 Конструктивные исполнения II - 1, III - 1 имеют опорную плиту уменьшенных габаритов.

3.3.9 Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов приведены в приложении А.

3.4 Маркировка

3.4.1 Маркировка выводов первичной и вторичных обмоток рельефная, расположена на литом блоке трансформаторов и выполняется непосредственно при заливке трансформаторов компаундом в форму.

3.4.2 Выводы первичной обмотки обозначаются Л1 и Л2.

Вывод заземления литого блока обозначается « ⏏ ».

Для конструктивных исполнений II и III; II - 1 и III - 1 выводы вторичной обмотки, предназначенной для измерений и учета электроэнергии, обозначаются 1И1-1И2, выводы обмоток для питания цепей защиты, автоматики, сигнализации и управления - 2И1-2И2 и 3И1-3И2.

Для конструктивного исполнения V - 4 выводы вторичных обмоток, предназначенных для измерений и учета электроэнергии, обозначаются 1И1-1И2 и 2И1-2И2, выводы обмоток для питания цепей защиты, автоматики, сигнализации и управления - 3И1-3И2 и 4И1-4И2.

Для конструктивного исполнения V - 5 выводы вторичных обмоток, предназначенных для измерений и учета электроэнергии, обозначаются 1И1-1И2 и 2И1-2И2, выводы обмоток для питания цепей защиты, автоматики, сигнализации и управления - 3И1-3И2; 4И1-4И2 и 5И1-5И2.

3.4.3 Трансформаторы снабжены табличкой технических данных с указанием основных технических характеристик и 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 выводов вторичных обмоток.

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

Заземлить трансформаторы, присоединив к выводу заземления литого блока и к болту заземления, расположенному на раме трансформаторов, контур заземления.

Пломбирование выводов вторичных измерительных обмоток производится после монтажа вторичных соединений уполномоченной на это службой.

Клеммник выводов вторичных обмоток закрыть защитной крышкой, подложив, предварительно, прокладку.

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

Методы испытаний трансформаторов должны соответствовать ГОСТ 7746.

При испытаниях трансформатора, до установки в ОРУ или в его составе, допускается однократное испытание электрической прочности изоляции первичной обмотки напряжением промышленной частоты 95 кВ в течение 1 минуты.

В остальных случаях испытательное напряжение первичной обмотки должно составлять 85,5 кВ при выдержке времени - 1 минута.

4.2 Эксплуатационные ограничения

4.2.1 Эксплуатация трансформаторов должна производиться в соответствии с "Правилами устройства электроустановок", "Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей" и "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 17516.1 для группы условий эксплуатации М1;
- механические воздействия от подводящих шин на выводы трансформаторов при протекании тока короткого замыкания не должны превышать указанных в ГОСТ 7746;
- качество электроэнергии должно соответствовать требованиям ГОСТ 13109;
- допускается кратковременное, в течение не более 2 ч в неделю, повышение первичного тока на 20 % по отношению к наибольшему рабочему первичному току.

5 Поверка трансформаторов

5.1 Трансформаторы тока проверяются в соответствии с ГОСТ 8.217. Рекомендуемый межповерочный интервал - 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.

6.3 При техническом обслуживании проводятся следующие работы:

- очистка трансформаторов от пыли и грязи сухой ветошью, не оставляющей ворса или смоченной в уайт-спирите ГОСТ 3134;
- внешний осмотр трансформаторов для проверки отсутствия на поверхности изоляции трещин и сколов;
- проверка крепления трансформаторов;
- проверка надежности контактных соединений;

- испытания, объем и нормы которых установлены РД 34.45-51-300-97.

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

6.4 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. Напряжение прикладывается между выводами каждой обмотки и соединенными вместе выводами других вторичных обмоток и болтом заземления. Сопротивление изоляции - не менее 50 МОм;
- при проведении испытаний электрической прочности изоляции первичной обмотки, напряжение прикладывается между выводом первичной обмотки и болтом заземления, при этом вторичные обмотки должны быть закорочены и заземлены;
- при проведении испытаний электрической прочности изоляции вторичных обмоток одноминутное напряжение промышленной частоты 3 кВ прикладывается к одной из обмоток при заземленных других;
- для измерения токов намагничивания к испытываемой вторичной обмотке, при разомкнутой первичной обмотке, прикладывается напряжение, указанное в таблице 4. При этом должен использоваться вольтметр эффективных значений класса точности 0,5 с входным сопротивлением не менее 10 МОм.

Таблица 4

Конструктивное исполнение	Номинальный первичный ток, А	Расчетное напряжение*, В, в классах точности	
		0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5	5P; 10P
II; II - 1	15; 30; 75; 150; 300; 400; 600	38	157
	20; 40; 50; 100; 200; 1000	37	149
	800	41	163
	1500	40	160
	2000	42	169
III; III - 1	500/5; 1000/5	37	233
	1500/5	40	246
	2000/5	43	257
	3000/5	48	278
	1000/1	179	1190
	1500/1	193	1265
	2000/1	203	1329
	3000/1	233	1458
V - 4	15; 30; 75; 150; 300; 400; 600	37	151
	20; 40; 50; 100; 200; 1000	36	146
	800	38	162
	1500		159
	2000	40	168
	3000	45	197
	4000	47	251
V - 5	15; 30; 75; 150; 300; 400; 600	26	107
	20; 40; 50; 100; 200; 1000	24	105
	800	28	114
	1500	27	
	2000	35	123
	3000	42	150

Примечание - * При наибольшем значении номинальной вторичной нагрузки.

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.

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

6.6 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 При установке трансформаторов в ОРУ работы должны 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.

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 Трансформаторы на предприятии - изготовителе укладываются в транспортную раму.

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

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

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

8.5 До установки трансформаторы должны храниться в условиях, соответствующих условиям хранения 9 ГОСТ 15150.

8.6 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 консервационным маслом К-17 ГОСТ 10877 или другим методом из предусмотренных ГОСТ 23216.

9 Транспортирование

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

9.2 Трансформаторы отправляются с предприятия - изготовителя в транспортной раме в контейнерах, а также в закрытых автомашинах.

9.3 Трансформаторы транспортируются в вертикальном положении в транспортной раме. При транспортировании трансформаторы должны быть жестко закреплены от перемещения растяжками и упорами.

9.4 Транспортирование в самолетах должно производиться в отапливаемых герметизированных отсеках.

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

9.6 Подъем трансформаторов осуществлять согласно схемам строповки трансформаторов, приведенным в приложении Б. При этом отклонение трансформаторов от вертикального положения более чем на 15° не допускается. Стropовка за выводы трансформаторов категорически запрещается.

9.7 При проведении такелажных работ необходимо принять меры против возможных повреждений поверхности трансформаторов. Стропы должны иметь резиновую или иную мягкую оболочку, не повреждающую поверхность трансформаторов.

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

Примечания 1 Анкерные болты для крепления трансформаторов в комплект поставки не входят.

2 Анкерные болты не являются заземляющим элементом.

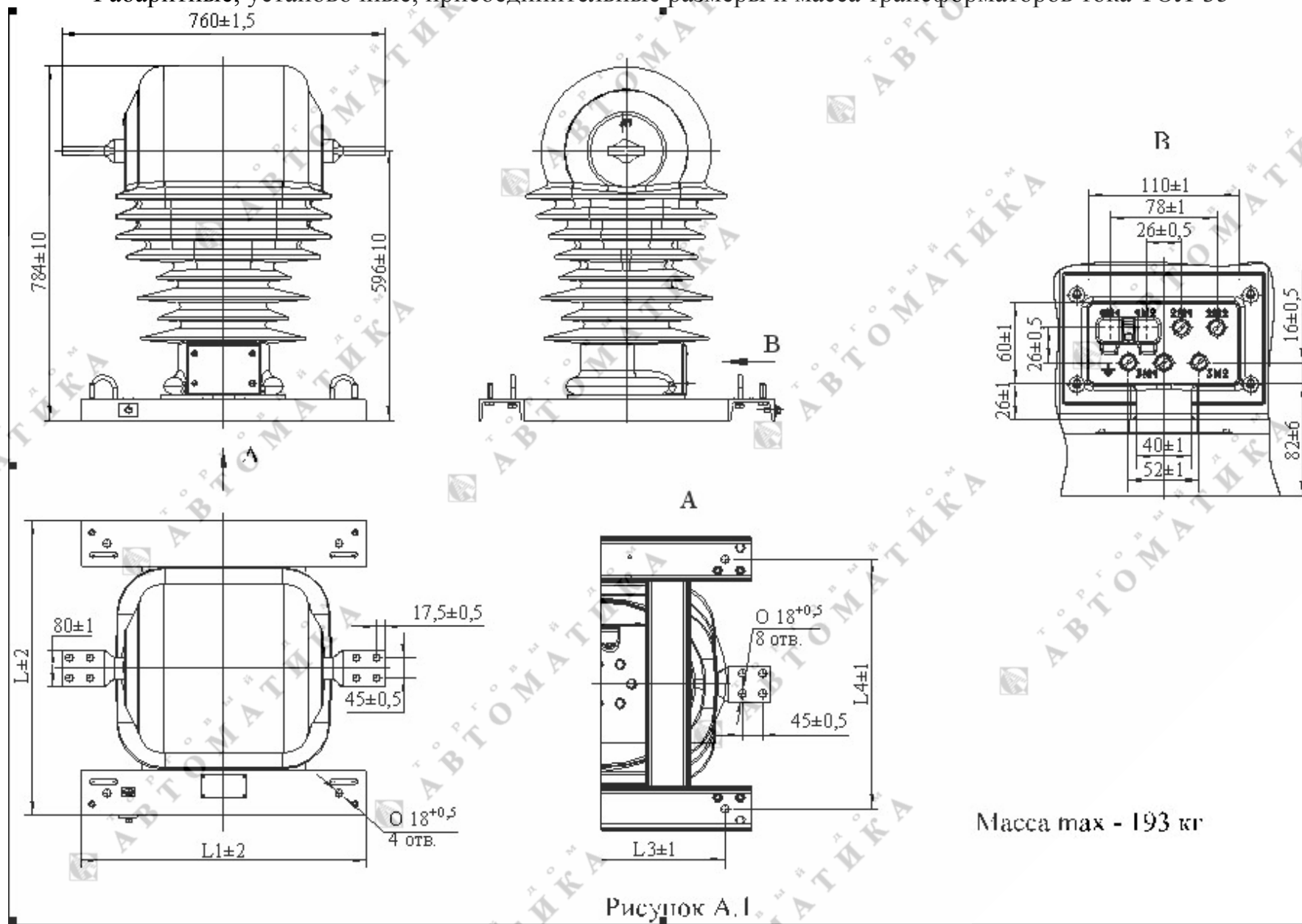
10 Санитарно - гигиенические требования

10.1 Трансформаторы при номинальных режимах работы соответствуют санитарно-гигиеническим правилам и нормам:

- СанПиН 2.2.4.1191-03 «Электромагнитные поля в производственных условиях»;
- ГН 2.2.5.1313-03 «Предельные допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны»;
- ГН 2.2.5.1314-03 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) вредных веществ в воздухе рабочей зоны»;
- СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»;
- СН 2.2.4/2.1.8.566-96 «Производственная вибрация, вибрация в помещениях жилых и общественных зданий».

Приложение А
(обязательное)

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



Масса max - 193 кг

Рисунок А.1

Окончание приложения А

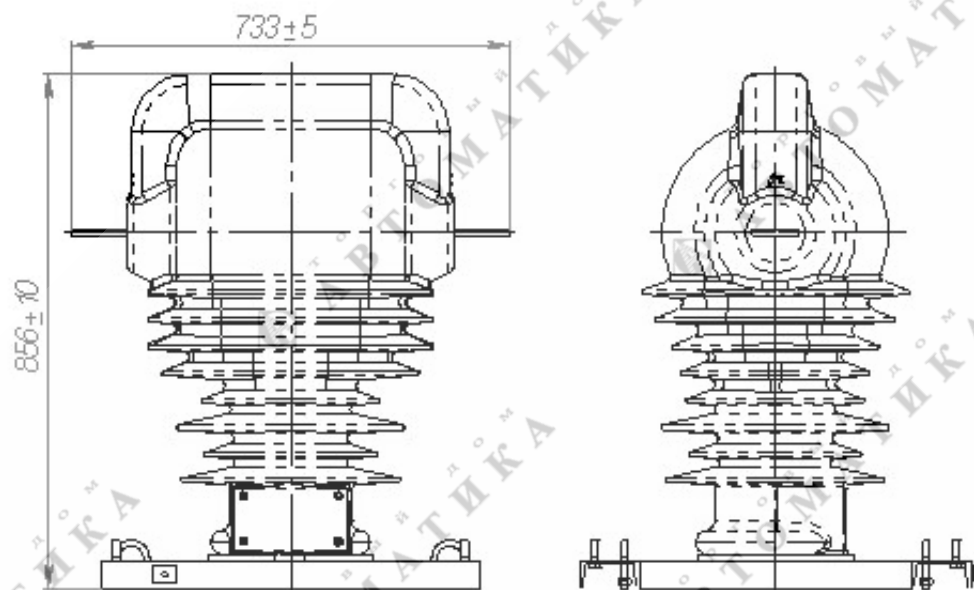


Таблица А.1

Конструктивное исполнение трансформаторов	Номинальный первичный ток, А	L1, мм	L2, мм	L3, мм	L4, мм	Рис.
II	15-800	630	652	512	552	A.2
	1000, 1500, 2000					A.1
III	500	540	598	494	470	A.2
	1000, 1500, 2000, 3000					A.1
II-1	15-800	630	652	512	552	A.2
	1000, 1500, 2000					A.1
III-1	500	540	598	494	470	A.2
	1000, 1500, 2000, 3000					A.1
V-4	15-800	630	652	512	552	A.2 и A.3
	1000, 1500, 2000, 3000, 4000					A.1 и A.3
V-5	15-800	630	652	512	552	A.2 и A.4
	1000, 1500, 2000, 3000					A.1 и A.4

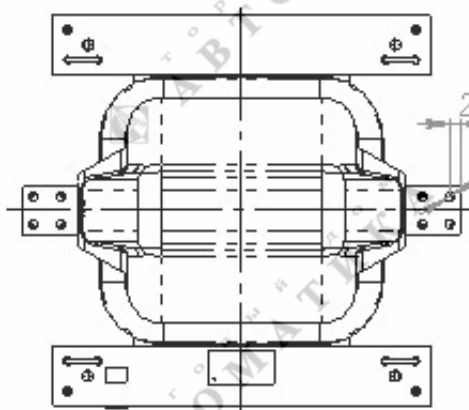


Рисунок А.2
Остальное см. рисунок А.1

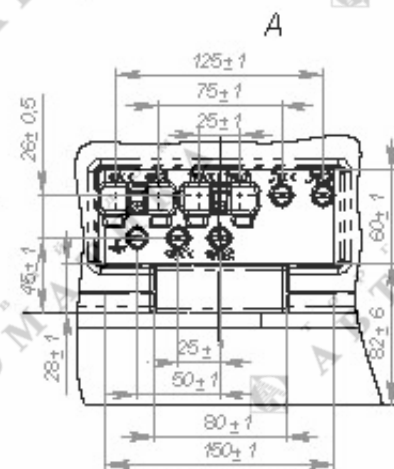


Рисунок А.3
Остальное см. рисунок А.1
или рисунок А.2

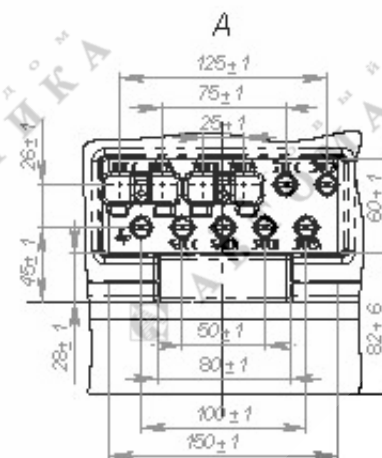


Рисунок А.4
Остальное см. рисунок А.1
или рисунок А.2

Приложение Б.
(обязательное)

Схемы строповки трансформаторов тока ТОЛ-35

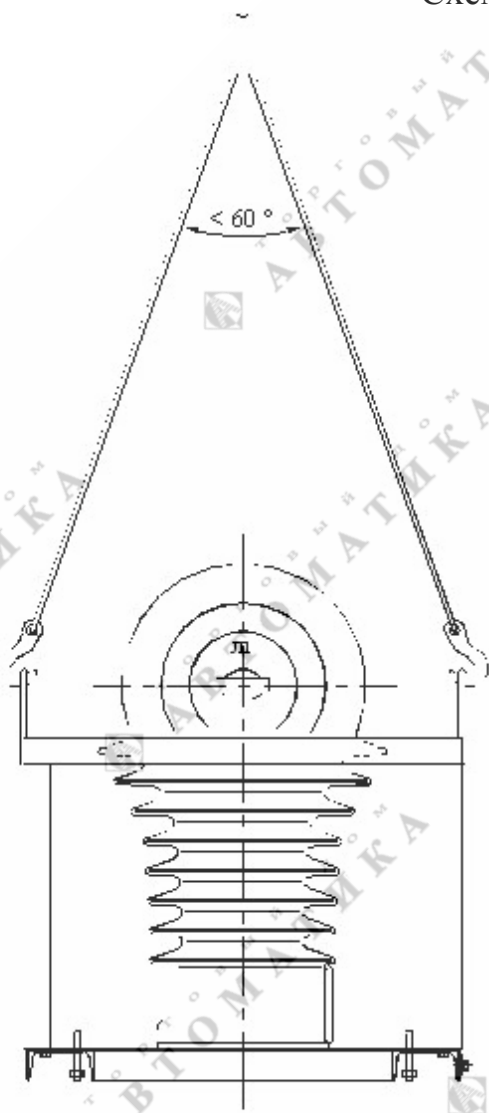


Рисунок Б.1 - Схема строповки трансформаторов в раме

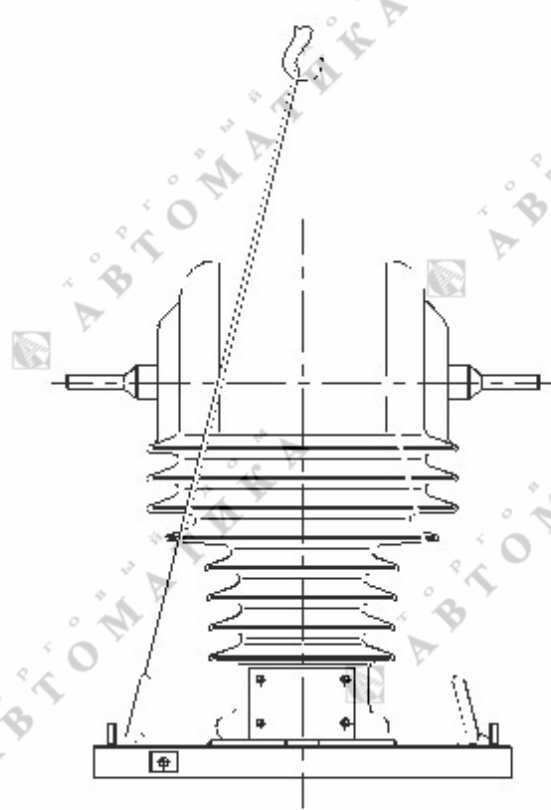


Рисунок Б.2 - Схема строповки трансформаторов без рамы