

Трансформаторы серии ОЛ

Руководство по эксплуатации

1ГГ.769.055 РЭ



Система менеджмента сертифицирована на соответствие ISO 9001:2008

Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) содержит сведения о назначении, конструкции, характеристиках трансформаторов серии ОЛ (далее «трансформаторы») классов напряжения 6 (10) кВ и указания, необходимые для правильной их эксплуатации.

1 Нормативные ссылки

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

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

ГОСТ 1516.3-76 Электрооборудование переменного тока на напряжения от 1 до 750 кВ. Требования к электрической прочности изоляции

ГОСТ 3134-78 Уайт-спирит. Технические условия

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

ГОСТ 9557-87 Поддон плоский деревянный размером (800 × 1200) мм. Технические условия

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. Общие требования к хранению, транспортированию, временной противокоррозионной защите и упаковке

ГОСТ 28779-90 Материалы электроизоляционные твердые. Методы определения воспламеняемости под воздействием источника зажигания

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

ПОТ РМ-016-2001 / РД 153-34.0-03.150-00 Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок

Правила устройства электроустановок. Седьмое издание. 2007 г.

Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. 2003 г.

2 Требования безопасности

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

При подготовке к эксплуатации и при проведении технического обслуживания должны выполняться «Правила устройства электроустановок», «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок».

2.2 Обязательно выполнить заземление трансформатора с помощью четырех крепежных втулок, установленных в основании трансформатора.

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

3 Описание и работа трансформаторов

3.1 Назначение трансформаторов

Трансформаторы изготавливаются для электроэнергетики и служат для питания цепей диспетчерской централизации, автоблокировки и продольного электроснабжения железных дорог. Трансформаторы предназначены для наружной установки на опорах воздушных линий электропередач.

Трансформаторы изготавливаются классов напряжения 6 и 10 кВ, климатического исполнения «УХЛ», категории размещения 1 по ГОСТ 15150 и предназначены для эксплуатации в следующих условиях:

- высота установки над уровнем моря – не более 1000 м;
- значение температуры окружающего воздуха при эксплуатации от минус 60 °С до плюс 45 °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);
- 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);
- рабочее положение в пространстве – вертикальное (высоковольтными выводами вверх).

Трансформаторы предназначены для эксплуатации в электроустановках, подвергающихся воздействию грозовых перенапряжений при обычных мерах грозозащиты, и имеют нормальную изоляцию уровня «б» по ГОСТ 1516.3. Внутренняя изоляция литая, класса нагревостойкости «В» по ГОСТ 8865 и класса воспламеняемости FН (ПГ) 1 по ГОСТ 28779. Внешняя изоляция литая, класса нагревостойкости «Y» по ГОСТ 8865 и класса воспламеняемости FН (ПГ) 3 по ГОСТ 28779 со скоростью распространения пламени не более 30 мм/мин.

3.2 Технические характеристики

Основные технические характеристики трансформаторов приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение для типов ОЛ													
	0,63/6	1,25/6	2,5/6	4/6	6,3/6	0,63/10	1,25/10	2,5/10	4/10	6,3/10				
Класс напряжения, кВ	6						10							
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2						12							
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6,3						10,5							
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	x - a ₁ 218 x - a ₂ 224 x - a ₃ 230 x - a ₄ 236 x - a ₅ 242													
Номинальная частота, Гц	50													
Номинальная мощность, В·А	630	1250	2500	4000	6300	630	1250	2500	4000	6300				
Ток холостого хода, %, не более	35													
Потери холостого хода, Вт, не более	50	50	60	70	70	50	50	60	70	70				
Напряжение короткого замыкания, %	4,5	4,5	5	5	6	4,5	4,5	5	5	6				
Потери короткого замыкания, Вт, не более	55	55	110	125	160	55	55	110	125	160				

Допускаются эпизодические перегрузки над номинальным режимом:

- 30 % – в течение 2 часов;
- 45 % – в течение 80 мин;
- 60 % – в течение 45 мин;
- 75 % – в течение 20 мин;
- 100 % – в течение 10 мин.

3.3 Устройство

Трансформаторы являются однофазными 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 из медной фольги, повышающий электрическую прочность трансформатора при воздействии на него грозовых импульсов напряжения. Между первичной и вторичной обмотками расположен заземляемый экран, предназначенный для защиты вторичной обмотки и ее внешних цепей от высокого напряжения.

Обмотки с магнитопроводом залиты изоляционным компаундом на основе эпоксидной смолы, создающим монолитный блок, который обеспечивает электрическую прочность изоляции и защиту обмоток от механических повреждений и проникновения влаги. Внешняя изоляция трансформаторов выполнена нагревостойким полиуретановым компаундом.

Выводы вторичной обмотки выполнены в виде контактов с резьбой М6 и расположены на нижней части литого блока трансформаторов, выводы первичной обмотки выполнены шпильками с резьбой М10 и расположены на верхней части литого блока.

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

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

3.4 Маркировка

Маркировка выводов первичной и вторичной обмоток рельефная, выполняется непосредственно при заливке трансформаторов компаундом в форму. Выводы имеют следующую маркировку:

- высоковольтные выводы первичной обмотки – «A» и «X»;
- выводы вторичной обмотки – «x», «a₁», «a₂», «a₃», «a₄», «a₅».

На трансформаторе укреплена табличка с указанием основных технических данных.

3.5 Комплектность

В комплект поставки входит:

трансформатор, шт. -1.

транспортная тара (только для ОЛ-6,3), шт. -1.

эксплуатационные документы:

паспорт, экз. -1;

руководство по эксплуатации (РЭ), экз. -1.

Примечание – При поставке партии трансформаторов в один адрес, по согласованию с заказчиком, общее количество экземпляров РЭ может быть уменьшено до одного, но должно быть не менее трех экземпляров на партию в пятьдесят штук.

4 Эксплуатация трансформаторов

4.1 Подготовка к эксплуатации

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

Перед установкой трансформаторы тщательно протереть сухой ветошью, не оставляющей ворса или смоченной в уайт-спирите ГОСТ 3134 для удаления пыли, грязи и влаги.

Трансформаторы установить на опорные конструкции высоковольтными выводами вверх и закрепить четырьмя крепежными втулками, которые находятся в основании трансформатора. Располагать на опоре перпендикулярно продольной оси высоковольтной линии. Место для установки должно обеспечивать удобный доступ к клеммникам выводов вторичной обмотки.

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

Перед вводом в эксплуатацию трансформатор должен быть подвергнут 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» и «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» при следующих ограничениях:

- наибольшее рабочее напряжение не должно превышать значений, указанных в таблице 1;
- качество электроэнергии должно соответствовать требованиям ГОСТ 13109.

5 Техническое обслуживание

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

5.2 Работы по техническому обслуживанию следует проводить в сроки, установленные в «Правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (далее «ПТЭ») и «Правилах технической эксплуатации электроустановок потребителей» (далее «ПТЭЭП»). При отсутствии в ПТЭ и ПТЭЭП таких указаний, сроки устанавливает техническое руководство предприятия, эксплуатирующего трансформаторы.

При техническом обслуживании проводятся следующие работы:

- очистка трансформаторов от пыли и грязи сухой ветошью, не оставляющей ворса;
- внешний осмотр трансформаторов 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.

Методы испытаний – в соответствии с ПТЭ и ПЭЭП с учетом дополнительных указаний настоящего РЭ.

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

- измерение коэффициента трансформации на всех ответвлениях вторичной обмотки;
- измерение сопротивления обмоток постоянному току. Измерение производится мостом постоянного тока, имеющего класс точности не ниже 1. Измеренное значение сопротивления не должно отличаться от указанного в паспорте более чем на 5 %;
- измерение сопротивления изоляции между первичной обмоткой и вторичной обмоткой, соединенной с заземляемыми крепежными втулками. Измерение производится мегаомметром на 2500 В. Сопротивление изоляции должно быть не менее 1000 МОм;
- измерение сопротивления изоляции между вторичной обмоткой и заземляемыми крепежными втулками. Измерение производится мегаомметром на 1000 В. Сопротивление изоляции должно быть не менее 1000 МОм;
- измерение тока холостого хода. Измерение производится с помощью вольтметра и амперметра, со стороны вторичной обмотки на ответвлении (x–a₃) при разомкнутой первичной обмотке при номинальном напряжении. Измеренное значение не должно отличаться от указанного в паспорте более чем на 10 %;
- испытание электрической прочности внутренней изоляции первичной обмотки приложенным напряжением, равным 22,5 кВ для трансформаторов на 6,3 кВ и 31,5 кВ для трансформаторов на 10,5 кВ при частоте 50 Гц в течение одной минуты. Напряжение прикладывается между закороченными выводами первичной обмотки и закороченными выводами вторичной обмотки, соединенными при испытании с заземленными четырьмя крепежными втулками, которые находятся в основании трансформатора;
- испытание электрической прочности внутренней изоляции вторичной обмотки приложенным напряжением 5 кВ при частоте 50 Гц в течение 1 минуты. Напряжение прикладывается между закороченными выводами вторичной обмотки и за-

земленными крепежными втулками;

- испытание электрической прочности изоляции первичной обмотки индуктированным напряжением частотой 400 Гц в течение 15 секунд в соответствии с таблицей 2. При испытании трансформаторы возбуждаются со стороны вторичной обмотки.

Таблица 2

Тип трансформатора	Класс напряжения, кВ	Испытательное напряжение, кВ
ОЛ - 0,63/6	6	22,5
ОЛ - 1,25/6		
ОЛ - 2,5/6		
ОЛ - 4/6		12,6
ОЛ-6,3/6		
ОЛ - 0,63/10	10	31,5
ОЛ - 1,25/10		
ОЛ - 2,5/10		
ОЛ - 4/10		21
ОЛ-6,3/10		

Примечание – При отсутствии источника напряжения повышенной частоты 400 Гц испытание трансформаторов допускается проводить напряжением 1,3 номинального при частоте 50 Гц, приложенным к выводам (A-X) от постороннего источника в соответствии с таблицей 3 в течение 1 мин.

Таблица 3

Тип трансформатора	Класс напряжения, кВ	Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	Испытательное напряжение, кВ
ОЛ - 0,63/6	6	6300	8,2
ОЛ - 1,25/6			
ОЛ - 2,5/6			
ОЛ - 4/6			
ОЛ-6,3/6			
ОЛ - 0,63/10	10	10500	13,7
ОЛ - 1,25/10			
ОЛ - 2,5/10			
ОЛ - 4/10			
ОЛ-6,3/10			

При этом вторичная обмотка должна быть разомкнута.

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

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

6 Требования к подготовке персонала

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

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

6.3 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 4, а остальные члены бригады не ниже 3.

7 Упаковка. Хранение

7.1 Хранение и складирование трансформаторов может производиться в помещениях или под навесом. Допускается хранение на открытых площадках. Хранение и складирование трансформаторов может производиться в упаковке или без нее.

Требования к хранению трансформаторов в части воздействия климатических факторов по ГОСТ 15150 – по условиям хранения 9.

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

7.3 Срок защиты трансформаторов консервационной смазкой, нанесенной на предприятии-изготовителе – три года. По истечении указанного срока металлические части, незащищенные лакокрасочным покрытием, подлежат переконсервации с предварительным удалением старой консервационной смазки. Консервацию проводить по ГОСТ 9.014 маслом К-17 ГОСТ 10877 или другим методом из предусмотренных ГОСТ 23216.

8 Транспортирование

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

Допускается транспортирование трансформаторов без упаковки в контейнерах и закрытых автомашинах. При этом трансформаторы должны быть жестко закреплены на месте установки с зазором не менее 10 мм между трансформаторами.

Погрузку, доставку и выгрузку трансформаторов рекомендуется производить с укрупнением грузовых мест – в транспортных пакетах. Для пакетирования применять деревянные поддоны по ГОСТ 9557.

При транспортировании должны быть приняты меры против возможных повреждений. При проведении такелажных работ принять меры против повреждения поверхности трансформаторов.

8.2 Для подъема и перемещения трансформаторов мощностью от 0,63 до 4 кВ·А использовать две рым-гайки М10, которые наворачиваются на резьбовые шпильки высоковольтных выводов «А» и «Х». Рым-гайки в комплект поставки не входят.

8.3 Для подъема и перемещения трансформаторов мощностью 6,3 кВ·А использовать транспортную тару. Подъем и перемещение трансформаторов осуществлять согласно схеме, указанной в приложении Б.

8.4 Транспортирование в самолетах должно производиться в отапливаемых герметизированных отсеках.

8.5 Требования к транспортированию трансформаторов в части воздействия климатических факторов – по условиям хранения 9 ГОСТ 15150.

9 Санитарно-гигиенические требования

9.1 Трансформаторы при номинальных режимах работы должны соответствовать 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, масса и
принципиальная электрическая схема трансформаторов серии ОЛ

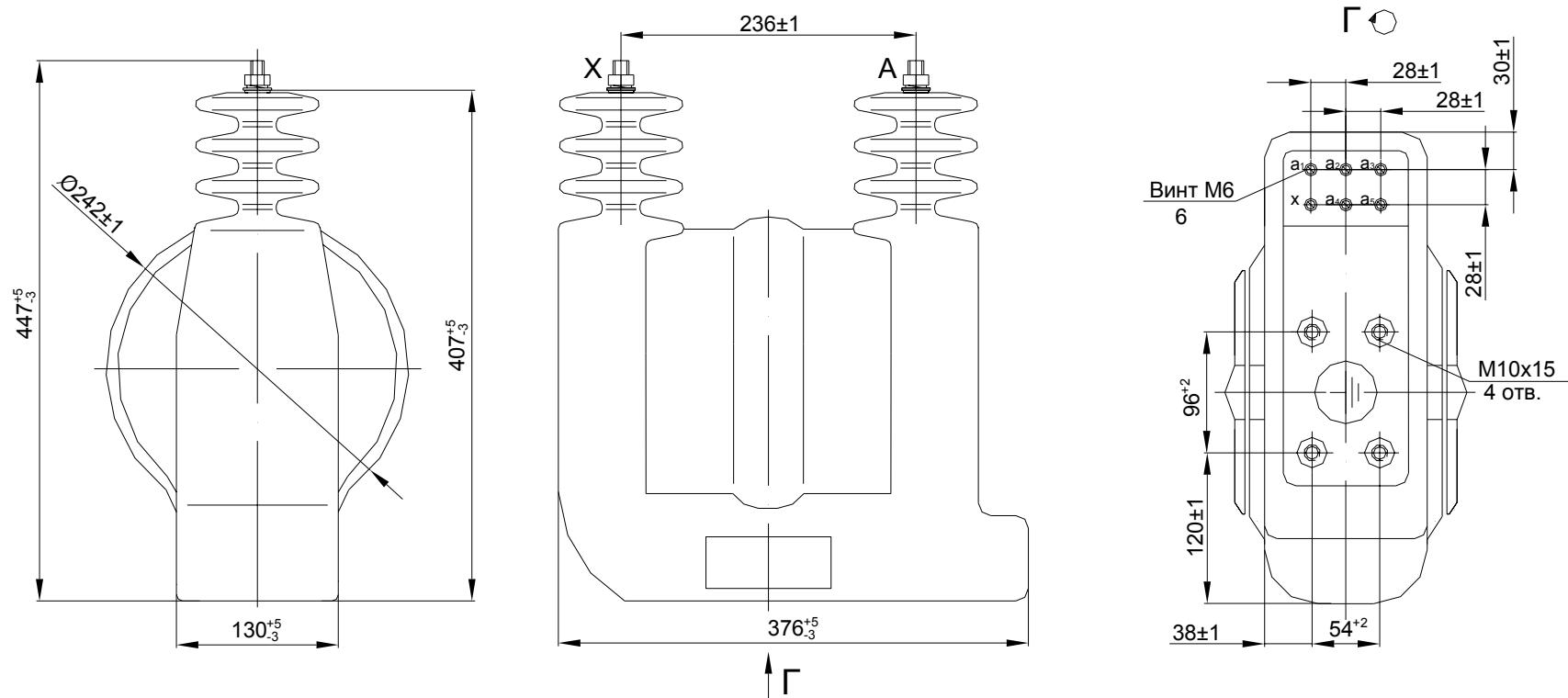


Рисунок А.1

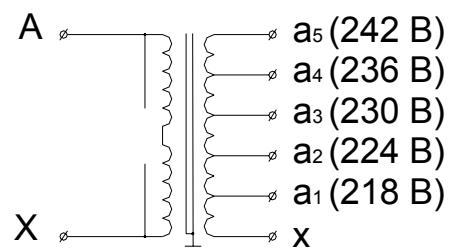
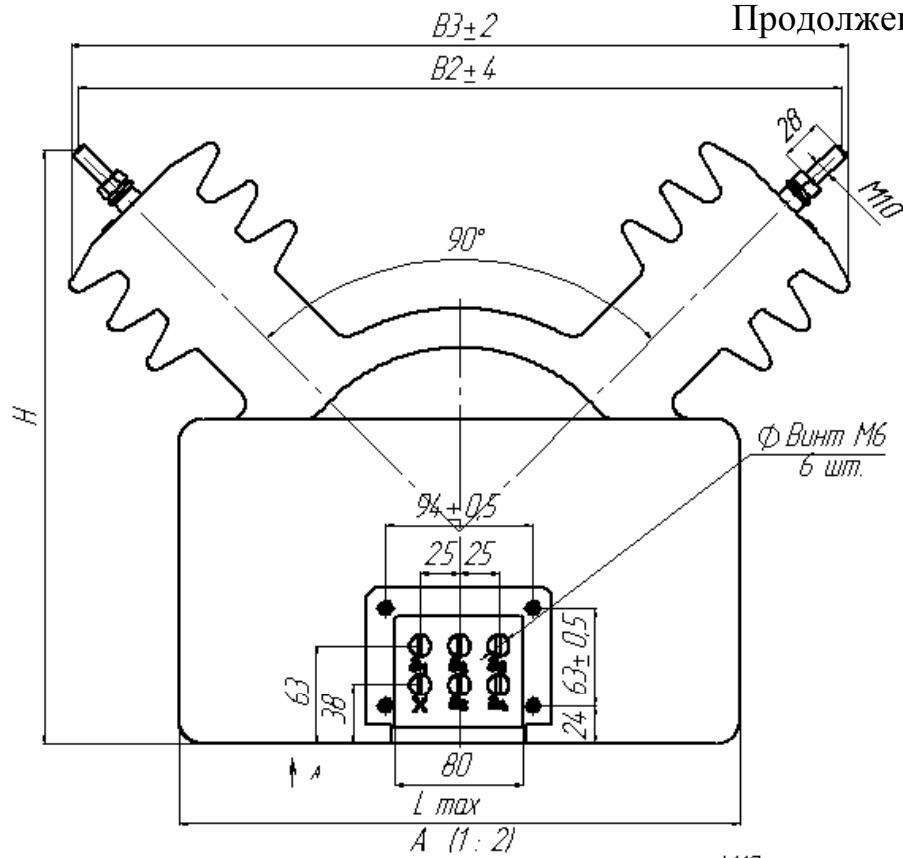


Рисунок А.2 - Принципиальная электрическая
схема трансформаторов

Таблица А.1

Тип трансформатора	Масса кг, max	Рис.
ОЛ-0,63/6 и ОЛ-1,25/6	40	A.1
ОЛ-0,63/10 и ОЛ-1,25/10	42	

Продолжение приложения А



A (1:2)

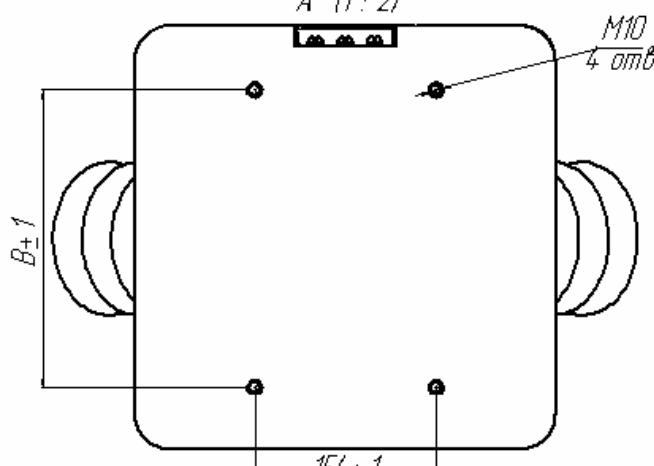


Рисунок А.3

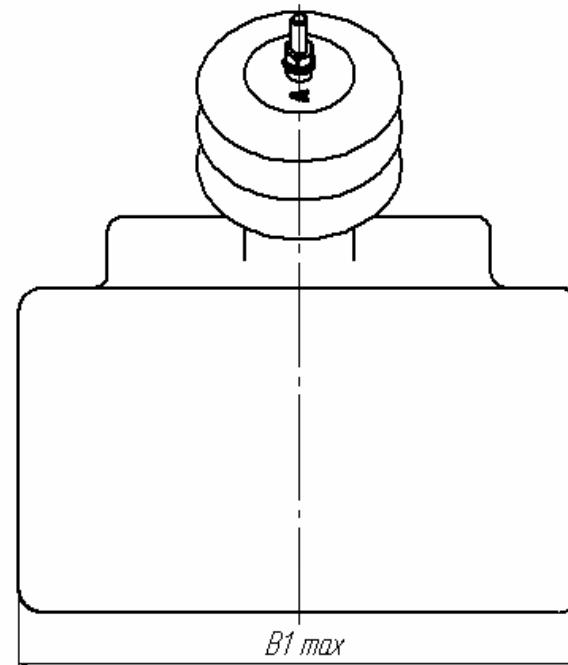


Таблица А.2

Тип трансформатора	Размеры, мм						Масса, кг	Рис.
	H	L	B	B1	B2	B3		
01-2,5/6(10)	365	358	252	360	460	495	60 тах	A.3
01-4/6(10)	377	376	266	374	480	515	73 тах	

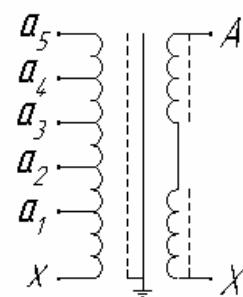


Рисунок А.4 – Принципиальная
электрическая схема трансформаторов

Окончание приложения А

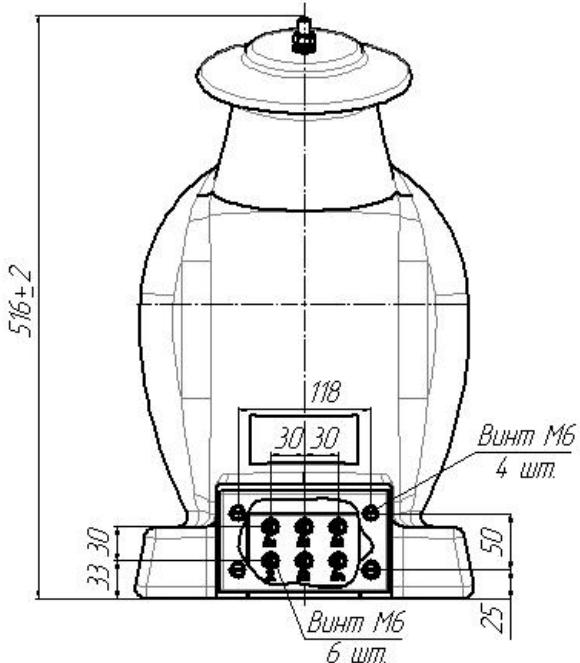


Рисунок А.5

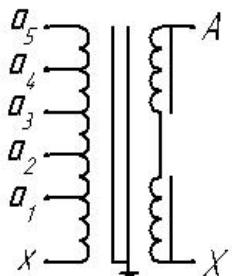
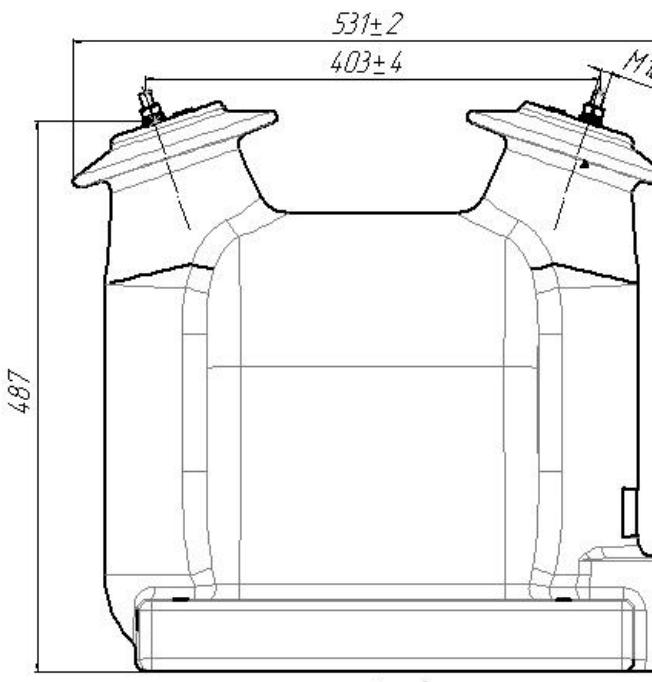


Таблица А.3

Тип трансформатора	Масса кг
0Л-6,3/6	115 max
0Л-6,3/10	120 max



А

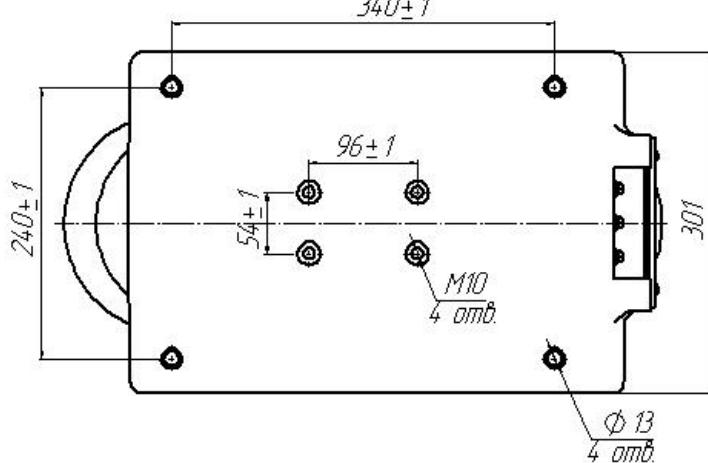


Рисунок А.6 – Принципиальная электрическая схема трансформаторов

Приложение Б
(обязательное)
Схема строповки трансформатора ОЛ-6,3

16

