



ООО «Электроцит - К»

**ТРАНСФОРМАТОРЫ НАПРЯЖЕНИЯ
ОЛС-ЭК**

Руководство по эксплуатации
ЭК.1.780.000 РЭ

Адрес предприятия-изготовителя:
Россия, 249210, Калужская обл., п. Бабынино, ул. Советская, 24
телефон (48448) 2-17-51, факс (48448) 2-24-58
Офис в г. Москва: ул. Рябиновая, д. 26, строение 2, офис 307
тел./факс: (495) 660-82-52

Содержание

Введение	3
1 Назначение	3
2 Технические данные	4
3 Устройство	5
4 Размещение и монтаж	5
5 Маркировка	6
6 Меры безопасности	6
7 Техническое обслуживание	6
8 Упаковка, хранение, транспортирование и утилизация	7
9 Условное обозначение трансформатора	7
10 Приложение А	8

Введение

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с конструкцией и техническими характеристиками, а также содержит сведения по транспортированию, хранению, монтажу и эксплуатации трансформаторов напряжения ОЛС-ЭК.

В дополнение к настоящему руководству по эксплуатации следует пользоваться паспортом на трансформатор ЭК.1.780.000 ПС.

1 Назначение

1.1 Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей собственных нужд пунктов секционирования и автоматического включения резерва (АВР) электрических сетей 6-10 кВ.

Трансформаторы устанавливаются в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а так же в камеры одностороннего обслуживания (КСО), и является комплектующим изделием.

1.2 Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У», «УХЛ» или «Т», категории размещения 2 или 3 по ГОСТ 15150-69 и ГОСТ 15543.1-89 и предназначены для работы в следующих условиях:

1) номинальные значения климатических факторов – по ГОСТ 15543.1-89 и ГОСТ 15150-69, за исключением верхнего рабочего значения температуры окружающего воздуха, значения которых с учетом перегрева воздуха внутри КРУ устанавливается равным:

- для исполнения «У», «УХЛ»: плюс 50°C,
- для исполнения «Т»: плюс 55°C;

2) трансформаторы климатического исполнения «У» могут надежно работать в условиях «УХЛ», а исполнения «Т» - в условиях «ТС» и «ТВ»;

3) окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли, агрессивных газов и паров в концентрациях, разрушающих металлы и электрическую изоляцию, атмосфера типа II по ГОСТ 15150-69;

4) трансформатор устойчив к воздействию повышенной влажности воздуха по III степени жесткости для климатического исполнения «У», «УХЛ» и по IX степени жесткости для климатического исполнения «Т» по ГОСТ 20.57.406-81;

5) нижнее значение температуры окружающей среды:

- при эксплуатации: минус 45°C,
- при транспортировании и хранении: минус 55°C;

б) рабочее положение трансформатора в пространстве – любое.

2 Технические данные

2.1 Основные технические данные трансформатора приведены в таблице 1,

Таблица 1

Наименование параметра	ОЛС-ЭК М1-0,63/6	ОЛС-ЭК М1-0,63/10	ОЛС-ЭК М2-1,25/6	ОЛС-ЭК М2-1,25/10
Класс напряжения, кВ	6	10	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	6; 6,3; 6,6	10; 10,5; 11	6; 6,3; 6,6	10; 10,5; 11
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В:*				
х-а1	100			
х-а2	209			
х-а3	220			
х-а4	231			
Номинальная мощность на ответвлениях 100 и 220 В, кВ*А	0,63		1,25	
Предельная мощность на ответвлении 220 В, в течение 10 мин., кВ*А	2			
Ток холостого хода, %, не более	15			
Потери холостого хода, Вт, не более	30			
Напряжение короткого замыкания, %	5			
Потери короткого замыкания, Вт, не более	55			
Допуски на основные характеристики:				
на ток холостого хода	+30%			
на потери холостого хода	+15%			
на потери короткого замыкания	+10%			
на напряжение короткого замыкания	+10%			
Уровень изоляции	«а» или «б»			
Номинальная частота, Гц	50 или 60			
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0			
Класс изоляции по нагревостойкости	«В»			

* - предельное отклонение коэффициента трансформации на отпайке 100 В $\pm 3\%$, на остальных ответвлениях $\pm 1\%$.

3 Устройство

3.1 Трансформатор выполнен в виде опорной конструкции. Общий вид трансформатора приведен в приложении А. Корпус трансформатора выполнен из эпоксидной смолы, которая одновременно является главной изоляцией и обеспечивает защиту обмоток от механических и климатических воздействий.

3.2 Обмотки трансформатора расположены на магнитопроводе концентрически. Внутри расположена вторичная обмотка, поверх которой намотана первичная обмотка. Поверх первичной обмотки уложен экран из

алюминиевой фольги, соединенный с высоковольтным выводом первичной обмотки. Экран служит для повышения импульсной прочности трансформатора.

3.3 Высоковольтные выводы первичной обмотки выполнены в виде втулок с резьбой М10, выведенные на верхнюю поверхность трансформатора.

3.4 Выводы вторичных обмоток выполнены в виде контактов с резьбой М6.

3.5 На торцевой поверхности трансформатора расположена паспортная табличка, с указанием технических данных трансформатора.

3.6 На основании корпуса расположены четыре втулки крепления трансформатора.

4 Размещение и монтаж

4.1 Трансформаторы устанавливаются в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а так же в камеры одностороннего обслуживания (КСО) и монтируются в соответствии с чертежами этих изделий. Крепление изделия на месте установки производится с помощью четырех болтов М12 к крепежным отверстиям, расположенным на основании трансформатора. Момент затяжки болтов М12 - $35 \pm 5 \text{ Н*м}$.

4.2 Перед монтажом с трансформатора удалите консервационную смазку, нанесенную на трансформатор на заводе-изготовителе. Расконсервацию производить сухой ветошью, не оставляющей ворса.

4.3 Произвести необходимые электрические соединения.

4.4 Корпус трансформатора заземляется через втулку М12 с маркировкой «земля» на опорной поверхности трансформатора. Место заземления должно быть очищено от ржавчины и лакокрасочных покрытий.

5 Маркировка

5.1 Трансформатор напряжения ОЛС-ЭК имеет паспортную табличку, с указанием основных технических характеристик.

5.2 Выводы имеют следующую маркировку:

- высоковольтные выводы первичной обмотки «А» -«Х»;
- выводы вторичной обмотки: «х», «а1», «а2», «а3», «а4».

5.3 Маркировка на трансформаторе выполнена методом литья на корпусе трансформатора.

5.4 Маркировка транспортной тары – по ГОСТ 14192-96 нанесена непосредственно на тару.

6 Меры безопасности

6.1 Конструкция, монтаж и эксплуатация трансформаторов должны соответствовать требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.007.0-75, ГОСТ 12.2.007.3-75, «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок» ПОТ Р М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00, «Правил устройства электроустановок», «Объема и норм испытаний электрооборудования» РД 34.45-51.300-97.

6.2 При проведении испытаний и измерений руководствоваться требованиями безопасности по ГОСТ 12.3.019-80.

6.3 При проведении погрузочно-разгрузочных работ руководствоваться требованиями ГОСТ 12.3.009-76.

6.4 Трансформаторы прошли испытание электрической прочности основной изоляции согласно ГОСТ 1516.3-96.

6.5 Конструкция трансформаторов напряжения взрыво- и пожаробезопасна по ГОСТ 12.1.004-91.

7 Техническое обслуживание

7.1 При техническом обслуживании трансформатора необходимо соблюдать правила «Меры безопасности»,

7.2 Техническое обслуживание проводится в сроки, предусмотренные для установки, в которую встраивается трансформатор.

7.3 Техническое обслуживание проводится в следующем объеме:

- очистка поверхности трансформатора от пыли и грязи;
- внешний осмотр трансформатора на отсутствие повреждений;
- измерение сопротивления изоляции первичной обмотки, проводится мегаомметром на 2500 В. Сопротивление должно быть не менее 1000 Мом;
- измерение сопротивления изоляции вторичных обмоток, проводится мегаомметром на 1000 В. Сопротивление должно быть не менее 100 Мом.

8 Упаковка, транспортирование, хранение и утилизация

8.1 Консервация и упаковка должны соответствовать ГОСТ 23216-78. Исполнение по прочности – С, по защите от воздействия климатических факторов КУ1. Вариант внутренней упаковки ВУ-0 отсутствует.

8.2 Транспортирование трансформаторов возможно любым закрытым видом транспорта в условиях транспортирования по группе Ж согласно ГОСТ 23216-82.

8.3 Допускается транспортирование трансформаторов без упаковки в контейнерах, а также в закрытых автомашинах, при этом трансформаторы должны быть жестко закреплены в месте упаковки.

8.4 Условия транспортирования трансформаторов в части воздействия климатических факторов – по группе условий хранения 5 или 6 ГОСТ 15150-69 для исполнения У, УХЛ или Т соответственно.

8.5 Условия хранения трансформаторов в соответствии с ТУ 3414-010-52889537-08

8.6 В части воздействия климатических факторов: по группе условий хранения 3 для районов с тропическим климатом и по группе условий хранения 2 – для районов с умеренным климатом по ГОСТ 15150-69.

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

Срок хранения трансформаторов без переконсервации 3 года – по группе условий хранения 2 и один год – по группе условий хранения 3 по ГОСТ 15150-69.

8.7 Утилизация проводится по истечению срока службы трансформатора, либо выхода его из строя. Для этого трансформатор надо расколоть, соблюдая соответствующие меры безопасности. Лом черного и цветного металлов сдать на предприятие втормета.

9 Условное обозначение трансформатора напряжения

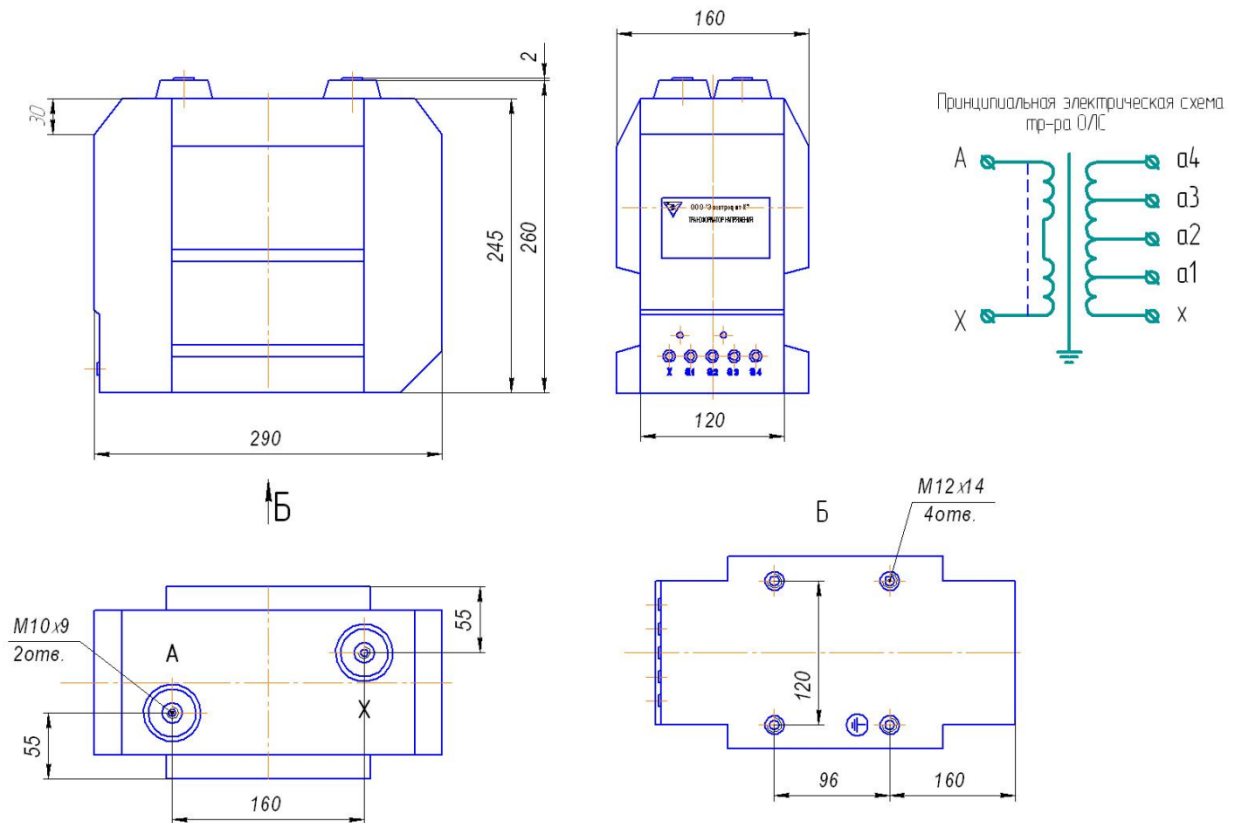
Пример записи условного обозначения трансформатора ОЛС-ЭК класса напряжения 6 кВ, с номинальным напряжением первичной обмотки 6,3кВ, и мощностью 0,63 кВ*А на ответвлениях 100 и 220 В, в конструктивном варианте исполнения М1 (согласно приложения Б), климатического исполнения «У», категории размещения 3 по ГОСТ 15150-69, с уровнем изоляции типа «б», в соответствии с ГОСТ Р 55195-2012, при его заказе и в документации другого изделия:

ОЛС-ЭК М1-0,63/6 У3, (6,3 кВ) б, ТУ 3414-005-52889537-14

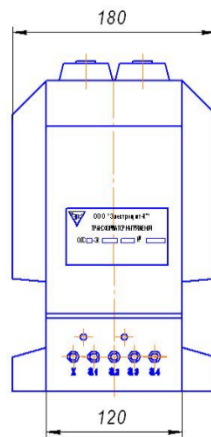
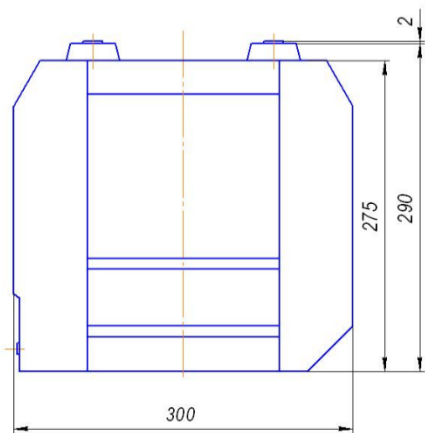
Приложение А

Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформатора напряжения ОЛС-ЭК

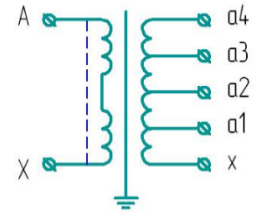
Исполнение М1



Исполнение М2



Принципиальная электрическая схема тр-ра ОЛС



Б

