

Алматы (7273)495-231  
Ангарск (3955)60-70-56  
Архангельск (8182)63-90-72  
Астрахань (8512)99-46-04  
Барнаул (3852)73-04-60  
Белгород (4722)40-23-64  
Благовещенск (4162)22-76-07  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
Владикавказ (8672)28-90-48  
Владимир (4922)49-43-18  
Волгоград (844)278-03-48  
Вологда (8172)26-41-59  
Воронеж (473)204-51-73  
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06  
Ижевск (3412)26-03-58  
Иркутск (395)279-98-46  
Казань (843)206-01-48  
Калининград (4012)72-03-81  
Калуга (4842)92-23-67  
Кемерово (3842)65-04-62  
Киров (8332)68-02-04  
Коломна (4966)23-41-49  
Кострома (4942)77-07-48  
Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391)204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
Курган (3522)50-90-47  
Липецк (4742)52-20-81

Россия +7(495)268-04-70

Магнитогорск (3519)55-03-13  
Москва (495)268-04-70  
Мурманск (8152)59-64-93  
Набережные Челны (8552)20-53-41  
Нижний Новгород (831)429-08-12  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Ноябрьск (3496)41-32-12  
Новосибирск (383)227-86-73  
Омск (3812)21-46-40  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
Петрозаводск (8142)55-98-37  
Псков (8112)59-10-37

Казахстан +7(7172)727-132

Пермь (342)205-81-47  
Ростов-на-Дону (863)308-18-15  
Рязань (4912)46-61-64  
Самара (846)206-03-16  
Саранск (8342)22-96-24  
Санкт-Петербург (812)309-46-40  
Саратов (845)249-38-78  
Севастополь (8692)22-31-93  
Симферополь (3652)67-13-56  
Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Сургут (3462)77-98-35  
Сыктывкар (8212)25-95-17  
Тамбов (4752)50-40-97

Киргизия +996(312)96-26-47

Тверь (4822)63-31-35  
Тольятти (8482)63-91-07  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)33-79-87  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Улан-Удэ (3012)59-97-51  
Уфа (347)229-48-12  
Хабаровск (4212)92-98-04  
Чебоксары (8352)28-53-07  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Чита (3022)38-34-83  
Якутск (4112)23-90-97  
Ярославль (4852)69-52-93

[www.klintys.nt-rt.ru](http://www.klintys.nt-rt.ru) | | [kys@nt-rt.ru](mailto:kys@nt-rt.ru)

# Руководство по эксплуатации на трансформаторы трехфазные серии ТСМ

КОМПАНИИ **Клинцовское УПП**

# 1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

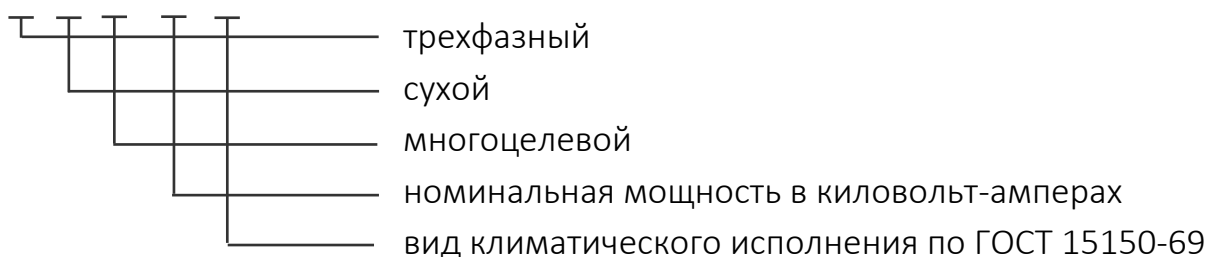
## 1.1 Назначение изделия

1.1.1 Трансформаторы серии ТСМ мощностью 0,16...1,0 кВ·А предназначены для питания выпрямительных схем, полупроводниковых преобразователей станков и лифтов, электрических инструментов и других устройств, требующих пониженного трехфазного напряжения частоты 50 или 60 Гц.

### 1.1.2 Условное обозначение трансформатора

Структура условного обозначения типа

Т С М – Х ХЗ ТУ16-93 ВИЕЛ.671132.001ТУ



1.1.3 Трансформаторы предназначены для эксплуатации при значениях климатических факторов, указанных в таблице 1.

Таблица 1

Вид климатического исполнения	Рабочие значения температуры воздуха при эксплуатации, °С		Среднегодовое значение относительной влажности
	нижнее значение	верхнее значение	
УХЛЗ	– 60	+40	80 % при 15 °С
ТЗ	– 10	+50	70 % при 27 °С

Загрязнение среды – нормальное по ГОСТ 19294–84.

1.1.4 Трансформаторы рассчитаны на установку на высоте не более 1000 м над уровнем моря. При применении трансформаторов на высоте над уровнем моря более 1000 м (но не выше 3000 м) должна быть снижена номинальная мощность в соответствии с таблицей 2.

Таблица 2

Высота над уровнем моря,	Процент снижения номинальной мощности
От 1000 до 1500 включ. Св. 1500 "	2,5
	5,0
	10,0

1.1.5 Предельное верхнее отклонение напряжения питания – 6 %. Допускается повышение напряжения до 10 %, но при этом снимаемая с трансформатора мощность не должна превышать ее номинального значения.

1.1.6 Исполнение трансформаторов по условиям установки на месте работы – встраиваемые.

1.1.7 Трансформаторы предназначены для работы в продолжительном режиме.

## 1.2 Технические характеристики

1.2.1 Трансформаторы соответствуют требованиям ТУ 16-93 ВИЕЛ.671132.001ТУ.

1.2.2 Габаритные размеры, расположение отверстий для установки и масса трансформаторов указаны в приложении А.

1.2.3 Схема трансформаторов в соответствии с рисунком 1; основные параметры трансформаторов приведены в таблице 3.

Таблица 3

Мощность трансформатора, кВ·А	Напряжение обмоток, В		Ток холостого хода, %, не более	Напряжение короткого замыкания, %, не более	К. П. Д.*, %	Схема и группа соединения обмоток по ГОСТ 11677-85
	Первичной	Вторичной				
0,16	220 380	19 22 36	31	15,6	84,0	Д/У <sub>Н</sub> -11
0,25				12,6	86,0	
0,4			26	8,4	89,0	
0,63				6,6	91,0	
1,0				6,0	92,0	
*Предельное отклонение – 2 % в сторону уменьшения.						

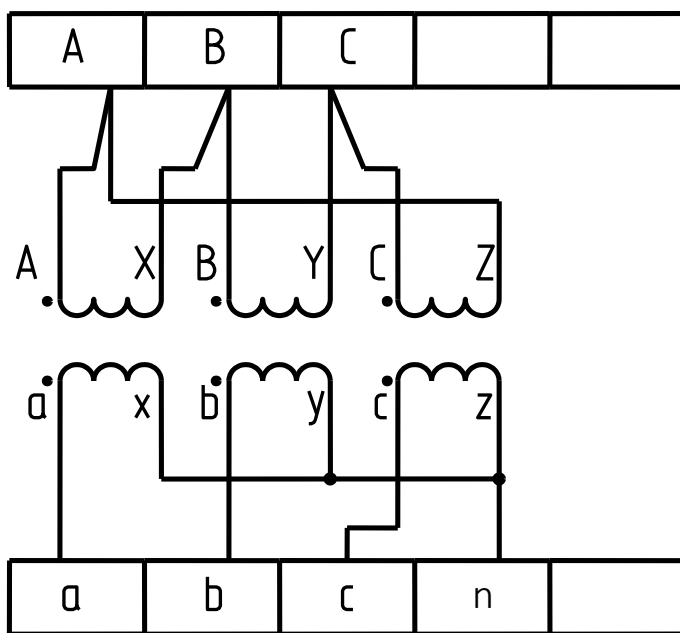


Рисунок 1 – Электрическая схема.

1.2.4 Трансформаторы одного типа различных климатических исполнений одинаковы по всем электрическим параметрам, габаритам и установочным размерам.

1.2.5 Изготовление трансформаторов с напряжениями и другими параметрами, отличными от указанных в таблице 3, с экраном между первичной и вторичной обмотками должно производиться по согласованию между потребителем и изготовителем.

1.2.6 Трансформаторы устойчивы к механическим воздействиям с максимальным ускорением:

– 1g в диапазоне частот 0,5...55 Гц – для мощностей до 0,63 кВ·А включительно при установке в любом рабочем положении;

– 0,5g в диапазоне частот 0,5...35 Гц – для мощности 1,0 кВ·А при установке на горизонтальной плоскости.

1.2.7 Исполнение трансформаторов по стойкости к короткому замыканию согласно ГОСТ 19294-84 – нестойкие.

1.2.8 Величина испытательного напряжения между обмотками 4 кВ, 50 Гц.

1.2.9 Предельные отклонения напряжений вторичных обмоток от номинального значения должны соответствовать указанным в ГОСТ 19294-84.

1.2.10 Класс нагревостойкости изоляции трансформаторов климатического исполнения УХЛ – Е, климатического исполнения Т – В по ГОСТ 8865-93.

1.2.11 Исполнение трансформаторов – открытое (степень защиты IP00 по ГОСТ 14254-96). По защите от поражения электрическим током трансформаторы соответствуют классу I по ГОСТ 12.2.007.0-75, по пожаробезопасности удовлетворяют требованиям ГОСТ 27483-87 для обслуживаемого оборудования.

1.2.12 Контактные зажимы колодок выводов рассчитаны на присоединение не более двух внешних проводов с медными или алюминиевыми жилами сечением в зависимости от размера резьбы зажимов согласно таблице 4.

Таблица 4

Мощность трансформатора, кВ·А	Размер резьбы контакта, мм	Сечение провода, мм <sup>2</sup> , не более
0,16	M3	2,5
0,25; 0,4	M4	4,0
0,63; 1,0	M5	6,0

1.2.13 В комплект поставки входят:

- трансформатор - 1 шт;
- этикетка - 1 шт;
- руководство по эксплуатации - по одному экземпляру на каждые 10 штук или менее трансформаторов, поставляемых в один адрес.

### 1.3 Устройство

1.3.1 Трансформаторы выполнены на витых разрезных сердечниках, пропитанных в сборе с катушками в электроизоляционном лаке. Катушки каркасной конструкции намотаны медным проводом с теплостойкой изоляцией. Контактные зажимы расположены на колодках выводов.

В связи с постоянным совершенствованием конструкции и технологии изготовления изделий в настоящем руководстве могут иметь место отдельные расхождения между описанием и изделием, не влияющие на работоспособность, технические характеристики и установочные размеры изделия.

## 1.4 Маркировка

1.4.1 На верхней поверхности трансформатора указан товарный знак, обозначение типа, номинальная мощность в киловольт-амперах, номинальная частота в герцах, символ условного обозначения трансформатора, нестойкого к короткому замыканию, год выпуска (двумя последними цифрами).

Номинальные напряжения обмоток указаны на колодках выводов над контактными зажимами. Выводы первичной обмотки маркируют буквами А, В, С; вторичной – а, b, с

## 1.5 Упаковка

1.5.1 Упаковка трансформаторов соответствует ГОСТ 19294-84 и ГОСТ 23216-78 для условий хранения, транспортирования и допустимых сроков сохраняемости, указанных в разделе 4.

### 1.5.2 Виды упаковок:

– для нужд народного хозяйства (в том числе и в районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности по ГОСТ 15846-2002) трансформаторы упаковываются в картонные коробки или деревянные ящики;

– для экспорта в макроклиматические районы с тропическим климатом трансформаторы размещаются в дощатых ящиках с внутренней упаковкой парафинированной бумагой и полиэтиленовой пленкой.

## 2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ИЗДЕЛИЯ

### 2.1 Подготовка изделия к использованию

2.1.1 После длительного хранения проверить величину сопротивления изоляции обмоток. При сопротивлении изоляции менее 0,5 МОм провести сушку трансформатора любым способом (например, в электропечи) при температуре 80-90 °С. Сушку производить с контролем сопротивления изоляции каждый час до стабилизации величины сопротивления.

## 2.2 Использование изделия по назначению

2.2.1 Напряжение трехфазной сети должно соответствовать напряжению первичной обмотки трансформатора, а напряжение и мощность нагрузки должны соответствовать напряжению вторичной обмотки.

## 2.3 Перечень возможных неисправностей

2.3.1 Обрыв цепи, вызванный плохим контактом при подключении подводящих проводов или обрывом выводов катушки при неправильных транспортировании и эксплуатации.

## 2.4 Меры безопасности при использовании изделия

2.4.1 Безопасность обслуживающего персонала от случайных прикосновений к токоведущим частям должна обеспечивать установка, в которой встроен трансформатор.

2.4.2 Осмотр и обслуживание трансформатора при монтаже и эксплуатации проводится с соблюдением всех действующих норм ТКП 181-2009 «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей» персоналом, допущенным к самостоятельному обслуживанию электроустановок. При эксплуатации трансформатора необходимо руководствоваться ТКП 427-2012 «Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок».

2.4.3 Перед началом эксплуатации заземлить корпус трансформатора медным проводом сечением, выбранным в соответствии с Правилами устройства электроустановок. Элемент для заземления выполнен винтом с размером резьбы М5.

2.4.4 Проводить все работы с трансформаторами только при снятом напряжении. При осмотре трансформатора проверить исправность заземления. Обнаруженную неисправность запрещается устранять без снятия напряжения.

2.4.5 Сопротивление изоляции трансформатора в условиях эксплуатации должно быть не менее 0,5 МОм.

### 3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1 Эксплуатация и обслуживание трансформаторов должны осуществляться в соответствии с ТКП 181-2009 и ТКП 427-2012, а также в соответствии с п. 2.4 настоящего руко-водства.

3.2 При техническом обслуживании проводятся следующие работы:

- очистка трансформатора от пыли и грязи;
- внешний осмотр трансформатора для проверки отсутствия на поверхности изоляции трещин и сколов;
- проверка крепления трансформатора;
- проверка надежности контактных соединений.

3.3 Работы по техническому обслуживанию следует проводить в сроки, установленные для устройства, в котором эксплуатируется трансформатор.

3.4 Осмотр трансформаторов должен проводиться не реже одного раза в год, при этом следует подтянуть контактные зажимы, а также произвести проверку величины сопротивления изоляции по п. 2.4.5 (при меньшем значении - провести сушку трансформаторов).

### 4 ХРАНЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

4.1 Трансформаторы следует хранить в закрытых помещениях с естественной вентиляцией при отсутствии паров и пыли, содержащих химически активные вещества.

Резкие колебания температуры и влажности воздуха, вызывающие образование росы не допускаются.

4.2 Транспортировать упакованные трансформаторы можно любым видом транспорта (железнодорожным, автомобильным, воздушным и водным) исключая возможность механического повреждения и непосредственного воздействия атмосферных осадков.

4.3 Допустимый срок сохраняемости в упаковке изготовителя – 2 года.



## 5 УТИЛИЗАЦИЯ

5.1 При принятии решения о непригодности трансформаторов к дальнейшей эксплуатации, трансформатор подвергнуть утилизации.

5.2 Трансформатор не содержит вредных и токсичных веществ, драгоценных металлов. Металлические составные части трансформатора (сталь электротехническая и конструкционная), цветные металлы согласно таблице 5, сдать в виде лома на предприятие по переработке металлов.

5.3 Гетинакс, электрокартон и другие изоляционные материалы отправить на полигон твердых бытовых отходов.

## 6 СВЕДЕНИЯ О СОДЕРЖАНИИ ДРАГОЦЕННЫХ МАТЕРИАЛОВ И ЦВЕТНЫХ МЕТАЛЛОВ

6.1 Драгоценные материалы в трансформаторах не применяются.

6.2 Содержание цветных металлов указано в таблице 5.

Таблица 5

Мощность трансформатора, кВ·А	Количество цветных металлов, содержащихся в изделии и подлежащих сдаче в виде лома при полном износе изделия и его списании, кг		Возможность демонтажа деталей и узлов при списании изделия
	Наименование металла, сплава и группа по ГОСТ 1639-78		
	Медь, II	Латунь, IV	
0,16	0,3	0,027	имеется
0,25	0,45	0,04	
0,4	0,77		
0,63	1,26	0,04	
1,0	2.3		

ПРИЛОЖЕНИЕ А  
(обязательное)  
ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ, РАСПОЛОЖЕНИЕ  
ОТВЕРСТИЙ ДЛЯ УСТАНОВКИ И МАССА

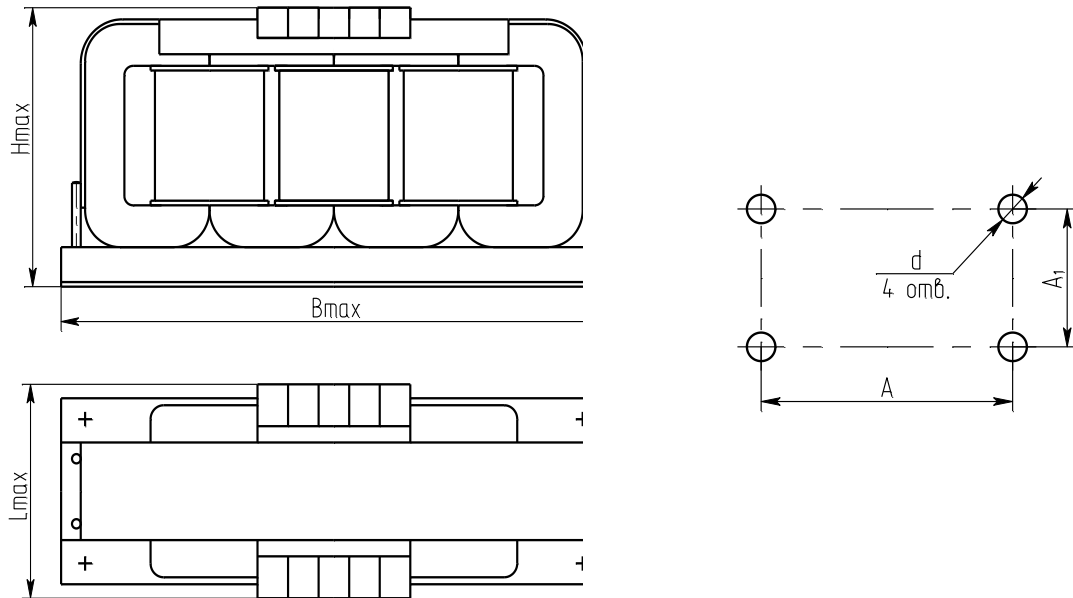


Рисунок А.1

Таблица А. 1

Размеры в миллиметрах

Тип трансформатора	$B_{max}$	$L_{max}$	$H_{max}$	$A$	$A_1$	$d$ , не менее	Масса, кг, не более
ТСМ-0,16	195	100	110	$160 \pm 1$	$70 \pm 1$	$7^{+1}$	3,5
ТСМ-0,25	235	115	132	$200 \pm 1$			5,4
ТСМ-0,4	245	130	150	$210 \pm 1$	$90 \pm 1$		7,5
ТСМ-0,63	300		160	$260 \pm 1$			11,0
ТСМ-1,0	365	125	190	$325 \pm 1$			13,7

Алматы (7273)495-231  
Ангарск (3955)60-70-56  
Архангельск (8182)63-90-72  
Астрахань (8512)99-46-04  
Барнаул (3852)73-04-60  
Белгород (4722)40-23-64  
Благовещенск (4162)22-76-07  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
Владикавказ (8672)28-90-48  
Владимир (4922)49-43-18  
Волгоград (844)278-03-48  
Вологда (8172)26-41-59  
Воронеж (473)204-51-73  
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06  
Ижевск (3412)26-03-58  
Иркутск (395)279-98-46  
Казань (843)206-01-48  
Калининград (4012)72-03-81  
Калуга (4842)92-23-67  
Кемерово (3842)65-04-62  
Киров (8332)68-02-04  
Коломна (4966)23-41-49  
Кострома (4942)77-07-48  
Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391)204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
Курган (3522)50-90-47  
Липецк (4742)52-20-81

Россия +7(495)268-04-70

Магнитогорск (3519)55-03-13  
Москва (495)268-04-70  
Мурманск (8152)59-64-93  
Набережные Челны (8552)20-53-41  
Нижний Новгород (831)429-08-12  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Ноябрьск (3496)41-32-12  
Новосибирск (383)227-86-73  
Омск (3812)21-46-40  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
Петрозаводск (8142)55-98-37  
Псков (8112)59-10-37

Казахстан +7(7172)727-132

Пермь (342)205-81-47  
Ростов-на-Дону (863)308-18-15  
Рязань (4912)46-61-64  
Самара (846)206-03-16  
Саранск (8342)22-96-24  
Санкт-Петербург (812)309-46-40  
Саратов (845)249-38-78  
Сеvastополь (8692)22-31-93  
Симферополь (3652)67-13-56  
Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Сургут (3462)77-98-35  
Сыктывкар (8212)25-95-17  
Тамбов (4752)50-40-97

Киргизия +996(312)96-26-47

Тверь (4822)63-31-35  
Тольятти (8482)63-91-07  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)33-79-87  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Улан-Удэ (3012)59-97-51  
Уфа (347)229-48-12  
Хабаровск (4212)92-98-04  
Чебоксары (8352)28-53-07  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Чита (3022)38-34-83  
Якутск (4112)23-90-97  
Ярославль (4852)69-52-93

[www.klintsy.nt-rt.ru](http://www.klintsy.nt-rt.ru) | | [kys@nt-rt.ru](mailto:kys@nt-rt.ru)