



**Производственное республиканское
унитарное
предприятие
“МИНСКИЙ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ
ЗАВОД**

ИМЕНИ В.И. КОЗЛОВА”

220037, г. Минск, ул. Уральская, 4

тел./факс (375 17) 230-43-46, www.metz.by,

E-mail: stmm@metz.by



002

ОКП 34 1311

ОКП РБ 31.10.42.300;

31.10.42.500



РБ01

ТРАНСФОРМАТОРЫ СЕРИИ ОСВР

Руководство по эксплуатации

ИВЕМ.671114.021 РЭ

1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

1.1 Назначение изделия

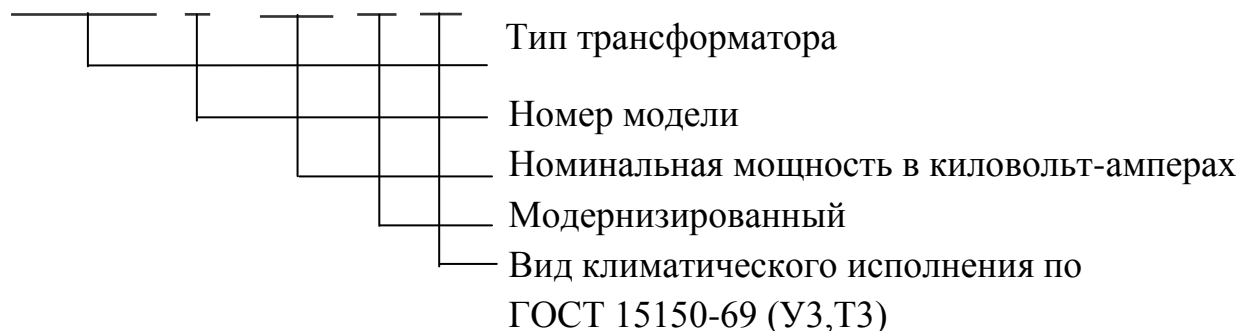
1.1.1 Трансформаторы серии ОСВР1, в дальнейшем именуемые "Трансформаторы", мощностью 0,05; 0,08; 0,16; 0,25; 0,4; 0,63 и 1,0 кВ•А, напряжением до 660В, частотой 50 и 60 Гц предназначены для питания цепей управления, сигнализации и автоматики.

Трансформаторы могут применяться в цепях управления рудничного и взрывозащищенного электрооборудования при условии встраивания во взрывонепроницаемые оболочки со степенью защиты не ниже IP54 ГОСТ 14254-96.

1.1.2 Условное обозначение трансформатора

Структура условного обозначения типа:

О С В Р 1 – XXX М – ХЗ ТУ16-671.127-85



1.1.3 Трансформаторы предназначены для эксплуатации в следующих условиях:

– для климатического исполнения У3 температура воздуха при эксплуатации – от минус 45 °С до плюс 40 °С; среднегодовое значение относительной влажности – 80 % при 15 °С;

– для климатического исполнения Т3 температура воздуха при эксплуатации – от минус 10 °С до плюс 40 °С; среднегодовое значение относительной влажности – 70 % при 27 °С;

– влагоустойчивость изоляции обмоток трансформаторов должна соответствовать исполнению У категории 5 по ГОСТ 15150-69;

– окружающая среда не должна содержать токопроводящей пыли.

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 2000 м) нагрузка должна снижаться в соответствии с таблицей 1.

Таблица 1

Высота над уровнем моря, м	Процент снижения номинальной мощности
От 1000 до 1500 включ.	2,5
Св. 1500 ” 2000 ”	5,0

1.1.5 Вибрация мест крепления трансформаторов с частотой до 60 Гц и ускорением не более 1 g.

1.2 Технические характеристики

1.2.1 Трансформаторы соответствуют требованиям технических условий ИВЕМ.671111.058ТУ.

1.2.2 Габаритные размеры, расположения отверстий для установки и масса трансформаторов соответствуют указанным в приложении А.

Допускаемые отклонения значений параметров от номинальных в сторону увеличения не должны превышать:

- по габаритным размерам – 5 мм;
- по массе – 5 % (для трансформаторов с экраном – 10 %).

Допускаемые отклонения в меньшую сторону не ограничиваются.

1.2.3 Типы трансформаторов, сочетания напряжений и основные параметры приведены в таблицах 2-8.

Нумерация обмоток соответствует порядку намотки, начиная от магнитопровода.

1.2.4 Трансформаторы, предназначенные для экспорта, изготавливаются также на напряжения первичной обмотки: 115, 230, 240, 400, 415, 440 и 550 В.

1.2.5 Экран, отделяющий обмотку 18 В (таблицы 3 и 4) от других обмоток, состоит из двух электрически независимых слоев проволоки. Вывод одного из слоев экрана соединен с корпусом трансформатора, вывод другого слоя экрана выполнен свободным.

Таблица 2

Тип трансформатора	Номинальное напряжение * обмоток, В				Номинальная мощность* вторичных обмоток, кВ·А	
	первично й, U_1	вторичных			U_2	U_3
		U_2	U_{31}	U_{32}		
ОСВР1 – 0,05 УЗ* *	220	110 127	24 36	42	0,025	0,025

* Термины – по ГОСТ 19294–84

** Для поставки в районы с тропическим климатом – ТЗ во всех таблицах
настоящего руководства

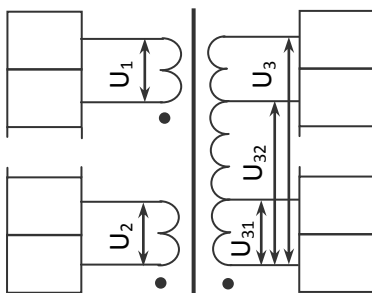


Таблица 3

Тип трансформатора	Номинальное напряжение обмоток, В			Номинальная мощность вторичных обмоток, кВ·А	
	первичной, U_1	вторичных			
			U_2	U_3	U_2
ОСВР1 – 0,05 У3	36	110 127	18	0,015	0,035
	380 660	36;110; 127	36	0,030	0,020
	36 380 660	24 29 36 42	5 12 24	0,035	0,015
	36		18		
	660	36			
ОСВР1 – 0,08 У3	380 660	24; 29; 36; 42; 110; 127	18	0,048	0,032
		36 110 127	24 36		
	36	110	36	0,050	0,030
<p>Примечание - Экран выполняется только в трансформаторах, содержащих обмотку 18 В.</p>					

Таблица 4

Тип трансформатора	Номинальное напряжение обмоток, В			Номинальная мощность вторичных обмоток, кВ·А			
	первичной, U_1	вторичных			U_2	U_3	U_4
		U_2	U_3	U_4			
ОСВР1 – 0,16 У3	380		110	18	0,080	0,072	0,008
ОСВР1 – 0,25 У3	660	36	127	24	0,125	0,113	0,012
ОСВР1 – 0,4 У3				36	0,200	0,180	0,020

Примечание - Экран выполняется только в трансформаторах, содержащих обмотку 18 В.

Таблица 5

Тип трансформатора	Номинальное напряжение обмоток, В			Номинальная мощность вторичных обмоток, кВ·А	
	первичной, U_1	вторичных			
		U_{21}	U_2	U_2	
ОСВР1 – 0,05 У3	36	18	36	0,050	
ОСВР1 – 0,05 У3	380	12		110	0,050
ОСВР1 – 0,08 У3		29			0,080
ОСВР1 – 0,16 У3		660	12		127
ОСВР1 – 0,25 У3	0,250				
ОСВР1 – 0,4 У3	0,400				
ОСВР1 – 0,63М-У3	0,630				
ОСВР1 – 1,0М-У3	1,000				

Примечание - Экран выполняется только в трансформаторах, содержащих обмотку 18 В.

Таблица 6

Тип трансформатора	Номинальное напряжение обмоток, В		Номинальная мощность вторичной обмотки, кВ·А
	первичной, U_1	вторичной, U_2	
ОСВР1 – 0,25 УЗ	660	220	0,250

Таблица 7

В процентах

Тип трансформатора	Ток холостого хода		Напряжение короткого замыкания		КПД	
	Номин.	Пред. откл.	Номин.	Пред. откл.	Номин.	Пред. откл.
ОСВР1-0,05УЗ	20		15,0		81,5	
ОСВР1-0,08УЗ	20		11,0		85,5	
ОСВР1-0,16УЗ	16		8,0		88,5	
ОСВР1-0,25УЗ	16	+ 30	8,0	+ 10	89,5	- 2
ОСВР1-0,4УЗ	16		5,0		92,5	
ОСВР1-0,63М-УЗ	12		4,5		93,5	
ОСВР1-1,0М-УЗ	12		3,5		94,5	

Примечания

1 Отклонения от номинальных значений для тока холостого хода и напряжения короткого замыкания в сторону уменьшения, а для КПД в сторону увеличения не ограничиваются.

2 Предельные отклонения указаны в процентах от номинальных значений.

2.1.6 Трансформаторы одного типа различных климатических исполнений одинаковы по всем электрическим параметрам, конструкции, габаритным и установочным размерам и отличаются только защитными покрытиями.

2.1.7 Трансформаторы рассчитаны для длительной эксплуатации при увеличениях напряжения питающей сети до 1,1 номинального; тока нагрузки до 1,05 номинального, при этом мощность, снимаемая с трансформатора, не должна превышать номинальной величины.

2.1.8 При эксплуатации трансформаторов при температуре окружающей среды выше предельно допустимой по п. 1.1.3 нагрузочная способность трансформаторов снижается из расчета 7 % на каждые 5 °С превышения.

2.1.9 Во всех случаях нагрузки вторичной обмотки и ее ответвлений ток в любом из участков обмотки не должен превышать ее номинального тока.

2.1.10 По согласованию между заказчиком и изготовителем трансформаторы могут выполняться на другие напряжения, классы изоляции, с другими схемами и характеристиками.

Требования в части воздействия механических факторов внешней среды по группам механического исполнения ГОСТ 30631–99:

– М9 – для трансформаторов мощностью до 0,4 кВ•А включительно – при установке на вертикальной и горизонтальной плоскостях; для трансформаторов мощностью свыше 0,4 кВ•А при установке на горизонтальной плоскости;

– М8 – для трансформаторов мощностью 0,63 и 1,0 кВ•А при установке на вертикальной плоскости.

2.1.11 Трансформаторы выдерживают испытательное напряжение промышленной частоты в соответствии с таблицей 8.

Таблица 8

В вольтах

Места приложения напряжения	Номинальное напряжение первичной обмотки	Испытательное напряжение
Между обмотками; Между первичной обмоткой и корпусом (экраном)	До 550*	2500
	” 660**	
	660*	3000
Между вторичными обмотками и корпусом (экраном)	–	по ГОСТ 19294-84
*Для трансформаторов с экраном.		
**Для трансформаторов без экрана.		

2.1.12 Предельные отклонения напряжений вторичных обмоток от номинальных значений соответствуют указанным в ГОСТ 19294–84 и таблице 9.

Таблица 9

Номинальное значение напряжений, В	Предельные отклонения, В
До 5 включ.	$\pm 1,0$
Св. 5 „ 14 „	$\pm 1,5$
„ 14 „ 29 „	$\pm 1,5^*$
„ 29 „ 42 „	$\pm 2,5$

*Для обмоток с номинальным напряжением 18 В:
 – предельные отклонения при нагрузке номинальной мощностью ± 1 В, мощностью 8 Вт – ± 1 В;
 – напряжение холостого хода не должно превышать 19,5 В.

2.1.13 Класс нагревостойкости изоляции трансформаторов – В
 ГОСТ 8865 – 93.

2.1.14 Конструкция контактных зажимов трансформаторов предусматривает подсоединение внешних проводов согласно таблице 10.

Таблица 10

Номинальная мощность трансформатора, кВ•А	Размер резьбы, мм	Сечение проводников, мм ² , не более	Количество проводников на зажим, шт, не более
0,050	М3	2,5	2
0,080			
0,160	М4	4,0	
0,250			
0,400			
0,630	М5	6,0	
1,000			

2.1.15 Средний срок службы трансформаторов при работе на номинальную нагрузку не менее 12 лет при наработке не более 4000 ч в год.

2.1.16 Вероятность безотказной работы за 1000 ч наработки – не менее 0,98.

2.2 Устройство

2.2.15 Трансформаторы выполнены на витом разрезном магнитопроводе из холоднокатаной электротехнической стали.

Катушки трансформаторов – каркасной конструкции, намотаны медным проводом с теплостойкой изоляцией.

Трансформаторы в сборе пропитаны влагостойким электроизоляционным лаком.

Контактные зажимы трансформаторов расположены на изоляционных колодках из трекингостойкой пластмассы.

2.2.16 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.

2.3 Маркировка

2.3.15 На верхней поверхности трансформатора указаны: товарный знак; обозначение типа с указанием технических условий; номинальная мощность в киловольт-амперах; номинальная частота в герцах; год выпуска (двумя последними цифрами).

Номинальные напряжения обмоток указаны на колодках выводов над контактными зажимами. При этом U_1 соответствует началу первичной обмотки, 0 – началу вторичных обмоток.

2.4 Упаковка

2.4.15 Упаковка трансформаторов соответствует ГОСТ 19294–84 и ГОСТ 23216–78 для условий хранения, транспортирования и допустимого срока сохраняемости, указанного в разделе 4.

2.4.16 Виды упаковок:

– для нужд народного хозяйства и для комплектации оборудования, поставляемого на экспорт, трансформаторы упаковываются в картонные коробки;

– для нужд народного хозяйства и для комплектации оборудования, поставляемого на экспорт, а также для экспорта в макроклиматические районы с умеренным климатом трансформаторы размещаются в дощатых ящиках с внутренней упаковкой парафинированной бумагой;

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

3 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ИЗДЕЛИЯ

3.1 Подготовка изделия к использованию

3.1.15 Трансформаторы должны размещаться во взрывонепроницаемых оболочках рудничного и взрывозащищенного электрооборудования, имеющего степень защиты не ниже IP54 по ГОСТ 14254-96.

3.1.16 Перед вводом трансформатора в эксплуатацию 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 проводить с контролем сопротивления изоляции каждый час до стабилизации величины сопротивления.

3.1.17 Подводящие провода от сети подключить к зажимам первичной обмотки, нагрузку подключить к зажимам вторичной обмотки.

3.2 Использование изделия по назначению

3.2.15 Напряжение сети должно соответствовать напряжению первичной обмотки трансформатора, а напряжения и мощность нагрузки должны соответствовать напряжениям вторичных обмоток и распределению номинальной мощности трансформатора по вторичным обмоткам. Для вторичных обмоток, имеющих промежуточные отводы, снижение мощности нагрузки, подключаемой к этим отводам, пропорционально уменьшению напряжения на отводе по отношению к номинальному напряжению обмотки.

3.3 Перечень возможных неисправностей

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

3.4 Меры безопасности при использовании изделия

3.4.15 Трансформаторы имеют класс защиты I по ГОСТ 12.2.007.0-75.

3.4.16 Безопасность обслуживающего персонала от случайных прикосновений к токоведущим частям должна обеспечивать установка, в которую помещен трансформатор.

3.4.17 Осмотр и обслуживание трансформатора при монтаже и эксплуатации должны проводиться персоналом, допущенным к самостоятельному обслуживанию электроустановок. При эксплуатации трансформатора необходимо руководствоваться Межотраслевыми правилами по охране труда при работе в электроустановках.

3.4.18 Проводить все работы с трансформатором только при снятом напряжении.

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

4 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

4.1 Эксплуатация и обслуживание трансформаторов должны осуществляться в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей и Межотраслевыми правилами по охране труда при работе в электроустановках, а также в соответствии с п. 2.4 настоящего руководства.

4.2 Осмотр трансформаторов должен проводиться не реже одного раза в год, при этом следует: удалить пыль и грязь; подтянуть винты контактных зажимов; проверить отсутствие трещин, сколов на колодках выводов; проверить величину сопротивления изоляции обмоток и принять меры в соответствии с п. 2.1.2 при значении сопротивления менее 0,5 МОм.

5 ХРАНЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

5.1 Трансформаторы рекомендуется хранить в закрытых помещениях с естественной вентиляцией и относительной влажностью окружающего воздуха не более 80 % при отсутствии кислотных, щелочных и других паров, вредно действующих на материалы, из которых изготовлены трансформаторы.

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

5.2 Транспортировать упакованные трансформаторы можно любым видом транспорта при условии, если исключается возможность механического повреждения и непосредственного воздействия атмосферных осадков.

Ящики с трансформаторами должны быть зафиксированы от перемещения способом, установленным для данного вида транспорта.

5.3 Допустимый срок сохраняемости в упаковке изготовителя – 2 года.

6 УТИЛИЗАЦИЯ

6.1 При принятии решения о непригодности трансформатора к дальнейшей эксплуатации, трансформатор подвергнуть утилизации.

6.2 Трансформатор не содержит вредных и токсичных веществ, драгоценных металлов. Металлические составные части трансформатора (сталь электротехническая и конструкционная), цветные металлы согласно таблице 11 сдать в виде лома на предприятие по переработке цветных и черных металлов.

6.3 Изоляционные материалы отправить на полигон твердых бытовых отходов.

7 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ*

7.1 Изготовитель гарантирует соответствие трансформаторов требованиям технических условий при соблюдении условий транспортирования, хранения и эксплуатации.

7.2 Гарантийный срок эксплуатации трансформаторов – три года со дня ввода в эксплуатацию, но не более пяти лет с даты выпуска.

8 СВЕДЕНИЯ О СОДЕРЖАНИИ ДРАГОЦЕННЫХ МАТЕРИАЛОВ И ЦВЕТНЫХ МЕТАЛЛОВ*

8.1 Драгоценные материалы в трансформаторах не применяются.

8.2 Содержание цветных металлов указано в таблице 11.

Таблица 11

Тип трансформатора	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	
ОСВР1-0,05	0,161	0,012	имеется
ОСВР1-0,08	0,190	0,012	
ОСВР1-0,16	0,370	0,021	
ОСВР1-0,25	0,521	0,021	
ОСВР1-0,4	1,008	0,021	
ОСВР1-0,63М	1,502	0,035	
ОСВР1-1,0М	3,045	0,035	

* Исключить при поставке на экспорт.