



**МОСКОВСКИЙ ЭНЕРГОМЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД
ДКРЭ ОАО «РЖД»**

ОКП 318534

**ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ МАЧТОВАЯ
ТИПА МТП-ОЛ-1,25/ □-0,23У1**

**ПАСПОРТ
Э209.00.000.А ПС**



1 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗДЕЛИИ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

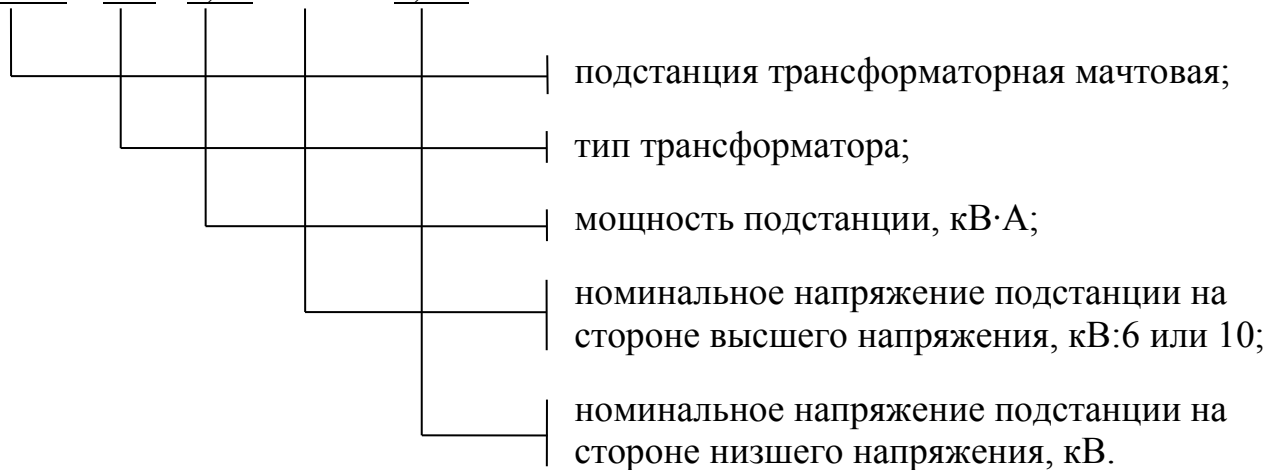
1.1 Основные сведения об изделии

Наименование – Подстанция трансформаторная мачтовая
типа МТП-ОЛ-1,25/ -0,23У1.

Изделие соответствует ТУ 3185-006-01124276-2011.

Структура условного обозначения подстанций:

МТП – ОЛ - 1,25 / – 0,23 У1



Дата изготовления _____
(дата изготовления)

Изготовитель МЭЗ ДКРЭ ОАО «РЖД»

Почтовый адрес изготовителя 109382, Москва, платформа «Депо», д.6 стр 1

Заводской номер _____

Изделие сертификации не подлежит.

Климатическое исполнение подстанций У, категория размещения 1, для атмосферы типа II (промышленная), высота не более 1000м над уровнем моря и температура окружающего воздуха от минус 45 до плюс 40°С ГОСТ 15150-69.

Исполнения подстанций приведены в таблице 1.

Таблица 1

Тип подстанции	Обозначение	Наличие контура согласующего	Тип стойки	Вид опоры
МТП-ОЛ-1,25/6-0,23У1	Э209.00.000А	Имеется	С1,85/10,1	круглая
	-01		СВ105	трапецеидальная
	-04	Отсутствует	С1,85/10,1	круглая
	-05		СВ105	трапецеидальная
МТП-ОЛ-1,25/10-0,23У1	-02	Имеется	С1,85/10,1	круглая
	-03		СВ105	трапецеидальная
	-06	Отсутствует	С1,85/10,1	круглая
	-07		СВ105	трапецеидальная

При заказе и в документации другой продукции необходимо указывать: тип подстанции, вид опор, наличие согласующего контура.

Пример записи:

«Подстанция трансформаторная мачтовая типа МТП-ОЛ-1,25/6-0,23У1 для круглой опоры с согласующим контуром ТУ 3185-006-01124276-2011».

1.2 Основные технические данные

Таблица 2

Наименование параметра	Значение для исполнений Э209.00.000А							
	-	01	02	03	04	05	06	07
Мощность, кВ·А	1,25							
Номинальное напряжение, кВ								
- на стороне ВН	6	6	10	10	6	6	10	10
- на стороне НН	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Масса подстанции, кг, не более	210,0	208,0	216,0	214,0	209,0	206,0	214,0	208,0

Технические данные на оборудование подстанций приведены в паспортах, поставляемых с оборудованием.

1.2.1 Параметры трансформаторов должны соответствовать данным, приведенным в таблице 3.

Таблица 3

Наименование параметра	Значение для трансформатора типа	
	ОЛ-1,25/6	ОЛ-1,25/10
Номинальная мощность, кВ·А	1,25	1,25
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	6,3	10,5
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В, на отпайках:		
х-а1	218	218
х-а2	224	224
х-а3	230	230
х-а4	236	236
х-а5	242	242

1.2.2 Номинальный ток предохранителей типа ПКБ – 0,5А.

2 КОМПЛЕКТНОСТЬ

2.1 Составные части изделия и изменения в комплектности

Перечень составных частей изделия, поставляемых изготовителем, приведен в таблице 4.

2.2 Эксплуатационная документация

2.2.1 Паспорт Э209.00.000А ПС, экз.1

2.2.2 Руководство по эксплуатации Э209.00.000А РЭ, экз.1

2.2.3 Паспорта и руководства по эксплуатации, поставляемые заводами-изготовителями на оборудование, входящее в подстанцию, комплект.....1

3 РЕСУРСЫ, СРОКИ СЛУЖБЫ И ХРАНЕНИЯ И ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

3.1 Ресурсы и сроки службы комплектующих изделий, входящих в подстанции, определяются в соответствии с индивидуальными формулярами (паспортами, этикетками) на них.

Установленный срок службы подстанций – 25 лет.

3.2 Условия хранения в части климатических факторов внешней среды - по группе 3 (Ж3) по ГОСТ 15150-69.

3.3 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие подстанций требованиям ТУ 3185-006-01124276-2011 при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования и хранения.

Срок гарантии 24 месяца со дня ввода подстанции в эксплуатацию.

Гарантийный срок исчисляется со дня ввода в эксплуатацию, но не позднее 6 месяцев со дня поступления продукции к потребителю.

4 КОНСЕРВАЦИЯ

4.1 Оборудование подстанций поставляется без консервации.

Таблица 5

Дата	Наименование работы	Срок действия, годы	Должность, фамилия и подпись

Записи о консервации, при необходимости, вносятся в таблицу 5 при эксплуатации или ремонте.

5 СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ УПАКОВЫВАНИИ

5.1 Составные части подстанции поставляются потребителю в разобранном виде.

Детали подстанции, комплектующие и крепежные изделия упакованы в ящик типа VI-1 по ГОСТ 2991-85. Внутренняя упаковка выполнена из двухслойной упаковочной бумаги по ГОСТ 8828-89.

5.2 Металлоконструкции, не уложенные в ящик, связаны проволокой в одно грузовое место.

5.3 Эксплуатационная документация и опись на составные части подстанции упакованы в пакет из двухслойной упаковочной бумаги и размещены в ящике. Ящик опломбирован.

должность

личная подпись

расшифровка подписи

год, месяц, число

8 РЕМОНТ И УЧЕТ РАБОТЫ ПО БЮЛЛЕТЕНЯМ И УКАЗАНИЯМ

Таблица 8

Номер бюллетеня (указания)	Краткое содержание работы	Установленный срок выполнения	Дата выполнения	Должность, фамилия и подпись	
				выполнившего работу	проверившего работу

9 ЗАМЕТКИ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ И ХРАНЕНИЮ

9.1 Монтаж подстанций на месте эксплуатации должен быть выполнен по документации, разрабатываемой проектной организацией.

9.2 Заземление подстанций должно быть выполнено в соответствии с «Инструкцией по заземлению устройств электроснабжения на электрифицированных железных дорогах» ЦЭ-191/93.

9.3 Сведения о взаимозаменяемости с ранее выпущенными модификациями изделия

Все изделия, входящие в подстанции, являются взаимозаменяемыми с ранее выпущенными модификациями.

9.4 Пломбы, установленные изготовителем на составных частях подстанций, должны быть сохранены.

9.5 При техническом обслуживании и ремонте подстанций необходимо руководствоваться требованиями «Инструкции по техническому обслуживанию и ремонту устройств электроснабжения сигнализации, централизации, блокировки и связи на федеральном железнодорожном транспорте» ЦЭ-881/02 от 14.03.2002г., СТО РЖД 1.12.001-2007 «Устройства электрификации и электроснабжения. Техническое обслуживание и ремонт. Общие требования».

9.6 Перечень особых мер безопасности при работе

При обслуживании подстанций следует соблюдать:

- «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей»;
- «Межотраслевые правила по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок»;

- «Правила безопасности при эксплуатации контактной сети и устройств электроснабжения автоблокировки железных дорог ОАО «РЖД» №103 от 16.12.2010г.;

- «Инструкцию по безопасности для электромонтеров контактной сети» №104 от 16.12.2010г.;

- «Инструкцию по безопасности при эксплуатации электроустановок тяговых подстанций и районов электроснабжения железных дорог ОАО «РЖД» №4054 от 17.03.2008г.;

- «Правила электробезопасности для работников ОАО «РЖД» при обслуживании электрифицированных железнодорожных путей» №12176 от 03.07.2008г.

10 СВЕДЕНИЯ ОБ УТИЛИЗАЦИИ

10.1 Оборудование подстанций не содержит материалов, которые при утилизации могут представлять опасность для жизни и здоровья людей, а также для окружающей среды.

10.2 После окончания срока службы оборудование подстанций подлежит утилизации. Порядок утилизации определяет организация, в эксплуатации которой находились подстанции.

11 ОСОБЫЕ ОТМЕТКИ