

Предприятие _____ МУП «Троицкая электросеть» _____

Паспорт закрытого трансформаторного пункта

Наименование _____ ТП – 502 _____ местонахождение _____ ул. Солнечная д. 4 _____

Назначение _____ Трансформаторная подстанция, быт, ул. освещение. _____

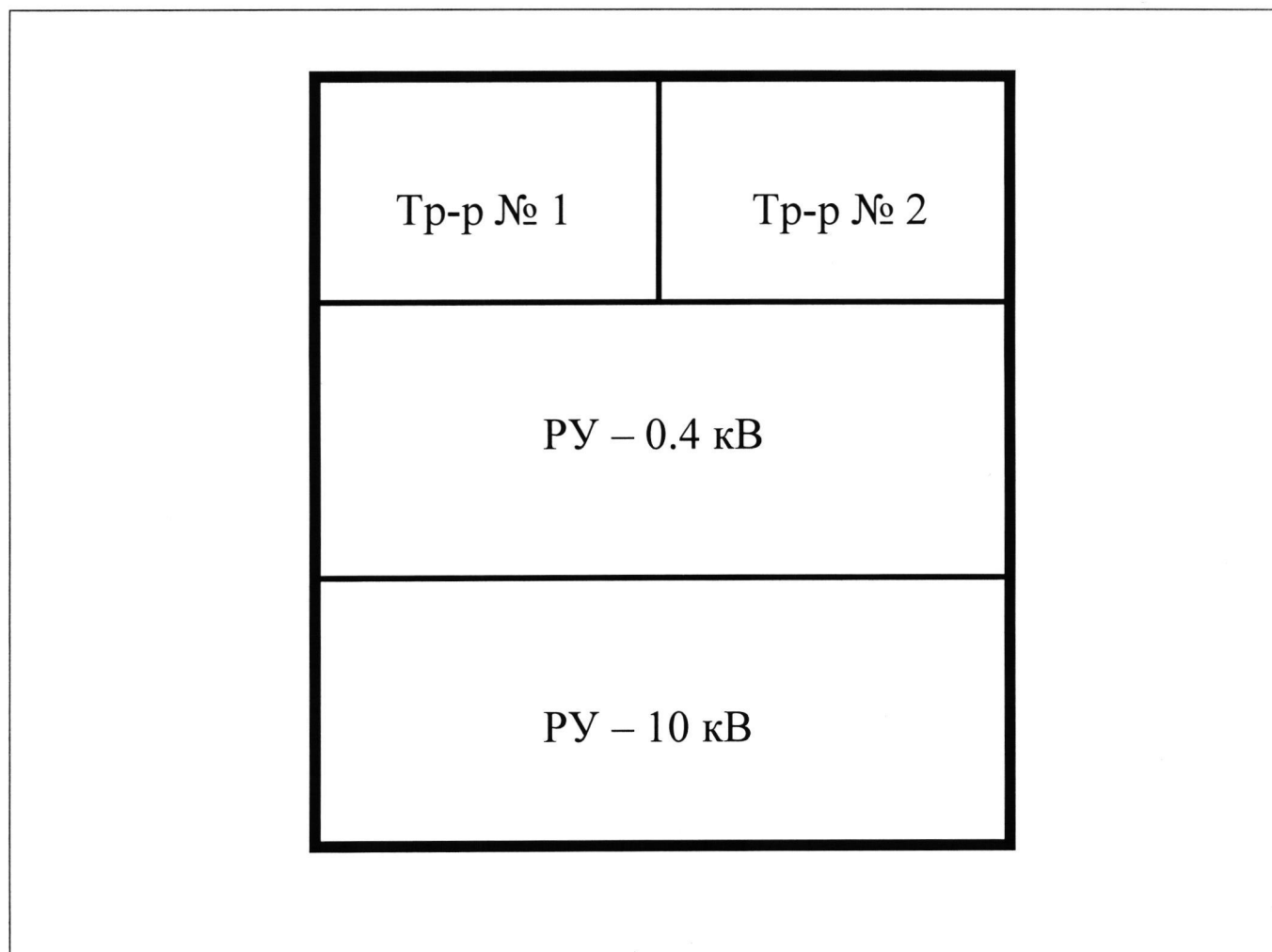
Тип _____ К – 42 – 400М2 _____ Инвентарный № _____ 0072 – (ТП – 502) – К _____

Год ввода в эксплуатацию _____ 1976 _____ Собственник _____ МУП «Троицкая электросеть» _____

Характеристика строительной части

Строительные размеры			Материал	Стен железобетонные блоки	
	Длина	9,12 м		Пола цемент, железные плиты	
	Ширина	6,82 м		Перекрытий ж/б плиты	
	Высота	2,9 м		Дверей металлические	
	Площадь	62,2 м ²		Крыши мягкая	
				Перегородок ж/б плиты	
Количество вводов В – Н	Воздушных	Количество вводов Н – Н	Воздушных	Число ячеек	Для тр-ров 2
	Кабельных 4		Кабельных 15		Масл. выкл. -
			Другие 8		

План помещения ТП



Характеристика основного оборудования

1. Силовые трансформаторы

Подстанционный номер		T-1	T-2	T-1	T-1	T-2
Заводской №		549177	549206	52831	41422	589360
Тип		ТМ	ТМ	ТМ	ТМ	ТМ
Мощность, кВА		400	400	630	400	400
Напряжение, кВ		10/0.4	10/0.4	10/0.4	10/0.4	10/0.4
Номинальная сила тока, А	н-н	578	578	578	578	578
	в-н	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1
Ток плавкой вставки предохранителя, А	н-н	-	-	-	-	-
	в-н	40	40	40	40	40
№ паспорта						
Дата изготовления		1976	1976	1981	1989	01.01.76.
Дата установки		1978	1978	01.11.91	1991	27.09.07.
Дата снятия		01.11.91	27.09.07.	14.11.91	06.10.2015	26.12.08.
Причина снятия		Витковое замыкание	вышел из строя (уст на складе)	Вышел из строя		распоряжение гл. инженера

Подстанционный номер		T-2	T-1			
Заводской №		52682	1673178			
Тип		ТМ	ТМ			
Мощность, кВА		630	630			
Напряжение, кВ		10/0,4	10/0,4			
Номинальная сила тока, А	н-н	910	910			
	в-н	36,4	36,4			
Ток плавкой вставки предохранителя, А	н-н					
	в-н	50	50			
№ паспорта						
Дата изготовления		01.01.88.	26.10.2010			
Дата установки		26.12.08.	06.10.2015			
Дата снятия						
Причина снятия						

2. Ячейки высокого напряжения

№ п/п	Тип	Присоединение	Коммутационный аппарат	Привод	Примечание
1	КСО – 366	Ввод Т-1	ВН(А)з – 10/200	ПР – 17	
2		ЗН 1 секции	РВЗ – 10/400	ПР – 10	
3	КСО – 366	ТП – 501	ВН(п) – 10/400	ПР – 17	
4	КСО – 366	ТП – 503	ВН(п) – 10/200	ПР – 17	
5	КСО – 366	Секционный разъединитель	РВЗ – 10/400	ПР – 10	
6	КСО – 366	Секционный разъединитель	РВЗ – 10/400	ПР – 10	
7	КСО – 366	ТП – 501	ВНПз – 10/200	ПР – 17	
8	КСО – 366	ТП – 509	ВНПз – 10/200	ПР – 17	
9		ЗН 2 секции	РВ – 10/400	ПР – 10	
10	КСО – 366	Ввод Т-2	ВНПз – 10/200	ПР – 17	

3. Ячейки низкого напряжения

№ п/п	Тип	Исполнение	Коммутационный аппарат	Примечание
1	ЩО-70-1АТ-05 зав №000828/14-004	линейная	Р -630А	
2	ЩО-70-1АТ-08 зав №000828/14-008	линейная	Р -630А	
3	ЩО-70-1АТ-54 зав №000828/14-002	Ввод №2	Р-2000А, ВА55-43/1600А	
4	ЩО-70-1АТ-54 зав №000828/14-001	Ввод №1	Р-2000А, ВА55-43/1600А	
5	ЩО-70-1АТ-08 зав №000828/14-005	линейная	Р-630А	
6	ЩО-70-1АТ-76 УЗН зав №000828/14-003	секционная	ВА35-41/1000А, РЕ19-41/1000А	
7	ЩО-70-1АТ-08 зав №000828/14-006	линейная	Р -630А	
8	ЩО-70-1АТ-08 зав №000828/14-009	линейная	Р -630А	
10	ЩО-70-1АТ-08 зав №000828/14-007	линейная	Р -630А	
12	ЩО-70-1АТ-93 зав №000828/14-010	Уличное освещение	ВА51-35/160А	

Эксплуатационные сведения

Дата	Данные о повреждениях, ремонтах и чистках	Подпись
12.04.2005	Капитальный ремонт оборудования по графику ППР	
24.08.2006	Ремонт силового трансформатора №2	
15.01.2007	Устранение течи масла в трансформаторе №2	
27.09.2007	Замена трансформатора Т2 (зав.№549206) в связи с выходом его из строя на трансформатор 400/10 зав.№589360 по н/д №96 от 27.09.07.	
16.05.2008	Текущий ремонт силовых трансформаторов по графику ППР	
26.12.2008	По распоряжению гл.инженера (н/д №801 от 26.12.08) замена тр-ра Т2, 400/10, зав. №589360 на силовой трансформатор (Т2) – ТМ-630/10 зав.№5268289.	

14.07.10.	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
11.01.11.	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
04-05. 04.2011	Капитальный ремонт оборудования ТП (РУ-10кВ: выключатели нагрузки, РВ; РУ-0,4кВ: рубильники, АВМ) и испытание повышенным напряжением КЛ-10кВ, отходящих от ТП по графику ППР. Работы выполнялись по н/д 72, 74, 75, 76.	
20.06.11 – 22.06.11.	Установка в РУ-0,4 яч.№ 3 (ввод Т-1), яч.№8 (ввод Т-2), -ВА 55-43 (2шт) по плану капитального ремонта на 2011г. Работы произведены по н/д № 149, 151.	
04.07.2011	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
13.01.2012	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
12.07.2012	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений. <u>Нагрев:</u> пан.7 руб.4 (Солнечная, д.2); пан.10 руб.1; пан.3 (ввод Т-2); пан.1 руб.4 (Самохвал 2-ой этаж).	
16.01.2013	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
22.02.2013	Текущий ремонт трансформатора Т-1 по н/д №23.	
15.07.2013	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
04.04.2014	Текущий ремонт трансформатора №1,2 н/д №68	
6.07.2014	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
1-31.07.15	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
1-31.08.15	В РУ-0,4кВ ремонт АВР.	
1-30.10.15	Замена трансформатора №1 н/д №228	
1-30.11.15	Реконструкция. Замена оборудования РУ-0,4кВ: демонтаж старых панелей и монтаж новых панелей ЦО-70	
1-31.01.16	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
27.01.2017	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
27.04.2017	<u>Капитальный ремонт оборудования по графику ППР:</u> РУ-10кВ: выключатели нагрузки яч.1,3,4,7,8,10, РВ яч. 1-10; испытание повышенным напряжением КЛ-10кВ отходящих от ТП яч.3, 4, 7, 8; РУ-0,4кВ: автоматические выключатели, рубильники. Измерение контура заземления. Работы выполнялись по н/д 59, 61.	
19.06.2017	Текущий ремонт трансформаторов №1,2 н/д №110	
22.07.2017	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
14.01.2018	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
01.07.2018	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
21.01.2019	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	

Данные о заземляющем устройстве

Заземлители			Заземляющая проводка							
Диаметр	Длина	К-во	Шины контура			ответственные			Заземление нейтрали тр-ра	
			Мате-риал	Сече-ние	Длин-а	Мате-риал	сечен-ие	Длина	Пробив. предохран.	глухое
Железо угловое 50x50x5	2,5 м	12 шт	Железо полосовое		47,9 м					глухозаземленная

Ток замыкания на землю, А	Допуст. сопрот. заземл.	Сопротивление заземления по замерам						
		1976г	2005г	2017г	г	г	г	г
	4 Ом	1,2 Ом	1,58 Ом	1,05 Ом				

Проверил главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

Алексеев Е.В.

Составил начальник ПТО
МУП «Троицкая электросеть»

Карнаухова Ж.В.