

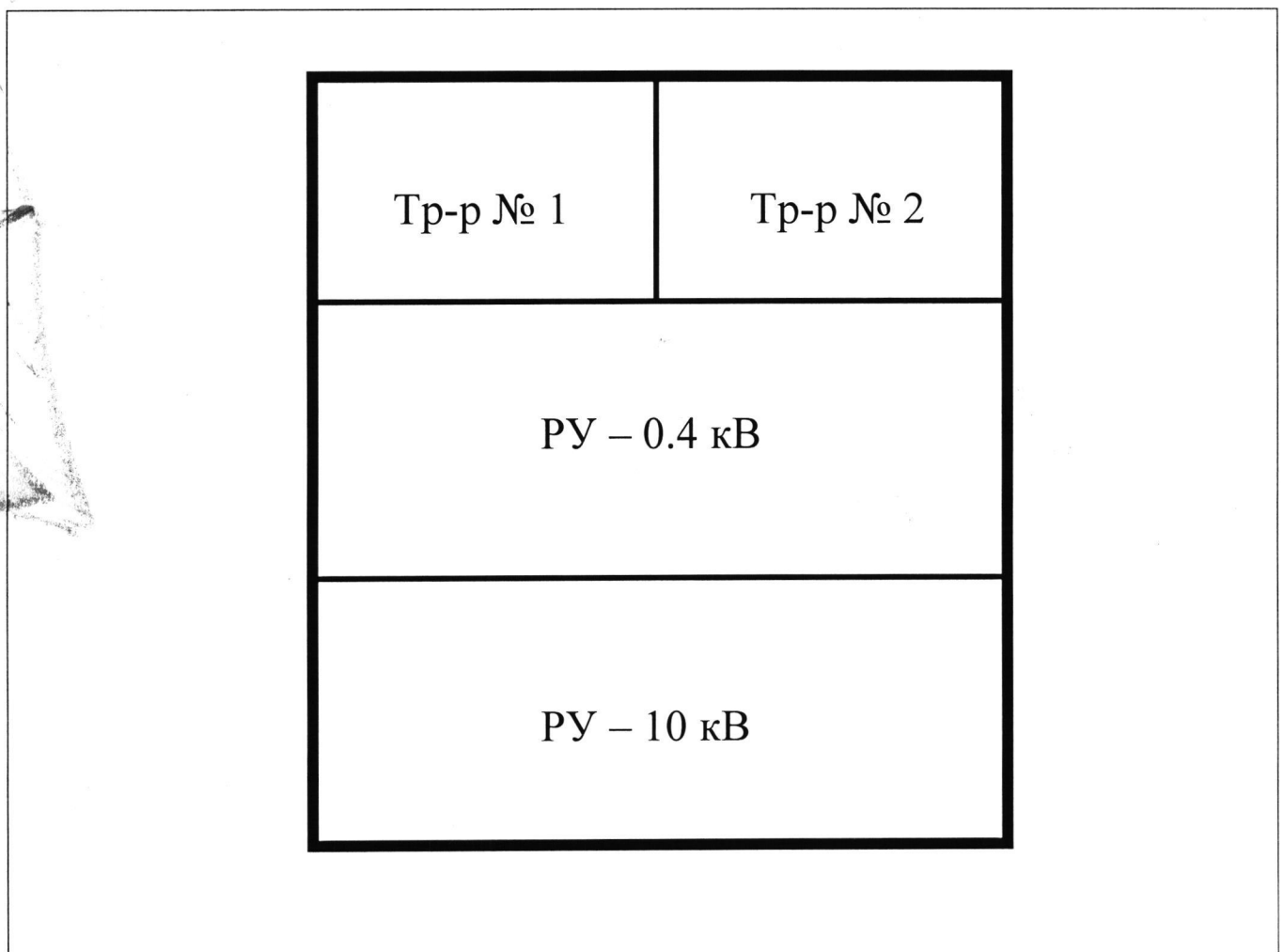
Паспорт закрытого трансформаторного пункта

Наименование ТП – 519 местонахождение м-н «В» ж/д В – 41
 Назначение Быт, ул. освещение, ЦТП, торговый центр
 Тип К – 42 – 400м² Инвентарный № 0072 – (ТП – 519) – К
 Год ввода в эксплуатацию 1986 Собственник МУП «Троицкая электросеть»

Характеристика строительной части

Строительные размеры			Материал	Стен кирпич	
	Длина	9,8 м		Пола цемент	
	Ширина	5,56 м		Перекрытий ж/б плиты	
	Высота	3,8 м		Дверей деревянные, обитые железом	
	Площадь	54,5 м ²		Крыши мягкая	
				Перегородок кирпич	
Количество вводов В – Н	Воздушных	Количество вводов Н – Н	Воздушных	Число ячеек	Для тр-ров 2
	Кабельных 4		Кабельных 16		Масл. выкл. -
			Другие 6		

План помещения ТП



Характеристика основного оборудования

1. Силовые трансформаторы

Подстанционный номер		T-1	T-2	T1	T2	
Заводской №		52682	52820	1596981	1596756	
Тип		ТМ	ТМ	ТМГ11	ТМГ11	
Мощность, кВА		630	630	630	630	
Напряжение, кВ		10/0.4	10/0.4	10/0,4	10/0,4	
Номинальная сила тока, А	н-н	910	910	910	910	
	в-н	36,3	36,3	36,4	36,4	
Ток плавкой вставки предохранителя, А	н-н	-	-			
	в-н	40	40			
№ паспорта						
Дата изготовления		1988		02.10.2007.	01.10.2007.	
Дата установки		06.08.90	05.10.90	15.11.2007.	21.11.2007.	
Дата снятия		15.11.2007.	21.11.2007.			
Причина снятия		профилактик. ремонт	профилактик. ремонт			

2. Ячейки высокого напряжения

№ п/п	Тип	Присоединение	Коммутационный аппарат	Привод	Примечание
1	КСО – 366	ЗН 1 секции	РВЗ – 10/400	ПР – 10	
2	КСО – 366	ЗН 2 секции	РВЗ– 10/400	ПР – 10	
3	КСО – 366	ТП – 505	ВН(П)з-16-10/200	ПРА – 17	
4	КСО – 366	ТП – 505	ВН(П)з-16-10/200	ПРА – 17	
5	КСО – 366	Ввод Т-1	ВНР-10/400	ПРА – 17	
6	КСО – 366	Ввод Т-2	ВНР-10/400	ПРА – 17	
7	КСО – 366		ВНР-10/400	ПРА – 17	с кабелем
8	КСО – 366	ТП – 504	ВНР-10/400	ПРА – 17	

3. Ячейки низкого напряжения

№ п/п	Тип	Исполнение	Коммутационный аппарат	Примечание
1	ЩО-70-1-03УЗ	линейная		
2	ЩО-70-1-33УЗ	ввод Т-1	ВА 55-43/1600А;Р – 2000А	
3	ЩО-70-1-03УЗ	линейная		
4	ЩО-70-1-71УЗ	секционная	Р – 1000а	
5	ЩО-70-1-33УЗ	линейная		
6	ЩО-70-2-03УЗ	ввод Т-2	ВА 55-43/1600А;Р – 2000А	
7	ЩО-70-2-03УЗ	линейная		
8	ЩО-70-1-94УЗ	Уличное освещение		
9	ЩО-70-2-03УЗ	линейная		

Эксплуатационные сведения

Дата	Данные о повреждениях, ремонтах и чистках	Подпись
26.10.2004.	РУ-0,4кВ яч. №2: Ревизия рубильника «Ввод №1»	
21.06.2005.	Текущий ремонт оборудования по графику ППР.	
15.07.2005.	Капитальный ремонт оборудования по графику ППР.	
15.11.2007.	По н/д № 107 от 15.11.2007. профилактический ремонт: замена силового трансформатора Т1 ТМ-630/10 зав. № 52820 на силовой трансформатор ТМГ11-630/10-У1 зав № 1596981 (акт от 15.11.2007.).	
21.11.2007.	По н/д № 108 от 20.11.2007. профилактический ремонт: замена силового трансформатора Т2 ТМ-630/10 зав. № 52682 на силовой трансформатор ТМГ11-630/10-У1 зав № 1596756 (акт от 21.11.2007.).	
20.08.2008	Текущий ремонт тр-ров по графику ППР.	
04.10.2010	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
06.04.2011	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
26.07.2011	Капитальный ремонт оборудования ТП (РУ-10кВ: выключатели нагрузки яч.№ 3-8, РВ яч. № 1-8; РУ-0,4кВ: рубильники яч.№ 1-7,9) и испытание повышенным напряжением КЛ-10кВ, отходящих от ТП яч. № 3,4 по графику ППР. Работы выполнялись по н/д № 176, 177	
10.10.2011	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
19.04.2012	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
08.10.2012	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
10.04.2013	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
01.11.2013	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
03.04.2014	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
16.07.2014	Текущий ремонт трансформаторов №1,2 н/д №155	
01-30.04.15	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
1-30.10.15	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
1-30.04.16	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
1-30.06.16	Текущий ремонт трансформаторов №1,2	
20.10.2016	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
29.04.2017	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
20.06.17 30.06.17	Капитальный ремонт оборудования ТП по графику ППР: РУ-10кВ: выключатели нагрузки яч.3-8, РВ яч. 1-8; испытание повышенным напряжением КЛ-10кВ отходящих от ТП яч.3, 4; РУ-0,4кВ: автоматические выключатели, рубильники. Измерение контура заземления. Работы выполнялись по н/д 112, 121.	
04.07.2017	По плану капитального ремонта на 2017г. монтаж ВА55-43/1600А и Р/2000А в яч. №2 Т-1 (зав. №10743045); яч.№6 Т-2 (зав.№10887200) по	

Данные о заземляющем устройстве

Заземлители			Заземляющая проводка							
Диаметр	Длина	К-во	Шины контура			ответственные			Заземление нейтрали тр-ра	
			Материал	Сечение	Длина	Материал	сечение	Длина	Пробив. предохран.	глухое
Сталь угловая 50x50x5 мм	3 м	10 шт	Сталь полосов	40x4 мм	50 м					глухозаземленная

Ток замыкания на землю, А	Допуст. сопрот. заземл.	Сопротивление заземления по замерам						
		1986г	2005г	2011г	2017г	г	г	г
	4 Ом	0,52 Ом	1,8 Ом	1,2 Ом	1,2 Ом			

Проверил главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

Алексеев Е.В.

Составил начальник ПТО
МУП «Троицкая электросеть»

Карнаухова Ж.В.