

Паспорт закрытого трансформаторного пункта

Наименование ТП – 516 местонахождение ул. Лесная д/сад № 5

Назначение Быт, ул. освещение, дет. сад.

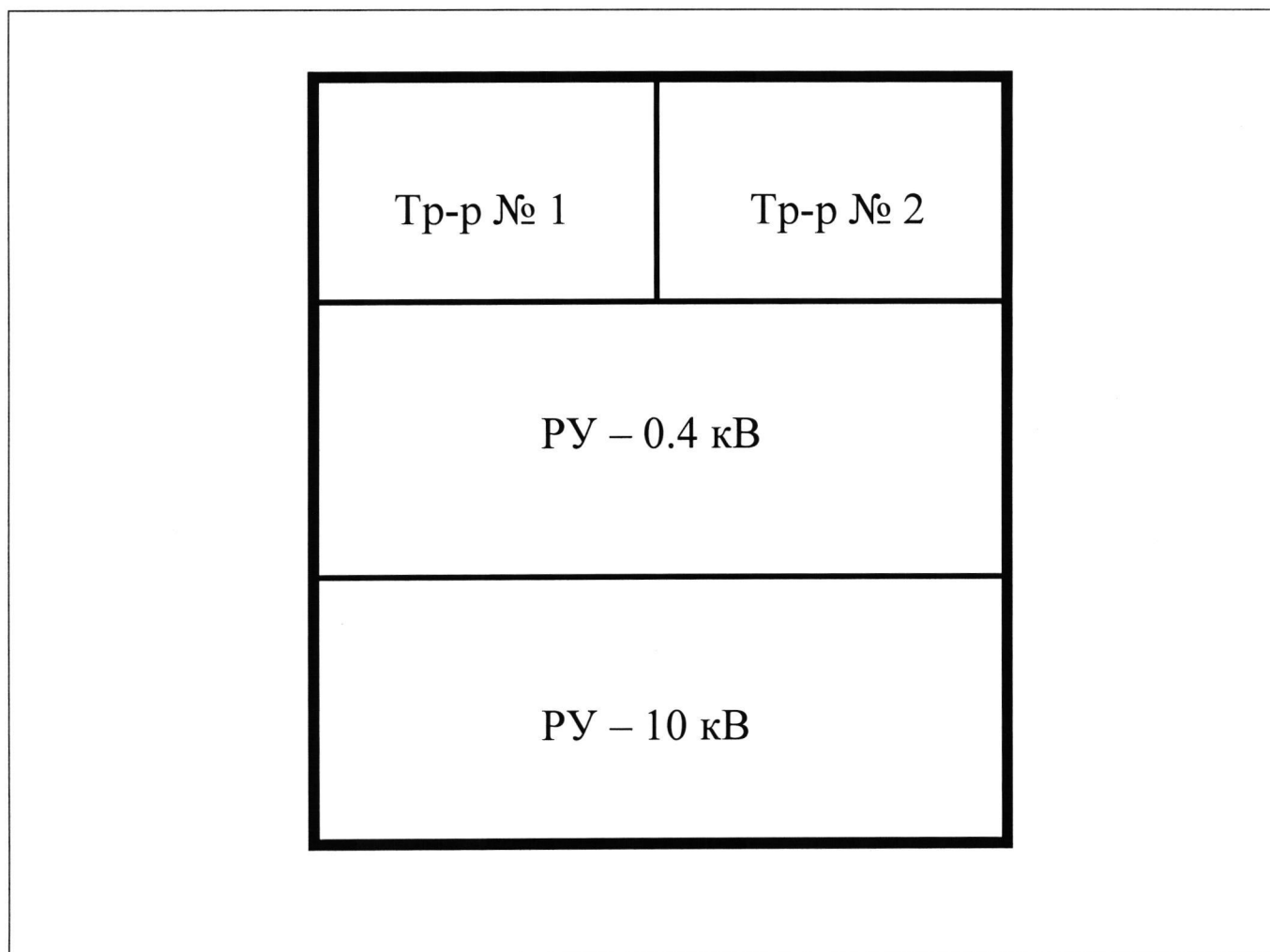
Тип К – 42 – 630м² Инвентарный № 0072 – (ТП – 516) – К

Год ввода в эксплуатацию 1981 Собственник МУП «Троицкая электросеть»

Характеристика строительной части

Строительные размеры			Материал	Стен кирпич силикатный			
	Длина	9,8 м		Пола цемент			
	Ширина	5,55 м		Перекрытий ж/б плиты			
	Высота	3,8 м		Дверей металлические			
	Площадь	54,39 м ²		Крыши мягкая			
				Перегородок кирпич силикатный			
Количество вводов В – Н	Воздушных		Количество вводов Н – Н	Воздушных		Для тр-ров 2	
	Кабельных 5			Кабельных 24		Число ячеек	Масл. выкл. 1

План помещения ТП



Характеристика основного оборудования

1. Силовые трансформаторы

Подстанционный номер		T-1	T-2	T-1	T-2	
Заводской №		883В602	883В821	8838602	8838821	
Тип		ТМ	ТМ	ТМ	ТМ	
Мощность, кВА		250	250	400	400	
Напряжение, кВ		10/0.4	10/0.4	10/0.4	10/0.4	
Номинальная сила тока, А	н-н	361	361	577,4	577,4	
	в-н	14.4	14.4	23,1	23,1	
Ток плавкой вставки предохранителя, А	н-н	-	-	-	-	
	в-н	40	40			
№ паспорта						
Дата изготовления		1988	1988	15.12.2004.	15.12.2004.	
Дата установки		01.10.91	14.02.92	13.12.2005.	20.12.2005.	
Дата снятия		13.12.2005.	20.12.2005.			
Причина снятия		Ув.мощн. ТУ654 27.09.04.	Ув.мощн. ТУ685 20.05.05.			

2. Ячейки высокого напряжения

№ п/п	Тип	Присоединение	Коммутационный аппарат	Привод	Примечание
1	Камера привода ШМР	ШМР, 3Н Iсек.	РВЗ – 10/630		
2	Камера привода ШМР	ШМР, 3Н IIсек.	РВЗ – 10/630		
3	КСО – 393-03-630	резерв	ВНАП(п) – 10/630	ПР – 10	
4	КСО – 393-03-630	ТП-511 яч.1	ВНАП(п) – 10/630	ПР – 10	
5	КСО – 393-04-630	К тр-ру Т-1	ВНАП(п) – 10/630	ПР – 10	
6	КСО – 393-04-630	К тр-ру Т-2	ВНАП(п) – 10/630	ПР – 10	
7	КСО – 393-03-630	ТП-517 яч.6	ВНАП(п) – 10/630	ПР – 10	
8	КСО – 393-03-630	ТП-517 яч.8	ВНАП(п) – 10/630	ПР – 10	
9	КСО – 393-03-630	Ввод с РП-35 яч.15 ф14	ВНАП(п) – 10/630	ПР – 10	
10	КСО – 393-03-630	Ввод с РП-35 яч.4 ф15	ВНАП(п) – 10/630	ПР – 10	

3. Ячейки низкого напряжения

№ п/п	Тип	Исполнение	Коммутационный аппарат	Примечание
1	ЩО-70-2-02УЗ	линейная	Р-250/400 а	
2	ЩО-70-1-44УЗ	ввод Т-1	ВА 55-43/1000А	
3	ЩО-70-2-03УЗ	линейная	Р-250/400 а	
4	ЩО70-1-71УЗ	секционная	Р – 1000 а	
5	ЩО-70-1-24УЗ	ввод Т-2	ВА 55-43/1000А	
6	ЩО-70-2-03УЗ	линейная	Р-250/400 а	
7	ЩО-70-2-02УЗ	линейная	Р-250 а	
8	ЩО-70-2-94УЗ	Уличное освещение		
9	ЩО-70	линейная		
10	ЩО-70	линейная		

Эксплуатационные сведения

Дата	Данные о повреждениях, ремонтах и чистках	Подпись
08.06.2004	Капитальный ремонт ТП по графику ППР	
15.03.2005	Ремонт Т-2 с заменой уплотнителей шпилек 0,4кВ.	
30.03.2005	Доливка масла в Т-1.	
06.04.2005	Устранение течи масла в Т-1, Т-2.	
14.12.2005	Замена силового трансформатора №1 с 250кВА на 400кВА.	
20.12.2005	Замена силового трансформатора №2 с 250кВА на 400кВА.	
06.04.2010	Капитальный ремонт по графику ППР (внешний осмотр, ремонт контактных ножей выключателей нагрузки в яч.1, 6, 7, 8; внешний осмотр, доливка масла в ВМП-10 в яч.№5 – работы производились по н/д №23; внешний осмотр, отсоединение шин, измерение сопротивления, ремонт контактных ножей шинного моста РВ и РВ в яч.1а, 2а, 3, 4 - по н/д №24).	
09.08.2010	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
09.08.2011	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
18.02.2011	Текущий ремонт трансформаторов Т1;Т2 по н/д 25	
08.08.2011	По программе капитального ремонта замена автоматов АВМ на ВА в РУ-0,4 яч. № 2, 5 по н/д 194, 195.	
31.08.2011	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
06.02.2012	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
Апрель 2012	В РУ-0,кВ наладка ВА, яч. № 2, №5 (вводные)	
13.08.2012	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений. Отсек Т-2 течь масла из расширительного бачка (нагрев в РУ-0,4кВ: п.5 - ввод Т-2 (ф.В); нагрев плавкого предохранителя	
18.02.2013	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
30.04.2013	Текущий ремонт трансформаторов Т-1 и Т-2 по н/д №54.	
20.08.2013	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
25.02.2014	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
06.08.2014	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
1-31.08.15	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений. Текущий ремонт трансформатора №1,2 н/д №169. В РУ-10кВ ремонт ВН яч.№1 н/д №178	
1-29.02.16	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
1-29.02.16	Монтаж цепей управления ВА н/д №23	
1-30.04.16	Капитальный ремонт оборудования: РУ-10кВ ВНЫ яч. №1,7, РУ-10кВ МВ яч. №5, РВ яч. №1,1а,3,7; РУ-0,4кВ автоматические выключатели пан. №1,2, рубильники яч. №1,2,3,10, выключатели нагрузки яч. №2,6,8, РВ яч. №2а,2,4,6,8, автоматические выключатели пан. №5,7, рубильники яч. №5,6,7,9	

Дата	Данные о повреждениях, ремонтах и чистках	Подпись
1-31.08.16	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
01.09.2016	Текущий ремонт трансформаторов Т-1 и Т-2 по распоряжению №78	
27.10.2016	РУ-10кВ в яч.1 и 2 монтаж в/в концевых муфт по н/д №201. Монтаж кабельной перемычки между яч.1 и 2 и включение ее в работу, для повышения надежности электроснабжения ТП (по распоряжению Паршутина В.М.).	
16.02.2017	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
27.08.2017	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
23.02.2018	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
05.07.2018	РУ-10кВ яч.№6 ремонт привода заземляющих ножей, н/д №118	
22.08.2018	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
14.02.2019	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений. Трещины во внешней и внутренней стенах.	
03.04.2019	Текущий ремонт трансформаторов Т-1 и Т-2 по распоряжению №48	
21.08.2019	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
12.08. – 11.09.2019	По инвестиционной программе на 2016-2020г. (корректировка 2017г.) реконструкция РУ-10кВ: Демонтаж ячеек КСО-366, КСО-272 1 с.ш. и КСО-ШМР 1с.ш.; монтаж ячеек КСО-393 1 с.ш., присоединение КЛ-10кВ в яч.9, 7, 5, монтаж контура заземления. Испытание оборудования 1 с.ш. Демонтаж ячеек КСО-366 2 с.ш. и КСО-ШМР 2с.ш.; монтаж ячеек КСО-393 2 с.ш., монтаж шинного моста, присоединение жил КЛ-10кВ в яч.4, 6, 8, 10. Испытание оборудования 2 с.ш. и шинного моста. Работы проводились по н/д № 120, 121, 123, 124, 127, 144, 146, 147,	
20.09.2019	РУ-0,4кВ яч.2 замена (наконечника) НО-240 фаза «С», по н/д №154	
05.02.2020	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
15.08.2020	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
15.02.2021	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		
			Материал	Сечение	Длина	Материал	сечение	Длина	Пробив. предохран.	глухое	
Угловая сталь 45x45 мм	2,5 м	12 шт	Сталь полосов.	40x4 мм	54,6 м						глухозаземленная

Ток замыкания на землю, А	Допуст. сопрот. заземл.	Соппротивление заземления по замерам						
		1980г	1985г	2004г	2010г	2016г	2019г	г
	4 Ом	1,27 Ом	1,62 Ом	2,55 Ом	1,7 Ом	1,7 Ом	1,7 Ом	

Проверил главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

Алексеев Е.В.

Составил начальник ПТО
МУП «Троицкая электросеть»

Карнаухова Ж.В.