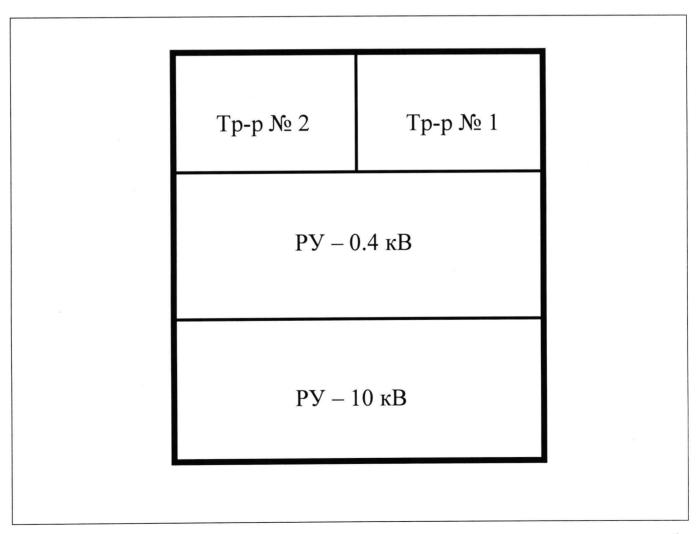
Паспорт закрытого трансформаторного пункта

Наименование ТП –	522мес	местонахождение_		ябрьский пр., д. 15	
Назначение Быт, ул. осв	ещение, ЦТІ	I			
Тип $K - 42 - 630$ м ²	°	Инвентарнь	ий №($0072 - (T\Pi - 522) - K$	
Гол ввола в эксплуатацию	1990 Co	бственник	МУП«	Троинкая электросеть»	

Характеристика строительной части

o						Стен	кирпі	ич			
HPI	Длина	10,00	M		5	Пола	це	мент			
еры еры	Ширин	на 5,6	M		рия	Перекры	гий	ж/	б плиты		
ИТЕ ЗМ	Ё Высота 4,7 м			Материал	Дверей	Дверей металлические					
l og a	Д Площадь 56,00 м ²				Ž	Крыши	Крыши мягкая				
5						Перегоро	док	кир	пич		
TC		B		10		Воздушных				Для тр-ров	2
	чество				ичество				Число	Масл. выкл.	-
	одов – Н			40.000000	одов – Н	Кабельны	ЫX	14	ячеек	Другие	7

План помещения ТП



Характеристика основного оборудования

1. Силовые трансформаторы

Подстанционный номер		Т-2(был1)	Т-1(был 2)	Т-1(был2)	
Заводской №		36819	40948	3996	
Тип		TM	TM	TM	
Мощность, кВА		630	630	630	
Напряжение, кВ		10/0.4	10/0.4	10/0,4	
Harman was awas make A	н-н	910	910	910	
Номинальная сила тока, А	в-н	36,3	36,3	36,3	
Ток плавкой вставки	н-н	-	-	-	
предохранителя, А	в-н	50	50	50	
№ паспорта					
Дата изготовления				01.01.1976	
Дата установки		15.11.91	02.90	19.01.2012	
Дата снятия			19.01.2012		
Причина снятия			Ненорм.		
			работа		

2. Ячейки высокого напряжения

№ п/п	Тип	Присоединение	Коммутационный аппарат	Привод	Примечание
1	KCO – 393A	TΠ – 538	ВНПз-10/200	ПР-БД-10У3	
2	KCO – 393A	Ввод Т-2	ВНПз-10/200	ПР-БД-10У3	
3	KCO – 393A	Ввод Т-1	ВНП-10/200	ПР-БД-10У3	
4	KCO – 393A	TΠ – 521	ВНП-10/630	ПР-БД-10У3	
5	KCO – 393A	Ввод с РП-36 ф 4	ВНП-10/630	ПР-БД-10У3	
6	KCO – 393A	Ввод с РП-35 ф 15	ВНП-10/630	ПР-БД-10У3	
7	KCO – 393A	TΠ – 559	ВНП-10/630	ПР-БД-10У3	
6a		Привод главных ножей разъединителя и 3H 2 секции	PB3 – 10/630	ΠP – 10	
7a		Привод главных ножей разъединителя и ЗН 1 секции	PB3 – 10/630	ПР – 10	

3. Ячейки низкого напряжения

No	Тип	Исполнение	Коммутационный аппарат	Примечание
п/п				
1	ЩО-70-1-08У3	линейная		
2	ЩО-70-1-42У3	ввод Т-2	BA 55-43/1600A	
3	ЩО-70-1-08У3	Линейная		
4	ЩО-70-1-71У3	секционная	P – 1000a	
4a	ЩО-70-1-07У3	Линейная		
5	ЩО-70-1-42У3	ввод Т-1	BA 55-43/1600A	
6	ЩО-70-1-08У3	линейная		
7	ЩО-70-1-08У3	линейная		
8	ЩО-70-1-93У3	Уличное освещение		

Эксплуатационные сведения

Дата	Данные о повреждениях, ремонтах и чистках	Подпись
12.07.2004	Текущий ремонт ТП по графику ППР	
11.01.2007	Замена ВА к ж/д Октябрьский пр-т, 15 в панели №3 руб.8 и в панели	
	№7 pyб.16.	
14.06.2007	Капитальный ремонт ТП по графику ППР.	
04.06.2010	Текущий ремонт по графику ППР: Т-1, Т-2 по н/д 62	
09.08.2010	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
	контактных соединений.	
03.02.2011	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
	контактных соединений.	
04.02.2011	Текущий ремонт трансформаторов Т2 по н/д 15	
31.08.2011	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
	контактных соединений.	
24.10.2011	Ремонт кровли.	
28.10.2011	Текущий ремонт трансформаторов (Т-1 и Т-2) по н/д № 238, 239	
26.12.2011	По плану капитального ремонта на 2011г. замена оборудования РУ-	
	10κB:	
	Демонтаж ячеек КСО-386 – 9шт,	
	Монтаж ячеек КСО-393: 7шт.	
	(отходящая линия КСО-393А-031060 – 5шт; к трансформатору КСО-	
	393А-041040 – 2 шт.),+2шт. (монтаж двух панелей с приводами	
	главных ножей разъединителя и приводами заземления сборных шин),	
	монтаж шинного моста.	
19.01.2012	Замена трансформатора Т-2, в связи с нарушением нормальной работы	
	(неравномерный и возрастающий нагрев шпильки тр-ра фазы «А»):	
	ТМ-630/10 зав.№ 40948, снят и установлен на складе; на его место со	
	склада установлен трансформатор ТМ-630/10 зав.№ 3996.	
Поменяли м	аркировку трансформаторных отсеков	
24.01.2012	Текущий ремонт трансформатора Т2, по н/д № 16	
22.02.2012	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
	контактных соединений.	
06.08.2012	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
	контактных соединений. Отсек Т-2 - с отстойника подкапывает масло.	
31.01.2013	По плану капитального ремонта на 2012г.:	
	РУ-0,4кВ: яч.№2, №5 демонтаж трансформаторов тока,	
	ответвительных шин, АВМ, рубильника; монтаж трансформаторов	
	тока, ответвительных шин, рубильников, ВА55-43: яч.№2 (Т-2)	
	зав.№10703432, я.№5 (Т-1) зав.№10755102. По н/д № 18	
04.02.2013	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
	контактных соединений.	
	Капитальный ремонт по графику ППР:	
17.06.13-	РУ-10кВ: выключатели нагрузки в яч. № 1, 2, 3, 4, 5, 6,7; РВ яч. № 1,2,	
	$3,4,5,6,6a,7,7a$ и испытание кабельных линий в яч. N_2 1,4, 5, 6, 7.	
	Измерение сопротивления контура заземления. Работы проводились	
	по н/д № 102	
18.06.13.	РУ-0,4кВ автоматические выключатели яч. № 1, 2,3, 4а, 5, 6, 7;	
	рубильники яч. № 1, 2, 3, 4,4а, 5, 7. Работы выполнялись по н/д № 103.	
09.08.2013	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
	контактных соединений.	

23.02.2014		
	контактных соединений.	
04.08.2014	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	
1 0 110 0110	контактных соединений.	
1-30.10.15	Текущий ремонт трансформатора №1,2 н/д №223	
1-29.02.16	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
1-27.02.10	контактных соединений	
1-30.06.16	Текущий ремонт трансформаторов №1,2	
1-31.08.16	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
1-31.06.10	контактных соединений	
09.02.2017	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
09.02.2017	контактных соединений	
16.08.2017	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
16.08.2017	контактных соединений	
08.02.2018	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	-
08.02.2018		
15.00.2010	контактных соединений	-
15.08.2018		
07.02.2010	контактных соединений	-
07.02.2019	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
26.02.2010	контактных соединений	
26.03.2019	Текущий ремонт трансформаторов Т-1 и Т-2 н/д №36	
28.03.2019	Капитальный ремонт по графику ППР:	
	РУ-10кВ: выключатели нагрузки в яч. № 1-7; РВ яч. № 1-7, ба, 7а и	
	испытание кабельных линий в яч. № 1, 4-7.	
	РУ-0,4кВ автоматические выключатели яч. № 1-3, 4а, 5-7;	
	рубильники яч. №1-7, 4а.	
0.6.00.0010	Испытания контура заземления. Работы выполнялись по н/д №40, 41.	
06.08.2019		
26.22.222	контактных соединений	
06.02.2020		
	контактных соединений	
20.08.2020	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
	контактных соединений	
08.02.2021	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур	
	контактных соединений	
		7
		2
·		

	A 1444 B 1550 B 1
	=

Данные о заземляющем устройстве

Зазем	млители	Заземляющая проводка									
Диаметр	Длина	К-во	Шины контура			ответственные			Заземление нейтрали тр-ра		
			Мате-	Сече	Дли	Мате-	сечен	Длина	Пробив.	глухое	
			риал	ние	на	риал	ие		предохран.		
Сталь	2,5 м	12 шт	Сталь	40x5	43,2					глухозаземленн	
угловая			полосов	MM	М					ая	
50x50x5											
MM											

				Допуст.	Сопротивление заземления по замерам						
Ток замыкания на землю, А			сопрот.								
	·			заземл.	2007г	2012г	2019г	Γ	Γ	Γ	Γ
				4 Ом	1,56	1,56	1,55				
					Ом	Ом	Ом				

Проверил главный инженер МУП «Троицкая электросеть»

Алексеев Е.В.

Составил начальник ПТО МУП «Троицкая электросеть»

Marie May

Карнаухова Ж.В.