

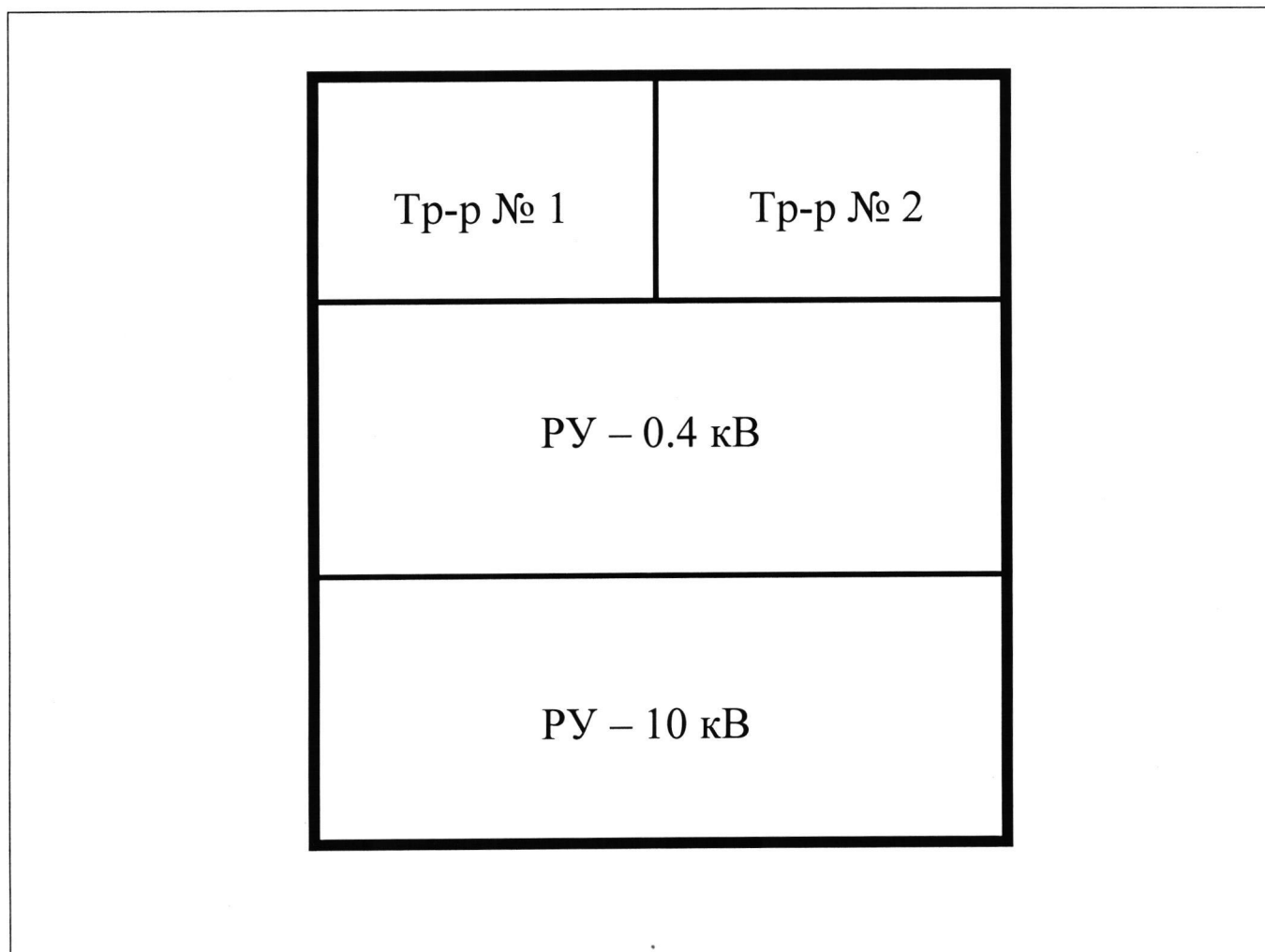
## Паспорт закрытого трансформаторного пункта

Наименование \_\_\_\_\_ ТП – 521 \_\_\_\_\_ местонахождение \_\_\_\_\_ ул. Октябрьский пр., дет. поликлиника \_\_\_\_\_  
 Назначение \_\_\_\_\_ Быт, ул. освещение, дет. поликлиника \_\_\_\_\_  
 Тип \_\_\_\_\_ К – 42 – 400м<sup>2</sup> \_\_\_\_\_ Инвентарный № \_\_\_\_\_ 0072 – (ТП – 521) – К \_\_\_\_\_  
 Год ввода в эксплуатацию \_\_\_\_\_ 1987 \_\_\_\_\_ Собственник \_\_\_\_\_ МУП «Троицкая электросеть» \_\_\_\_\_

### Характеристика строительной части

Строительные размеры	Длина		9,35	м	Материал	Стен		кирпич			
	Ширина		4,65	м		Пола		цемент			
	Высота		3,80	м		Перекрытий		ж/б плиты			
	Площадь		43,47	м <sup>2</sup>		Дверей		металлические			
						Крыши		мягкая			
						Перегородок		кирпич			
Количество вводов В – Н	Воздушных		Количество вводов Н – Н	Воздушных		Число ячеек	Для тр-ров		2		
	Кабельных			4	Кабельных		9	Масл. выкл.		-	
								Другие		6	

### План помещения ТП



## Характеристика основного оборудования

### 1. Силовые трансформаторы

Подстанционный номер		T-1	T-2			
Заводской №		352991	352992			
Тип		ТМЗ	ТМЗ			
Мощность, кВА		630	630			
Напряжение, кВ		10/0.4	10/0.4			
Номинальная сила тока, А	н-н	910	910			
	в-н	36,3	36,3			
Ток плавкой вставки предохранителя, А	н-н	-	-			
	в-н	50	50			
№ паспорта						
Дата изготовления		13.08.98	13.08.98			
Дата установки		15.11.01	15.11.01			
Дата снятия						
Причина снятия						

### 2. Ячейки высокого напряжения

№ п/п	Тип	Присоединение	Коммутационный аппарат	Привод	Примечание
1	КСО – 366	Ввод Т-1	ВНР-10/400	ПР – 17	
1а		ЗН 1 секции	РВЗ – 10/400	ПР – 10	
2	КСО – 366	Ввод Т-2	ВНР-10/400	ПР – 17	
2а		ЗН 2 секции	РВЗ – 10/400	ПР – 10	
3	КСО – 366	ТП – 523	ВНР-10/400	ПР – 17	
4	КСО – 366	Ввод с РП-36 ф 15	ВНР-10/400	ПР – 17	
5	КСО – 366	Ввод с РП-36 ф 4	ВНР-10/400	ПР – 17	
6	КСО – 366	ТП – 522	ВНР-10/400	ПР – 17	

### 3. Ячейки низкого напряжения

№ п/п	Тип	Исполнение	Коммутационный аппарат	Примечание
1	ЩО-70-2-03УЗ	линейная		
2	ЩО-70-1-32УЗ	ввод Т-2	ВА 55-43/1600А	
3	ЩО-70-1-32УЗ	ввод Т-1	ВА 55-43/1600А	
4	ЩО-70-2-03УЗ	линейная		
5	ЩО-70-2-03УЗ	линейная		
6	ЩО-70-2-03УЗ	линейная		
7	ЩО-70-1-71УЗ	секционная	Р – 1000а	
8	ЩО-70-1-41УЗ	Уличное освещение		

## Эксплуатационные сведения

Дата	Данные о повреждениях, ремонтах и чистках	Подпись
22.08.2006	Капитальный ремонт оборудования по графику ППР	
17.07.2009	Текущий ремонт оборудования по графику ППР	
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.	
10.05.2011 07.06.2011	Установка в РУ-0,4 яч.№ 3 (ввод Т-1) зав.№10607456, яч.№2 (ввод Т-2) зав.№10603895- ВА 55-43 (2шт) и РЕ-19-44 (2 шт.) по плану капитального ремонта на 2011г. Работы произведены по н/д № 116, 137.	
31.08.2011	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
01.02.2012	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
	<b>Капитальный ремонт по графику ППР:</b>	
29.05.12.	<i>РУ-10кВ: выключатели нагрузки в яч. № 1, 2, 3, 4, 5, 6; РВ яч. № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 1а, 2а и испытание кабельных линий в яч. № 3,4, 5,6. РУ-0,4кВ автоматические выключатели яч. № 2,3; рубильники яч. № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7. Работы выполнялись по н/д № 90, 91.</i>	
06.08.2012	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
04.02.2013	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
09.08.2013	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
24.02.2014	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
05.08.2014	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
1-31.05.15	Текущий ремонт трансформатора №1,2 н/д №88	
1-31.08.15	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений.	
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 №24	
1-31.08.16	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
09.02.2017	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
16.08.2017	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
08.02.2018	Осмотр ТП по графику ППР, в том числе контроль температур контактных соединений	
27.06.2018	Текущий ремонт трансформатора №1,2 н/д №106	
06.07.2018	<b>Капитальный ремонт по графику ППР:</b> <i>РУ-10кВ: выключатели нагрузки в яч. № 1- 6; РВ яч. № 1а,2а,1-б и испытание кабельных линий в яч. № 3-6. РУ-0,4кВ автоматические выключатели яч. № 2, 3; рубильники яч. №1-7.</i>	




### 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	8 шт	Сталь полосов	40x4 мм	44,9 м					Глухозаземленная сталь полосовая 40x4 мм

Ток замыкания на землю, А	Допуст. сопрот. заземл.	Сопротивление заземления по замерам						
		1978г	2006г	2012г	2018г	_____г	_____г	_____г
	4 Ом	0,5 Ом	2,57 Ом	1,5 Ом	1,71 Ом			

Проверил главный инженер  
МУП «Троицкая электросеть»

Алексеев Е.В.

Составил начальник ПТО  
МУП «Троицкая электросеть»

Карнаухова Ж.В.