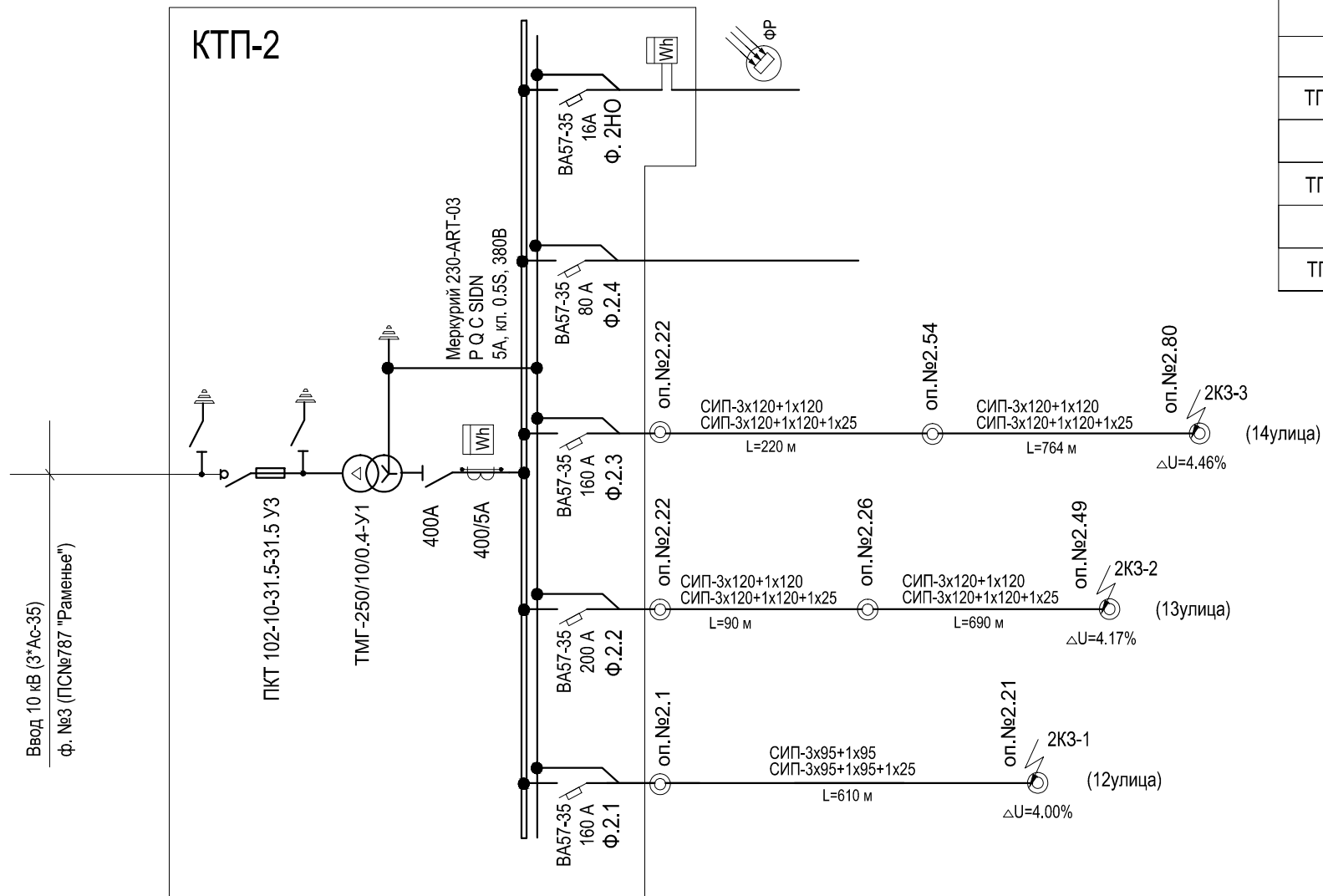


## КТП-2



$I_{1\max}$ , А	326.8
$I_{1\min}$ , А	82.0
$I_{2\max}$ , А	4.08
$I_{2\min}$ , А	1.03
обеспечение точности учета по условиям $I_{1\max} > 0.4 I_{н.сч.}$ $I_{2\min} > 0.05 I_{н.сч.}$	$4.08 > 2.0$ $1.03 > 0.25$

1. Учет электроэнергии осуществляется существующим электронным счетчиком Меркурий 230-ART-03 P Q C SIDN (5A, кл. 0.5S, 380В)

участок	Кол-во домов		Руд кВт/дом	Ко	Рр кВт	привед. длина уч-ка, Лпр, м	Момент нагрузки кВт*м	Потеря напряжения $\Delta U\%$		Марка и сечение кабеля	Расчетный ток, А	Допуст. ток, А
	I тип	II тип						на участке	от начала линии			
ФИДЕР №2.1												
ТП-оп.№2.21	24	18	0.450	0.260	81.0	610/2	24705	2.83	2.83	СИП-3х95+1х95 СИП-3х95+1х95+1х25	132.4	
ФИДЕР №2.2												
ТП-оп.№2.49	26	27	0.442	0.2325	105.7	90+690/2	45980	4.17	4.17	СИП-3х120+1х120 СИП-3х120+1х120+1х25	172.8	
ФИДЕР №2.3												
ТП - оп.№2.80	44	15	0.373	0.290	81.7	220+764/2	49184	4.46	4.46	СИП-3х120+1х120 СИП-3х120+1х120+1х25	133.5	

№П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЯ	КОЛ-ВО	Руд. кВт/дом	Рр кВт	Ко	ΣРр кВт	cosY	tgY	ΣQp кВАР	ΣSp кВА	Ip А
1	Жилой дом I типа	94	0.31	-	-	29.2	0.93	0.40	11.7		
2	Жилой дом II типа	60	-	- /15,0	0.18	162.0	0.93	0.40	64.8		
						191.2	0.93	0.40	76.5	205.6	326.8

1. Принимаем к установке трансформатор мощностью 250 кВА
2. Коэффициент загрузки трансформатора  $K_z = S_p / S_n.tr = 205.6 / 250.0 = 0.83$
3. Питание потребителей общественного назначения и наружного освещения осуществляется в счет разрешенной мощности, выделяемой на участки.

					2015	Заказчик:СНТ "СОЮЗ-Чернобыль-Сестрореченское" 105 - П/15 - ЭС			
						Московская область, Дмитровский р-он, Д. Федоровка			
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата				
						Внутриплощадочные сети напряжением 10 кВ, 0.4кВ. Сети наружного освещения.	стадия	лист	листов
ГИП	Гусаров						Р	15	
Исполнит.	Федоренко					КТП-2 Однолинейная схема питающей сети 0.4 кВ. Расчет питающих линий 0.4 кВ - начало	ООО "М и К"		
Проверил									