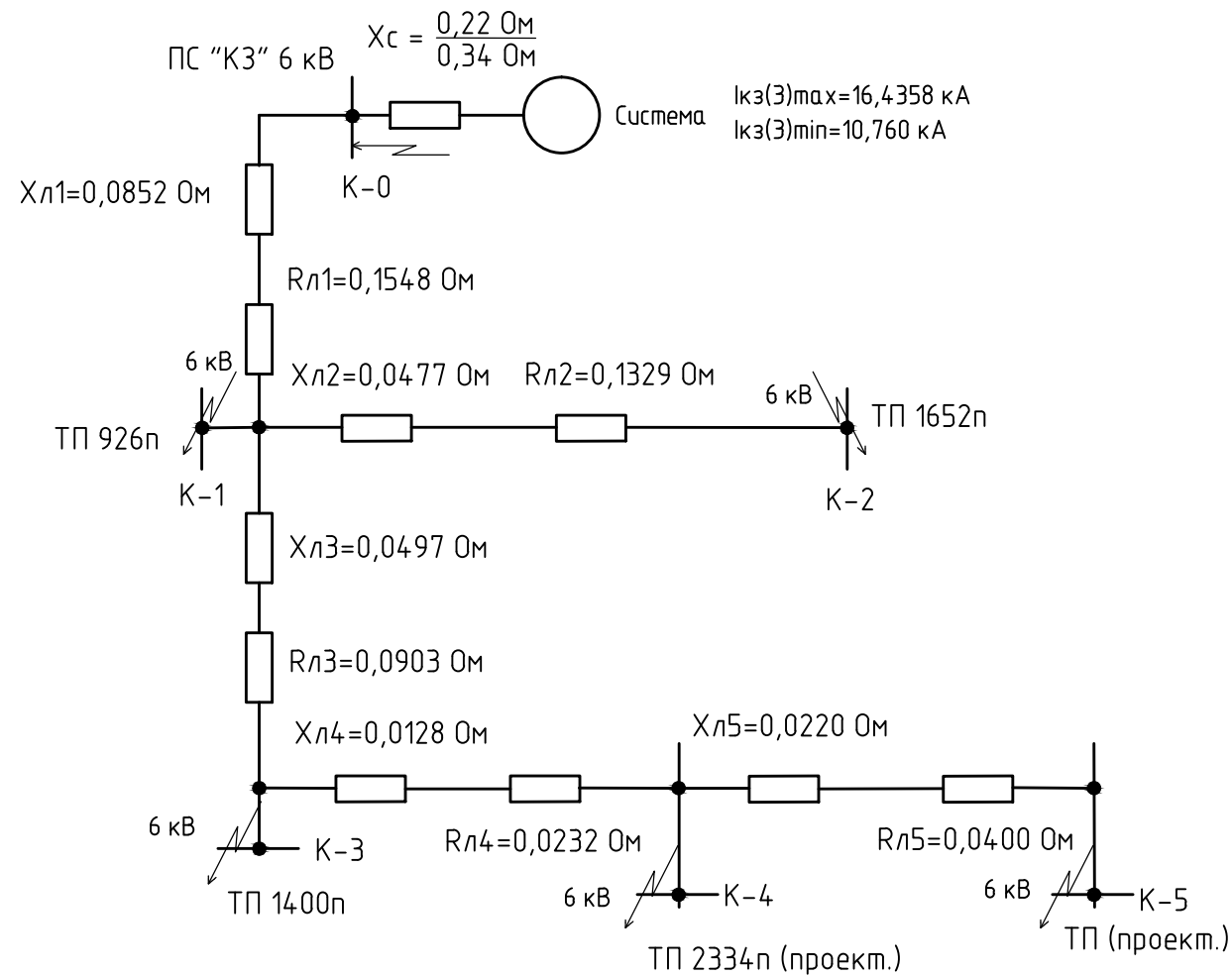


Таблица выбора уставок релейной защиты

Исходные данные

№ п/п	Наименование		№ п/п	Наименование	
1	Наименование линии	кз-8(13)	1	Наименование линии	КЗ-8(13)
2	Максимальный рабочий ток, А	160	2	Тип реле	РТ-40
3	Коэффициент трансформации т.п.	300/5	3	Уставка реле по току, А	15
4	Ток уставки реле, А	15	4	Уставка реле по времени, сек	0,5
5	Первичный ток срабатывания реле, А	900	5	Коэффициент трансформации т.п.	300/5
6	Действующее значение 2-х фазного к.з. в конце защищаемого участка в минимальном режиме, А	5303	6	Первичный ток срабатывания защиты, А	900
7	Коэффициент чувствительности защиты	5.9			
8	Уставка реле по времени, сек	0,5			
9	Тип реле	РТ-40			

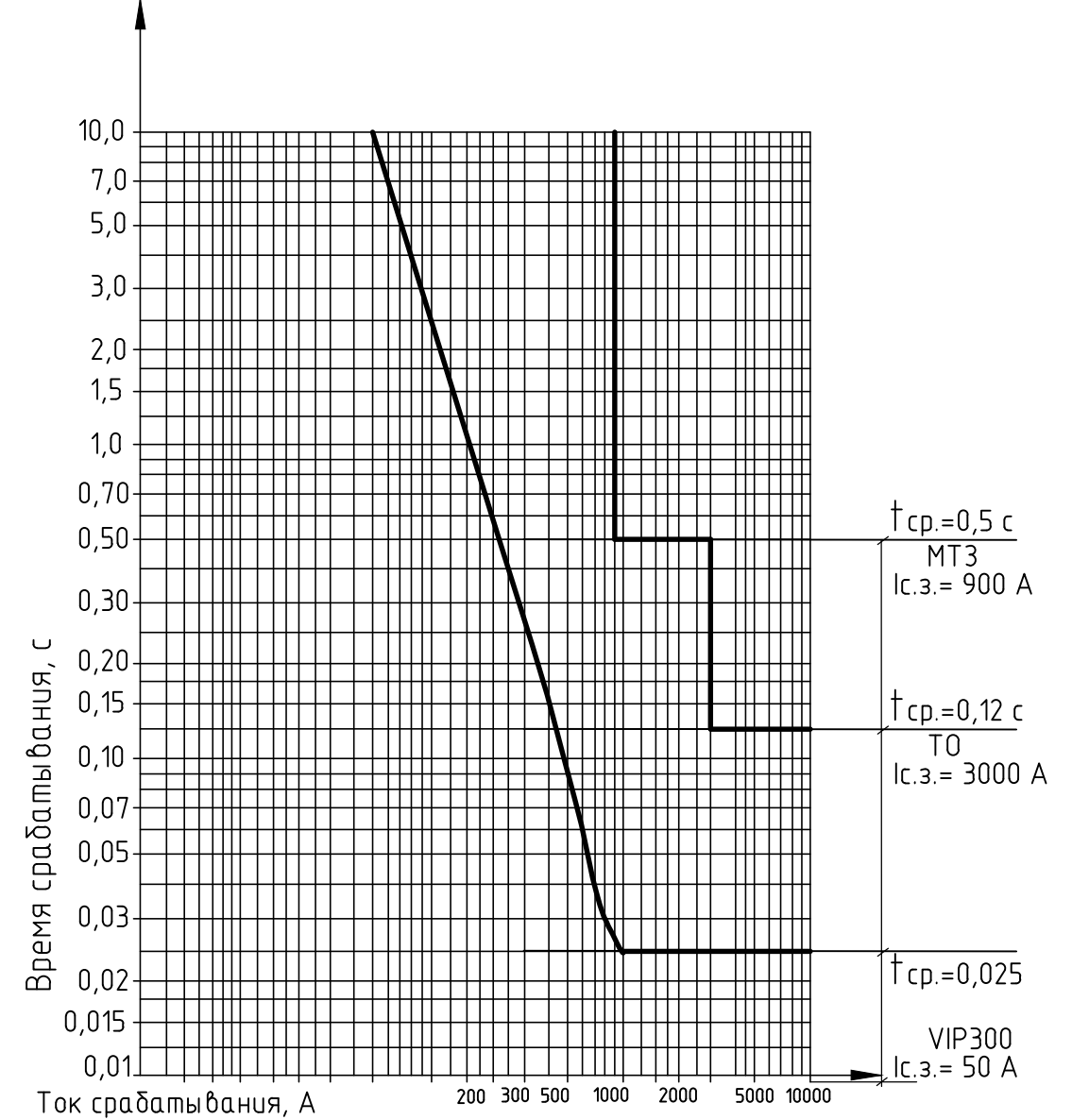
Схема замещения сети 6 кВ для расчета токов КЗ



Результаты расчетов токов КЗ

№ п/п	Режим КЗ	Точка КЗ					
		К-0	К-1	К-2	К-3	К-4	К-5
1	Ikз(3)min, кА	10,760	8,072	6,292	6,829	6,555	6,123
2	Ikз(2)min, кА		6,991	5,709	5,914	5,676	5,303

График токо-временных характеристик защит фидеров КЗ-13 и КЗ-8 и реле VIP300



- Исходные данные приняты по сведениям ОАО "Кубаньэнерго".
- Согласование МТЗ линий КЗ-8 и КЗ-13 с защитами VIP300 трансформаторов 400 кВА проектируемых подстанций возможно без корректировки уставок линий КЗ-8 и КЗ-13.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП					04.15
Разработал	Лимонтова				04.15
Н.контр.					04.15

7459-15-71/21-00-ЭС

Цех по производству многогранных опор освещения для жилищного и промышленного строительства

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
ГИП					04.15	Кабельные линии 6 кВ	Р	6
Разработал	Лимонтова				04.15	Расчет сети 6 кВ. Согласование МТЗ с VIP300		
Н.контр.					04.15			