

# Опросный лист

## Необходимый вариант пометить ☒

ТИП:      КТПМ ☐    КТПК ☐    КТП(С) ☒    КТПГС ☐    КТПП ☐

Место установки г. Григориополь, бригада ТП-124 / Григориопольские РЭС

Наименование	Варианты исполнения	
Номинальная мощность, кВА	25 <input type="checkbox"/> , 40 <input type="checkbox"/> , 63 <input type="checkbox"/> , 100 <input checked="" type="checkbox"/> , 160 <input type="checkbox"/> , 250 <input type="checkbox"/> , 400 <input type="checkbox"/> , 630 <input type="checkbox"/> , 1000 <input type="checkbox"/>	
Первичное напряжение (напряжение силового трансформатора), кВ	6 <input type="checkbox"/> / 10 <input checked="" type="checkbox"/>	
Высоковольтный ввод	воздушный <input checked="" type="checkbox"/>	кабельный <input type="checkbox"/>
Схема на стороне ВН	тупиковая <input checked="" type="checkbox"/>	проходная <input type="checkbox"/>
Исполнение по стороне ВН	разъединитель РЛНДз-10/400 <input checked="" type="checkbox"/> (в состав КТП не входит)	разъединитель РВЗ-10/630 <input type="checkbox"/> выключатель ВНА-10/630 <input type="checkbox"/>
Низковольтный вывод	воздушный <input checked="" type="checkbox"/>	кабельный <input type="checkbox"/>
Защита от перенапряжений	РВО <input type="checkbox"/>	ОПН <input checked="" type="checkbox"/>
Ином. Плавких вставок на стороне ВН, А	16 <input checked="" type="checkbox"/> , 20 <input type="checkbox"/> , 31,5 <input type="checkbox"/> , 40 <input type="checkbox"/> , 50 <input type="checkbox"/> , 63 <input type="checkbox"/> , 80 <input type="checkbox"/> , 100 <input type="checkbox"/>	
Наличие трансформатора	с трансформатором <input type="checkbox"/> / без трансформатора <input checked="" type="checkbox"/>	
Соединение обмоток силового тр-ра	Y/Yn-0 <input type="checkbox"/> / Δ/Yn-11 <input type="checkbox"/>	
Конструктивное исполнение	киоск <input type="checkbox"/> / на опоре (мачтовая КТП) <input type="checkbox"/> / столбовая <input checked="" type="checkbox"/>	
Наличие шкафа уличного освещения	со шкафом <input type="checkbox"/> / без шкафа <input checked="" type="checkbox"/>	

### Комплектация стороны низкого напряжения в соответствии с мощностью:

	КТП-25	КТП-40	КТП-63	КТП-100	КТП-160	КТП-250	КТП-400	КТП-630	КТП-1000
Вводной рубильник <input type="checkbox"/>	РБ 160А <input type="checkbox"/>	РБ 160А <input type="checkbox"/>	РБ 250А <input type="checkbox"/>	РБ 250А <input type="checkbox"/>	РБ 400А <input type="checkbox"/>	РБ 400А <input type="checkbox"/>	РБ 630А <input type="checkbox"/>	РЕ 1000А <input type="checkbox"/>	РЕ 1600А <input type="checkbox"/>
Вводной автомат <input type="checkbox"/>	160А <input type="checkbox"/>	160А <input type="checkbox"/>	250А <input type="checkbox"/>	250А <input type="checkbox"/>	400А <input type="checkbox"/>	400А <input type="checkbox"/>	630А <input type="checkbox"/>	1000А <input type="checkbox"/>	1600А <input type="checkbox"/>
Тр-ты тока Т-0,66(3шт) <input type="checkbox"/>	50/5 <input type="checkbox"/>	75/5 <input type="checkbox"/>	150/5 <input type="checkbox"/>	200/5 <input type="checkbox"/>	300/5 <input type="checkbox"/>	400/5 <input type="checkbox"/>	600/5 <input type="checkbox"/>	1000/5 <input type="checkbox"/>	1600/5 <input type="checkbox"/>
Счетчик	стандартный <input type="checkbox"/> / другой <input type="checkbox"/> тип: без счетчика								
Защита от перенапряжений <input checked="" type="checkbox"/>	РВН <input type="checkbox"/>					ОПН <input checked="" type="checkbox"/>			
Отходящие линии (указать кол-во)						1 шт.			
На авт. выкл. <input type="checkbox"/> , (указать токи)						РПС-2-250/125			
На рубильниках <input checked="" type="checkbox"/> , (указать токи)									
Дополнительные требования	<div>1) Несущие конструкции предусмотреть для установки КТП на двух стойках СВ-105-5 и монтажа трансформатора производства Минского электротехнического завода им. В. И. Козлова тип ТМГ12, ТМГ33 мощностью от 63 кВА до 250 кВА.</div> <div>2) РУ-НН разместить в антивандальном запирающемся шкафу, глубиной не более 350 мм.</div> <div>3) Рубильники должны быть на фарфоровой изоляции.</div> <div>4) Привода рубильников разместить на оперативной панели.</div> <div>5) Нулевая шина РУ-НН должна быть из электротехнического алюминия, сечением, равным сечению фазных шин.</div> <div>6) Ошиновку в РУ-НН выполнить изолированной.</div> <div>7) В РУ-НН предусмотреть возможность снятия предохранителей для создания видимого разрыва без отключения всех рубильников РУ-НН.</div> <div>8) Выходы для отходящих линий ВЛИ-0,4 кВ и проводов от трансформатора предусмотреть в нижней части шкафа РУ-НН.</div> <div>9) Предусмотреть возможность установки сальниковых уплотнителей типа GX для присоединения кабелей наружным диаметром 40 мм.</div> <div>10) Предусмотреть короб для механической защиты отходящих ВЛИ-0,4 кВ сечением 200х150 мм (ШХГ).</div> <div>11) Предусмотреть возможность присоединения проводников от контура заземления ко всем металлическим деталям, не имеющим непосредственного соединения друг с другом.</div> <div>12) Согласовать с заказчиком окончательные габаритные размеры КТП, однолинейные схемы и компоновку оборудования</div>								

ГУП "ЕРЭС" г. Тирасполь  
наименование предприятия

0-373-533-92228, 0-373-533-91273

телефон-факс

Амельхин В.Е.  
контактное лицо



подпись