

Опросный лист на приобретение 2КТП с трансформаторами мощностью 630кВа.

Назначение/наименование товаров и цели их использования
2КТП-630/10/0,4кВ (проходная с кабельными вводами) с трансформаторами 2х630 кВА

Непосредственное описание товаров (необходимый перечень функциональных и технических характеристик, потребительских свойств, комплектации, их количественные, качественные и иные показатели, требуемые с учётом потребностей заказчика);

Общие требования к 2КТП –10/0,4 кВ:

–опросному листу являющимися неотъемлемыми приложениями к данным техническим требованиям.

Исполнение 2КТП-630/10/0,4 кВ:

- двухтрансформаторная, проходная, наружной установки;
- с кабельными вводами на стороне высокого напряжения (ВН);
- с кабельными и воздушными выводами на стороне низкого напряжения (НН);
- подстанция состоит из отсеков: высоковольтного (ВН), низковольтного отсека (НН), отсека силового трансформатора. Отсек силового трансформатора должен допускать установку масляного трансформатора типа ТМГ, с мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно;
- РУ-10 кВ двухсекционное, выключателями нагрузки;
- РУ-10 КВ на базе камер КСО с выключателями нагрузки ВНР;
- РУ-0,4 кВ на базе панелей ЩО с РПС.
- наружные части корпуса выполнены из металла толщиной 2 мм, окраска – порошковая наружного применения.
- цвет КТП – светло серый RAL 7001, цвет дверей голубой RAL 5012;

Основные требования к подстанции:

- КТП соответствует полной заводской готовности,
- кровлю выполнить со скатами, иметь выступ не менее 40 мм по наружным частям за пределы корпуса;
- двери КТП оснащены стальными антивандальными петлями, имеют дополнительные ребра жесткости и оснащаются ограничителями хода. Нанести информационные указатели, наименования помещений и знаки электробезопасности;
- трансформаторный отсек оснастить ограждением, препятствующим проникновению посторонних лиц, перегородка, отделяющая отсек трансформатора от других помещений должна полностью изолировать одно помещение от другого. При входе в помещение трансформатора установить барьер, из изолированного

- обязательно произвести заземление оборудование камер, панелей, а также дверей к корпусу подстанции;
- перегородку с силовым трансформатором выполнить глухой, проем для прокладки шин через перегородку выполнить минимально допустимым, крепление вторичных цепей выполнить с использованием механических систем крепления. Применения kleящих составов и двустороннего скотча запрещается.

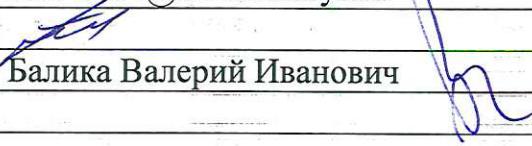
Требования к РУ ВН, НН.

- выполнить блокировку, предотвращающую включение заземляющих ножей на токоведущие части находящиеся под напряжением, и подачу напряжения на заземленные токоведущие части;
- ошиновку выполнить жесткой алюминиевой шиной по номиналу трансформатора, соединение шин – сварным способом;
- для крепления шин применить опорные изоляторы, согласно линейки номинальных токов и напряжений;
- перемычку от РУ-10 кВ до отсека трансформатора выполнить жесткой алюминиевой шиной;
- применить в РУ-0,4 кВ использованием линейные блоки (рубильник-предохранитель) с одновременным отключением фаз – ошиновку РУ-0,4 кВ и трансформатора выполнить жесткими алюминиевыми шинами.

Наименование показателя, ед. изм. показателя	Описание, значение
Исполнение подстанции:	2КТП-630 кВА с трансформаторами 2x630 кВА
Тип подстанции:	Двухтрансформаторная проходная
Мощность подстанции, кВА	2x630
Номинальное напряжение на стороне высокого напряжения (ВН), кВ	10
Номинальное напряжение на стороне низкого напряжения (НН), кВ	0,4
Климатическое исполнение и категория размещения при значении высоты установки над уровнем моря до 1000м ГОСТ 15150-69	у1
Наличие освещения помещений (камер).	на энергосберегающих лампах
Отсек РУ-10 кВ	
Схемы первичных соединений количество ячеек, шт.	5
В том числе:	
Линейная, шт. с	
– выключателем ВНР-10/630-20з Іном не менее 630 А.	2
– комплектом ОПН-10 кВ;	
Трансформаторная, шт. с:	
– выключателем ВНА-10/630-20з Іном не менее 630 А.;	
– предохранитель ПКТ-103-10 80A 20кА на каждый полюс	2
– комплектом ОПН-10 кВ.	
Секционная, шт. с:	
– выключателем ВНА-10/630-20з Іном	1

не менее 630 А.	
Требования к комплектующим ячеек РУ-10 кВ	
Выключатель нагрузки автогазовый	
Номинальное напряжение, кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальный ток выключателя, А	не менее 630
Номинальное начальное значение периодической составляющей сквозного тока короткого замыкания, кА	10
Наибольший ток (ток электродинамической стойкости), кА	не менее 25
Наличие привода	Да
Ограничитель перенапряжений	
Номинальное напряжение, кВ	10
Наибольшее длительно допустимое рабочее напряжение, кВ	12
Номинальная частота, Гц	50
Пропускная способность, А	не менее 250
Категория размещения по ГОСТ-15150-69	УХЛ2
Рабочая температура окружающего воздуха	[от -60°C до +45°C]
Мощность и тип силовых трансформаторов	
Трансформатор трехфазный, масляный, герметичный (ТМГ), кВА	630
Схема и группа соединений	Y/Yн-11
Требования к комплектующим РУ-0,4 кВ	
Тип и количество панелей в РУ-0,4 кВ	УНН на базе панелей ЩО: 2 вводные 6 распределительные (линейные), 1 секционная с разъединителем на номинал трансформатора
Тип аппаратов на стороне НН в водной панели	На каждую панель по 1 рубильнику/, ВА-1000А
вводной и секционный коммутационный аппарат	Рубильник типа РЕ19-43 $I_{н} = 1000\text{A}$
Коммутационные аппараты отходящих линий	Рубильник тип – РПС
Количество и токи отходящих фидеров не менее, шт-А	12 рубильников РПС-2 250А с плавкой вставкой 250А; 12 рубильников РПС-4 400А с плавкой вставкой 400А;
Наличие трансформаторов тока 0,4 кВ	наличие
Технические требования к трансформатору тока	
Коэффициент трансформации, А	1000/5
Наличие ОПН-0,4 кВ	наличие
Технические требования к ОПН-0,4	
Класс напряжения сети, В	380
Наибольшее длительное рабочее напряжение, В	400
Номинальный разрядный ток, кА	10

Наличие АВР	нет
Приборы контроля напряжения тока на вводе НН	нет

Ф.И.О. Ответственного:	Новиков Сергей Владимирович
Должность	Начальник службы трансформаторных подстанции
Телефон/факс	
Электронный адрес	s.novikov@amurcomsys.ru
Подпись	
Технический директор	Балика Валерий Иванович
Подпись	

