



ОАО

**СВЕРДЛОВСКИЙ ЗАВОД  
ТРАНСФОРМАТОРОВ ТОКА**

**По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:**

Архангельск +7 (8182) 45-71-35  
Астрахань +7 (8512) 99-46-80  
Барнаул +7 (3852) 37-96-76  
Белгород +7 (4722) 20-58-80  
Брянск +7 (4832) 32-17-25  
Владивосток +7 (4232) 49-26-85  
Волгоград +7 (8442) 45-94-42  
Екатеринбург +7 (343) 302-14-75  
Ижевск +7 (3412) 20-90-75  
Казань +7 (843) 207-19-05  
Калуга +7 (4842) 33-35-03

Кемерово +7 (3842) 21-56-70  
Киров +7 (8332) 20-58-70  
Краснодар +7 (861) 238-86-59  
Красноярск +7 (391) 989-82-67  
Курск +7 (4712) 23-80-45  
Липецк +7 (4742) 20-01-75  
Магнитогорск +7 (3519) 51-02-81  
Москва +7 (499) 404-24-72  
Мурманск +7 (8152) 65-52-70  
Наб.Челны +7 (8552) 91-01-32  
Ниж.Новгород +7 (831) 200-34-65

Новосибирск +7 (383) 235-95-48  
Омск +7 (381) 299-16-70  
Орел +7 (4862) 22-23-86  
Оренбург +7 (3532) 48-64-35  
Пенза +7 (8412) 23-52-98  
Пермь +7 (342) 233-81-65  
Ростов-на-Дону +7 (863) 309-14-65  
Рязань +7 (4912) 77-61-95  
Самара +7 (846) 219-28-25  
Санкт-Петербург +7 (812) 660-57-09  
Саратов +7 (845) 239-86-35

Сочи +7 (862) 279-22-65  
Ставрополь +7 (8652) 57-76-63  
Сургут +7 (3462) 77-96-35  
Тверь +7 (4822) 39-50-56  
Томск +7 (3822) 48-95-05  
Тула +7 (4872) 44-05-30  
Тюмень +7 (3452) 56-94-75  
Ульяновск +7 (8422) 42-51-95  
Уфа +7 (347) 258-82-65  
Хабаровск +7 (421) 292-95-69  
Челябинск +7 (351) 277-89-65  
Ярославль +7 (4852) 67-02-35

**сайт: [czt.pro-solution.ru](http://czt.pro-solution.ru) | эл. почта: [ctz@pro-solution.ru](mailto:ctz@pro-solution.ru)  
телефон: 8 800 511 88 70**

# Комплектные трансформаторные подстанции киосковые

на напряжение 6(10) кВ мощностью от 100 до 630 кВА

Комплектные трансформаторные подстанции киоскового типа (КТПК) наружной установки, мощностью от 100 до 630 кВА, напряжением 6 или 10 / 0,4 кВ применяются в системах электроснабжения промышленных, нефтегазодобывающих, газовых, химических, энергетических предприятий, строительных площадок, отдельных населенных пунктов и т.д. Подстанции выполняются проходного (КТПК-П) и тупикового (КТПК-Т) типов с воздушным или кабельным вводом 6(10) кВ.



КТП киоскового типа мощностью 100-630 кВА изготавливаются следующих типов:

- однострансформаторные, двухтрансформаторные;
- тупиковые или проходные.

КТПК соответствуют требованиям ГОСТ 14695 и ТУ16-2011 ОГГ.674 800.001 ТУ



## Условия эксплуатации

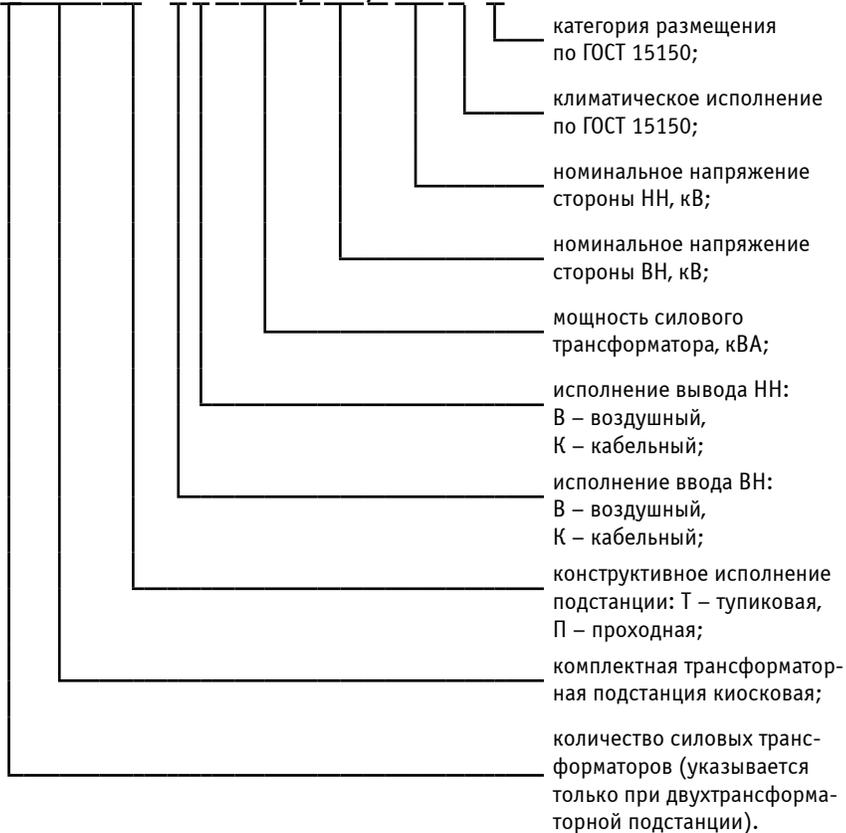
КТПК предназначены для работы на открытом воздухе при следующих условиях:

- высота над уровнем моря не более 1000 м;
- температура окружающей среды:
  - от минус 45°C до плюс 40°C для исполнения У1; – от минус 60°C до плюс 40°C для исполнения УХЛ1;
- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая токопроводящей пыли, агрессивных газов и паров.

Степень защиты оболочки IP34 по ГОСТ 14254.

## Пример условного обозначения

**2 КТПК – Т – В К – 250 / 10 / 0,4 У 1**



Пример условного обозначения представлен на примере тупиковой двухтрансформаторной подстанции киоскового типа мощностью 250 кВА, номинальным напряжением на стороне ВН - 10 кВ, номинальным напряжением на стороне НН - 0,4 кВ, с воздушным вводом ВН и кабельным выводом НН, климатического исполнения У1.

### Технические характеристики КТПК:

Тип подстанции	Сторона ВН		Сторона НН							Ориентировочная масса подстанции, кг.	
	Уном, кВ	Плавкой вставки предохранителя (ВН)	Трансформатора (НН)	Номинальный ток ,А.					Фидер уличн. освещ.		Учет электроэнергии
				Линия							
				№1	№2	№3	№4	№5-6			
КТП-ХХ-100/6/0.4-УХЛ1	6	20	144,5	40	40	63	63	-	есть	есть	2130
КТП-ХХ-100/10/0.4-УХЛ1	10	16									
КТП-ХХ-160/6/0.4-УХЛ1	6	31,5	231	63	63	100	100	-	есть	есть	
КТП-ХХ-160/10/0.4-УХЛ1	10	20									
КТП-ХХ-250/6/0.4-УХЛ1	6	40	361	80	80	160	160	-	есть	есть	2240
КТП-ХХ-250/10/0.4-УХЛ1	10	32									
КТП-ХХ-400/6/0.4-УХЛ1	6	80	578	100	100	160	160	250	есть	есть	
КТП-ХХ-400/10/0.4-УХЛ1	10	50									
КТП-ХХ-630/6/0.4-УХЛ1	6	100	910,4	160	160	250	250	400	есть	есть	2267
КТП-ХХ-630/10/0.4-УХЛ1	10	80									

### Габаритные размеры и масса КТПК

Тип подстанции	Длина, не более, мм	Ширина, не более, мм	Высота, не более, мм
КТП-ВВ-100...160-6(10)/0,4	3660	2000	4883
КТП-КК-100...160-6(10)/0,4	3660	2000	2528
КТП-ВВ-250...400-6(10)/0,4	3660	2000	4883
КТП-КК-250...400-6(10)/0,4	3660	2000	2528
КТП-ВВ-630-6(10)/0,4	3660	2200	4883
КТП-КК-630-6(10)/0,4	3660	2200	2868
2КТП-ВВ-250...400-6(10)/0,4	3660	4000	4995
2КТП-КК-250...400-6(10)/0,4	3660	4000	2637
КТПП-ВВ-630-6(10)/0,4	4810	2840	4885

## Конструкция КТПК

Корпус КТПК изготавливается из стального листа толщиной 2мм. Окраска КТП производится порошковой краской, устойчивой к атмосферному воздействию. Двери подстанции имеют резиновые уплотнители.

КТПК имеет следующие составные части:

- распределительное устройство со стороны высшего напряжения (РУВН);
- отсек силового трансформатора;
- распределительное устройство со стороны низшего напряжения (РУНН).

Все отсеки изолированы друг от друга.

Комплектно (по заказу) с КТПК может поставляться разъединитель наружной установки. При воздушном вводе КТП подключается к ЛЭП через разъединитель, который устанавливается на ближайшей от КТП опоре ЛЭП.

РУВН состоит из камер высоковольтного ввода с установленными выключателями нагрузки или разъединителями, ОПН, высоковольтными предохранителями ПКТ или без коммутационных аппаратов, с высоковольтными предохранителями ПКТ.

В КТП с кабельным высоковольтным вводом/выводом, в основании отсека УВН предусмотрены отверстия для ввода высоковольтного кабеля. Воздушный вывод/вывод выполняется с помощью башен воздушного ввода/вывода.

На крыше башни высоковольтного воздушного ввода/вывода устанавливаются проходные изоляторы, ОПН (по заказу) и траверса для штыревых высоковольтных изоляторов.

Конструкция отсека силового трансформатора предусматривает возможность замены и обслуживания силового трансформатора. Комплектно с каждой подстанцией поставляется устройство для вката/выката силового трансформатора из отсека. Для обеспечения естественной вентиляции на дверях отсека установлены жалюзийные решетки, обеспечивающие охлаждение оборудования. Для подстанций мощностью 400...630кВА предусмотрена возможность принудительной вентиляции отсека силового трансформатора и/или самого силового трансформатора для обеспечения оптимального температурного режима оборудования.

РУНН выполнено в виде щита и имеет следующее оборудование:

- вводной разъединитель (автоматический выключатель);
- автоматические выключатели отходящих линий;
- панель учета электроэнергии и контроля напряжения на шинах 0,4 кВ;
- автомат включения уличного освещения;
- разрядники (ограничители перенапряжения) НН.

В конструкции КТПК предусмотрены следующие механические блокировки:

- блокировка привода заземляющих ножей высоковольтного выключателя (разъединителя) и двери высоковольтного ввода, не позволяющая открывать дверь при отключенных заземляющих ножах;
- блокировка главных и заземляющих ножей высоковольтного

разъединителя (выключателя нагрузки), не позволяющая включить заземляющие ножи аппарата при включенных главных ножах.

КТП с кабельным вводом/выводом транспортируются в полностью собранном виде. КТП с воздушным вводом/выводом транспортируются без башен воздушного ввода/вывода. Башни воздушного ввода/вывода и траверса башни высоковольтного воздушного ввода транспортируются отдельно. Силовые трансформаторы также транспортируются отдельно.

Конструкция КТП предусматривает установку на фундаменте, утрамбованной площадке или бетонных блоках высотой 600 мм.

*Примечание:*

*По требованию заказчика допускаются изменения количества и номинальных токов автоматических выключателей для отходящих линий (не более 12 шт.).*

*Количество отходящих воздушных линий ограничено четырьмя, остальные линии – кабельные.*

*По требованию заказчика возможен учет электроэнергии по отходящим линиям (не более 6 отходящих линий).*

*Если по заявленной комплектации заказчика сумма значений номинальных токов линейных автоматов превышает указанное значение для стандартной комплектации, изготовитель снимает с себя ответственность за возможную перегрузку силового оборудования во время эксплуатации подстанции.*