Техническая информация

КТП-СЭЩ-У 35/0,4 кВ

(8182)63-90-72 +7(7172)727-132 (4722)40-23-64 (4832)59-03-52 (423)249-28-31 (844)278-03-48 (8172)26-41-59 (473)204-51-73 (343)384-55-89 (4932)77-34-06 (3412)26-03-58 (843)206-01-48 (4012)72-03-81 (4842)92-23-67 (3842)65-04-62 (8332)68-02-04 (861)203-40-90 (391)204-63-61 (4712)77-13-04 (4742)52-20-81 (3519)55-03-13 (495)268-04-70 (8152)59-64-93 (8552)20-53-41 (831)429-08-12 (3843)20-46-81 (383)227-86-73 (4862)44-53-42 (3532)37-68-04 (8412)22-31-16 (342)205-81-47 - (863)308-18-15 (4912)46-61-64 (846)206-03-16 - (812)309-46-40 (845)249-38-78 (4812)29-41 -54 (862)225-72-31 (8652)20-65-13 (4822)63-31-35 (3822)98-41-53 (4872)74-02-29 (3452)66-21-18 (8422)24-23-59 (347)229-48-12 (351)202-03-61 (8202)49-02-64 (4852)69-52-93

Содержание

1 Введение	3
2 Назначение и область применения	4
3 Основные параметры и технические характеристики	5
4 Схемы электрических соединений	6
5 Краткое описание конструкции	6
6 Комплектность поставки	7
7 Оформление заказа	8
Приложение А (обязательное) Общий вид КТП СЭЩ У	9
Приложение Б (обязательное) Принципиальная схема электрических	
соединений	10
Приложение В (обязательное) Схема механической блокировки	
КТП СЭЩ У	12
Приложение Г (обязательное) Транспортное положение КТП СЭЩ У	13
Приложение Д (обязательное) Опросный лист на КТП СЭЩ У	14

1 Введение

Настоящая информация содержит основные сведения по комплектной трансформаторной подстанции марки СЭЩ универсальной (КТП СЭЩ У) на напряжение 35/0,4 кВ, рассчитанной для работы в районах с умеренным климатом в условиях нормальной и загрязненной среды.

Информация распространяется на КТП СЭЩ У 35/0,4 кВ, серийный выпуск которой освоен предприятием в 1998 году.

Информация предназначена для выбора и согласования заказа и выполнения проекта привязки к конкретному объекту.

Поставляемые заводом КТП СЭЩ У постоянно совершенствуются и улучшаются, поэтому возможны незначительные расхождения по отношению к данной информации.

В организации действует система менеджмента качества, аттестованная на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001.

Изменения комплектующего оборудования, материалов, в том числе связанные с совершенствованием конструкции КТП СЭЩ У, не влияющие на основные данные и установочные размеры, могут быть внесены в поставляемые изделия без дополнительного уведомления.

Номенклатура и расшифровка условного обозначения приведены в таблице 1.

Таблица 1

К - комплектная	Низковольтный	Мощ-	Класс	Номинальное	Год	Климати-
Т - трансформа-	ввод:	ность	напря-	напряжение	разработки	ческое
торная	${f B}$ -воздушный	силового	жения	трансформатора	изделия	исполнение
П - подстанция	К-кабельный	гранс-	транс-	на стороне НН		и категория
СЭЩ – торговая		форма-	форма-			размещения
марка		тора	тора			
У-универсальная						
КТП СЭЩ У	(B) -	100/	35/	0,4-	98 -	У1 (ХЛ1)
КТП СЭЩ У	(K) -	100/	35/	0,4-	98 -	У1 (ХЛ1)
КТП СЭЩ У	(B) -	160/	35/	0,4-	98 -	У1 (ХЛ1)
КТП СЭЩ У	(K) -	160/	35/	0,4-	98 -	У1 (ХЛ1)
КТП СЭЩ У	(B) -	250/	35/	0,4-	98 -	У1 (ХЛ1)
КТП СЭЩ У	(K) -	250/	35/	0,4-	98 -	У1 (ХЛ1)
КТП СЭЩ У	(B) -	400/	35/	0,4-	98 -	У1 (ХЛ1)
КТП СЭЩ У	(K) -	400/	35/	0,4-	98 -	У1 (ХЛ1)
КТП СЭЩ У	(B) -	630/	35/	0,4-	98 -	У1 (ХЛ1)
КТП СЭЩ У	(K) -	630/	35/	0,4-	98 -	У1 (ХЛ1)

Высоковольтный ввод - воздушный.

2 Назначение и область применения

КТП СЭЩ У 35/0,4 кВ предназначена для приема, преобразования и распределения электрической энергии трехфазного переменного тока промышленной частоты 50 Гц и применяется для электроснабжения небольших энергообъектов.

КТП СЭЩ У 35/0,4 кВ рассчитана для работы в условиях:

- 1) высота установки над уровнем моря не более 1000 м;
- 2) температура окружающего воздуха по ГОСТ 15150-69 и ГОСТ 15543.1 90:
- для климатического исполнения У категории размещения 1 от минус 45 °C до плюс 40 °C;
- для климатического исполнения XЛ категории размещения 1 от минус $60~^{\circ}\text{C}^{*}$ до плюс $40~^{\circ}\text{C};$
- 3) механические факторы внешней среды по группе условий эксплуатации M7 по ГОСТ 17516.1-90;
- 4) устойчивость к землетрясению во всем диапазоне сейсмических воздействий до максимального расчетного землетрясения интенсивностью **6** баллов включительно по шкале MSK 64 на уровне 0,00 м по ГОСТ 17516.1-90;
- 5) область применения по ветру и гололеду I IV климатический район согласно Правилам устройства электроустановок.

^{* –} при условии согласования с заказчиком применения в КТП СЭЩ У исполнения XЛ предохранителей исполнения У.

3 Основные параметры и технические характеристики

Основные параметры КТП СЭЩ У соответствуют приведенным в таблице 2. Таблица 2

Наименование параметра	Значение параметра					
1 Мощность силового трансформатора, кВА	100	160	250	400	630	
2 Номинальное напряжение (линейное) на стороне высшего напряжения (стороне ВН), кВ	35					
3 Наибольшее рабочее напряжение на стороне ВН, кВ	42					
4 Номинальный ток предохранителя на стороне ВН, А	5	8	10	16	31,5	
5 Номинальный ток отключения предохранителя (Ін), кА	8	8	8	8	8	
6 Степень загрязнения изоляции по ГОСТ 9920-89	I - II*					
7 Масса, кг, не более	5000					
8 Сопротивление изоляции главных цепей КТП СЭЩ У, МОм, не менее	1000					
9 Сопротивление изоляции каждого присоединения вспомогательных цепей, МОм, не менее	1					
10 Уровень звука, дБА	60					
11 Схема и группа соединения обмоток трансформатора	Y/Y _{H-0} ; Δ/Y _{H-11}					
12 По виду оболочек и степени защиты по ГОСТ 14254-96:						
- для шкафа низкого напряжения	IP54					
- для остальных элементов	IP00					

4 Схемы электрических соединений

Принципиальные схемы электрических соединений главных и вспомогательных цепей КТП СЭЩ У приведены в приложении Б.

Наименование и типы высоковольтного оборудования, применяемого в принципиальных схемах электрических соединений, указаны в п. 3.2, наименование и типы низковольтного оборудования - в соответствии с заводскими схемами, разработанными для каждого типа КТП СЭЩ У.

5 Краткое описание конструкции

На рисунке А.1, приложение А, приведен общий вид КТП СЭЩ У. В состав КТП СЭЩ У 35/0.4 кВ входит:

- устройство высокого напряжения (УВН);
- силовой трансформатор;
- распределительное устройство низкого напряжения (РУНН).

Составные части КТП СЭЩ У размещены в пространственной металлической конструкции, состоящей из стоек (поз. 3), боковин (поз. 11 и поз. 12) и площадки (поз. 1). Площадка является опорной конструкцией для силового трансформатора. Подъем на площадку осуществляется при помощи лестницы, которая запирается блок-замком Гинодмана.

УВН состоит И3 высоковольтных токовых предохранителей, 3), перенапряжений, установленных на портале (поз. ограничителей установленных на раме с разъединителем 35 кВ (поз. 2). Высоковольтный ввод прием с ВЛ осуществляется при помощи высоковольтных - воздушный, изоляторов типа ИОС-35/500-01УХЛ1 или типа С4-195-IIУХЛ1 (поз. 2).

Шкаф РУНН крепится к боковине металлоконструкции. Низковольтный вывод - воздушный (В) или кабельный (К). Воздушный вывод осуществляется при помощи портала с установленными низковольтными изоляторами типа ТФ-20. Для кабельных отходящих линий в шкафу РУНН предусмотрены отверстия.

КТП СЭЩ У 35/0,4 кВ имеет следующие виды защит:

- от атмосферных и коммутационных перенапряжений;
- от междуфазных коротких замыканий;
- от перегрузки, однофазных и междуфазных коротких замыканий на линиях 0.4 кВ.

Защита электрооборудования от перенапряжений осуществляется ограничителями перенапряжений 35 кВ и разрядниками или ограничителями перенапряжений 0,4 кВ.

Защита силового трансформатора от многофазных коротких замыканий обеспечивается предохранителями. Отходящие линии 0,4 кВ защищены от многофазных коротких замыканий и перегрузки автоматическими выключателями.

Учет расхода активной энергии осуществляется трехфазным счетчиком, включенным в сеть через трансформаторы тока.

Силовой трансформатор подключается к ВЛ 35 кВ через трехполюсный разъединитель типа РГПЗ СЭЩ-16-II-35/1000УХЛ1 с одним заземляющим

ножом со стороны КТП СЭЩ У. Рама с разъединителем крепится к стойке металлоконструкции КТП СЭЩ У (поз. 3, рисунок А.1).

Количество линий 0,4 кВ и номинальный ток каждой линии должны быть указаны в опросном листе. Максимальное количество линий 0,4 кВ – 12, в том числе воздушных – не более трех. Номинальный ток линии – не более 100 А.

В КТП СЭЩ У выполнены следующие блокировки:

- 1) не допускающая включение заземляющих ножей при включенных главных ножах;
- 2) не допускающая включение главных ножей при включенных заземляющих ножах;
- 3) привода разъединителя 35 кВ и рубильника ввода шкафа РУНН, не позволяющая отключить разъединитель при подключенной к трансформатору нагрузке;
 - 4) не позволяющая отключить рубильник под нагрузкой;
- 5) не позволяющая опустить лестницу в рабочее положение при отключенном ноже заземления разъединителя.

Схема блокировки КТП СЭЩ У приведена в приложении В.

КТП СЭЩ У может устанавливаться на незаглубленные (лежни типа ЛЖ-4,4 - 2 шт.), поз. 7, рисунок А.1, или заглубленные (стойки типа УСО или сваи) фундаменты высотой 500 мм от уровня земли. Лежни укладываются непосредственно на спланированную поверхность либо на выровненную песчаную подушку. Выбор типа фундаментов и проект установки их осуществляет проектная организация (заказчик) при привязке подстанции.

Крепление КТП СЭЩ У к фундаменту осуществляется путем приварки ее основания к закладным элементам фундамента в 4-х местах сварным швом длиной 125...150 мм.

Допускается установка КТП СЭЩ У на спланированной и утрамбованной площадке без фундамента.

Габаритно-установочные размеры подстанции указаны в приложении А.

КТП СЭЩ У транспортируется без упаковки, одним транспортным местом. Транспортное положение КТП СЭЩ У указано в приложении Г.

КТП СЭЩ У может комплектоваться внешней оградой незаглубленного типа, которая состоит из секций длиной 3 пог.м и секции с калиткой. Общая длина ограды — 36 пог.м. Ограда транспортируется отдельными грузовыми местами.

6 Комплектность поставки

В комплект поставки КТП СЭЩ У входит:

- КТП СЭЩ У, включая УВН и РУНН;
- элементы незаглубленной ограды по периметру длиной 36 м (по требованию заказчика).

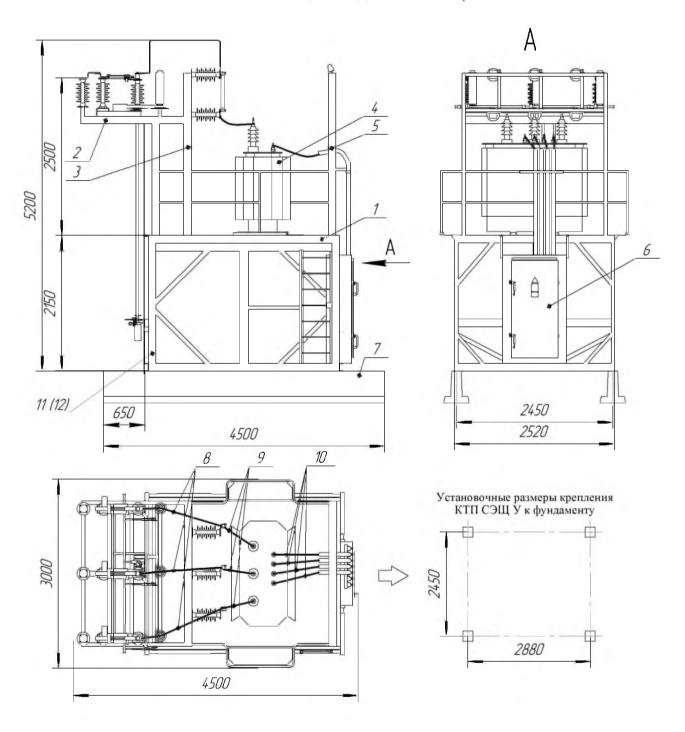
К комплекту КТП СЭЩ У прилагается следующая документация:

- 1) паспорт 1 экз.;
- 2) руководство по эксплуатации 1 экз.;

- 3) комплект паспортов и руководств по эксплуатации (инструкций по эксплуатации) на комплектующее оборудование, встроенное в КТП СЭЩ У, согласно ведомости эксплуатационных документов 1 экз.;
 - 4) ведомость ЗИП 1 экз.;
 - 5) комплектовочная ведомость 1 экз.
- В комплект поставки не входят: незаглубленные и заглубленные фундаменты, элементы контура заземления.

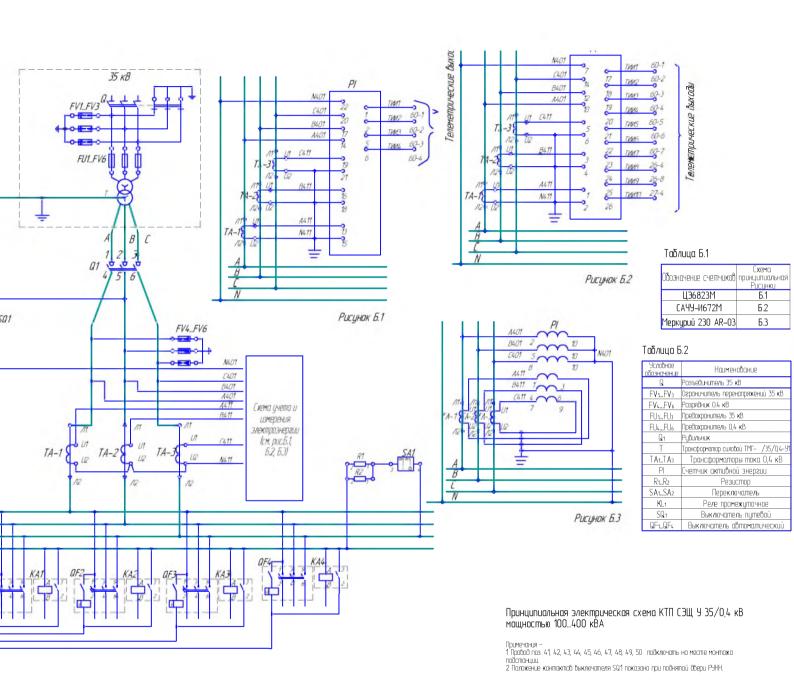
Приложение А (обязательное)

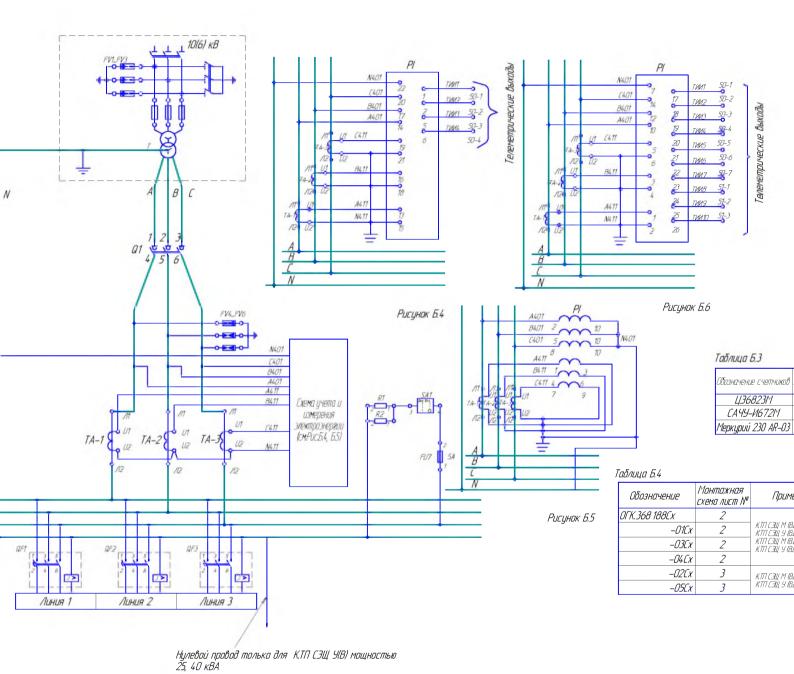
Общий вид КТП СЭЩ У



1 – площадка; 2 – рама с разъединителем 35 кВ; изоляторами и ОПН 35 кВ; 3 – портал с предохранителями 35 кВ; 4 – силовой трансформатор; 5 – портал с низковольтными изоляторами; 6 – РУНН; 7 – лежень ЛЖ-4,4; 8 – шины; 9, 10 – жгуты; 11, 12 – боковины

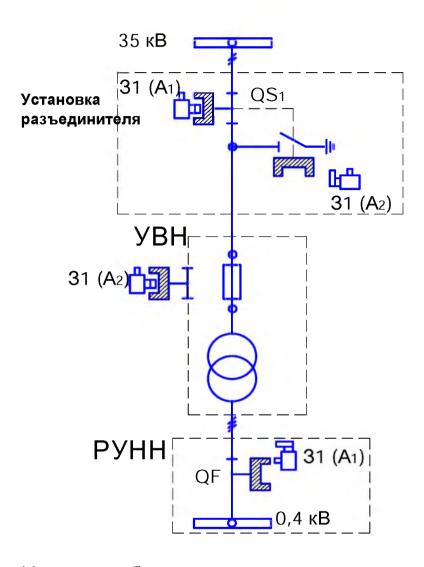
Рисунок А.1 – Общий вид КТП СЭЩ У(B) $\Box/35/0,4-98-У1$





Приложение В (обязательное)

Схема механической блокировки КТП СЭЩ У



Условные обозначения:

- Замок заперт;

Г - Замок открыт, ключ в замке.

QS - разъединитель 35 кВ;

QF - вводной автоматический выключатель 0.4 кВ.

Рисунок В.1 - Схема механической блокировки КТП СЭЩ У 35/0,4 кВ

Приложение Г (обязательное)

Транспортное положение КТП СЭЩ У

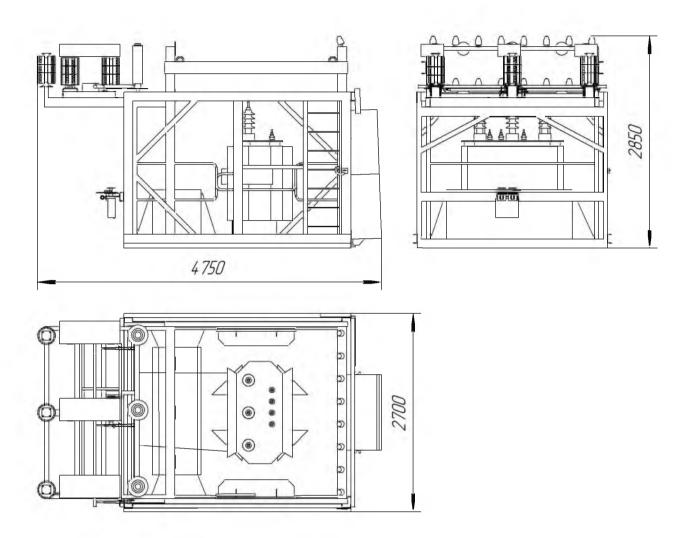


Рисунок Г.1 – Транспортное положение КТП СЭЩ У 35/0,4 кВ

Приложение Д

(обязательное)

Заказ №		«Согласовано»
		Заказчик
Количество К	ΤΠ	Должность
KOMM-CCIBO KIII		Ф.И.О
		Дата

М.П.

Опросный параметр			Типовое исполнение параметра (при заказе нужное значение обвести контуром)					Возможные опции**
Климатическое исполнение			У1			ХЛ1*	**	
Мощность силового трансформатора, кВА		100	160	250)	400	630	
Тип силового трансформатора		ТМГ ТМ						
Группа соединения обмоток трансформатора		Υ/Υ-0 Δ/Үн-11						
Разъединитель РГПЗ-СЭЩ-35 в поставки	Разъединитель РГПЗ-СЭЩ-35 в комплекте		Установлен на КТП СЭЩ У					-
Защита от перенапряжений 35 к	В	(ЭПН-П				1	
Защита от перенапряжений	BB		PI	BH-0	,51	М		ОПН-П-0,4
0,4 кВ	ВК			Her	Г			_
Droz 0 4 vD zzg oznazazave	100-250 кВА			3 P 32				
Ввод 0,4 кВ для определенной мощности трансформатора	400 кВА		BA-C					
мощности трансформатора	630 кВА		P	E 19	-4	1		
Исполнение ввода- вывода (ВН-НН, где В - воздух, К - кабель)			ВК		BB			
Автоматические выключатели на отходящих		TS400(630)+						
линиях		TD100(TD160, TS250)						
Количество отходящих линий с	Количество отходящих линий с указанием							
номинальных токов расцепителей								
(max 5 шт. c Iн.p.<250 A или								
max 2 шт. с Ін.р.<250 A + 2 шт.								
Наличие фидера уличного	ВК		Да			Нет		
освещения	BB		Да			Hen		
Учёт электроэнергии			Да			Hen	Γ	
Типоисполнение счетчика		Меркурий 230АМ					Меркурий 230AR, СЭТ-4ТМ, ЦЭ6850М, СА4У-И672М, СЕ302S33543JY, ПСЧ-4ТМ, ЕвроАльфа*, Альфа 1700*	
Внешняя ограда незаглубленного типа, пог.м (секциями по 3 пог.м, с калиткой)		Отсутствует в комплекте				36		
Транспортирование КТП СЭЩ У		поставки Перевозка автотранспортом (высотой до 2500 мм) ****				Железнодорожная перевозка		
		(высотои до 2300 мм)					Перевозка	

^{*} На счетчики ЕвроАльфа, Альфа 1700 при заказе необходимо заполнить опросный лист предприятия-изготовителя счетчиков.

^{**} В графе «Возможные опции» указываются значения параметров, отличные от типовых.

^{***}При условии согласования предохранителей 35 кВ исполнения У1.

^{****} Перевозка автотранспортом КТП СЭЩ У с разъединителем РГПЗ-СЭЩ-35 производится при демонтаже разъединителя с металлоконструкции, разъединитель транспортируется отдельным грузовым местом. Транспортный габарит самой подстанции в данном случае L×B×H: 2970×2620×2420 мм.

(8182)63-90-72 +7(7172)727-132 (4722)40-23-64 (4832)59-03-52 (423)249-28-31 (844)278-03-48 (8172)26-41-59 (473)204-51-73 (343)384-55-89 (4932)77-34-06 (3412)26-03-58 (843)206-01-48 (4012)72-03-81 (4842)92-23-67 (3842)65-04-62 (8332)68-02-04 (861)203-40-90 (391)204-63-61 (4712)77-13-04 (4742)52-20-81 (3519)55-03-13 (495)268-04-70 (8152)59-64-93 (831)429-08-12 (3843)20-46-81 (383)227-86-73 (4862)44-53-42 (3532)37-68-04 (8412)22-31-16 (342)205-81-47 - (863)308-18-15 (4912)46-61-64 (846)206-03-16 - (812)309-46-40 (845)249-38-78 (4812)29-41-54 (862)225-72-31 (8652)20-65-13 (4822)63-31-35 (3822)98-41-53 (4872)74-02-29 (3452)66-21-18 (8422)24-23-59 (347)229-48-12 (351)202-03-61 (8202)49-02-64 (4852)69-52-93