

**ОАО РАО «ЕЭС России»**



**ОАО «НТЦ электроэнергетики»**

**Филиал ОАО «НТЦ электроэнергетики» -  
РОСЭП**

# **РУМ**

**РУКОВОДЯЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ  
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ  
СЕТЕЙ**

**3  
2007**

**Москва**

**РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ**

**Филиал Открытого акционерного общества  
«Научно-технический центр электроэнергетики» -  
Институт по проектированию сетевых и энергетических  
объектов**

**РУМ**

**РУКОВОДЯЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ**

**Выпуск № 3 2007 год**

---

**Издается с января 1954 года  
Периодичность: 6 выпусков в год**

**Москва**

**Филиал ОАО «НТЦ электроэнергетики» - РОСЭП**

**ИНФОРМАЦИОННЫЕ И МЕТОДИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**по проектированию распределительных  
электрических сетей**

**04.05.2007**

**№ 03.08-2007**

**Москва**

**/Номенклатурный каталог на электрооборудование для распределительных электрических сетей (НК.СЭС-2007 часть 1) /**

Публикуем для сведения Номенклатурный каталог на электрооборудование для распределительных электрических сетей на 2007 год НК.СЭС-2007, составленный на основании информации заводов и других предприятий.

С выходом настоящего номенклатурного каталога, номенклатурный каталог на 2004 год НК.СЭС-2004, опубликованный в № 4 РУМ-2004, аннулируется.

Директор НИЦ

А.С.Лисковец

## СОДЕРЖАНИЕ

стр.

### **03. Номенклатурные каталоги на изделия**

**ИММ № 03.08-2007 от 04.05.2007**

Номенклатурный каталог электротехнических  
изделий и оборудования для распределительных  
электрических сетей НК.СЭС-2007 часть 1 ..... 2

**НОМЕНКЛАТУРНЫЙ КАТАЛОГ**  
**электротехнических изделий и оборудования**  
**для распределительных сетей**  
**НК.СЭС-2007**  
**Часть 1**

# СОДЕРЖАНИЕ

стр.

<b>Введение</b> .....	5
<b>1. Электротехнические устройства</b> .....	6
<b>1.1. Комплектные трансформаторные подстанции 10 кВ</b> .....	6
1.1.1. Мачтовые и столбовые ТП .....	6
1.1.2. КТП шкафного типа .....	10
1.1.3. КТП киоскового типа .....	14
1.1.4. КТП передвижные .....	33
1.1.5. КТП закрытого типа .....	33
1.1.6. Комплект электрооборудования для закрытых ТП .....	44
<b>1.2. Комплектные трансформаторные подстанции 35 кВ</b> .....	45
1.2.1. КТП 35/10 кВ .....	45
1.2.2. КТП 35/0,4 кВ .....	47
1.2.3. КТП 220/110/10 кВ .....	50
<b>1.3. Комплектные распределительные устройства 10 кВ</b> .....	54
1.3.1. КРУ 10 кВ наружной установки .....	54
1.3.2. Секционирующие и распределительные пункты 10 кВ наружной установки .....	57
1.3.3. КРУ 10 кВ внутренней установки .....	60
1.3.4. КСО 10 кВ .....	65
1.3.5. ЗРУ 10 кВ .....	73
<b>2. Электротехническое оборудование</b> .....	74
<b>2.1. Силовые трансформаторы</b> .....	74
2.1.1. Трансформаторы с ВН 10 кВ мощностью до 10 кВА .....	74
2.1.2. Трансформаторы с ВН 10 кВ мощностью до 400 кВА .....	74
2.1.3. Трансформаторы с ВН 10 кВ мощностью 630 кВА и более .....	79
2.1.4. Трансформаторы с ВН 35 кВ мощностью до 630 кВА .....	82
2.1.5. Трансформаторы с ВН 35 кВ мощностью от 1000 до 6300 кВА .....	83
2.1.6. Дугогасящие устройства .....	84
2.1.7. Трансформаторы малой мощности .....	84
<b>2.2. Выключатели высоковольтные</b> .....	85
2.2.1. Выключатели 35 кВ наружной и внутренней установки .....	85
2.2.2. Выключатели 10 кВ внутренней установки .....	88
<b>2.3. Выключатели нагрузки 10 кВ</b> .....	94
<b>3. Перечень предприятий с адресами</b> .....	97

## **ВВЕДЕНИЕ**

В данном номенклатурном каталоге представлены электротехнические изделия и электрооборудование, применяемое для распределительных электрических сетей напряжением до 35 кВ, выпускаемое заводами Российской Федерации.

КТП и КРУ выпускаются заводами на напряжение 10 и 6 кВ. В номенклатуре для электротехнических устройств условно указано напряжение 10 кВ.

В связи с массовым применением ряда электрооборудования, выпускаемого предприятиями Республики Белоруссия в электроустановках распределительных электрических сетей РФ, в номенклатурный каталог частично включено оборудование, выпускаемое отдельными предприятиями данной Республики.

Номенклатурный каталог составлен на основании информации заводов и других предприятий, приведены почтовые и электронные адреса, телефоны и факсы заводов-изготовителей оборудования.

# 1. ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ УСТРОЙСТВА

## 1.1. КОМПЛЕКТНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИИ 10 кВ

Порядковый номер	Наименование продукции	Серия тип, марка, климатическое исполнение	Краткая техническая характеристика			ГОСТ, ТУ	Предприятие изготовитель
			Номинальная мощность, кВт·А	Сочетание напряжений, кВ	Конструкция		
1	2	3	4.1	4.2	4.3	5	6
<b>1.1.1. Мачтовые и столбовые ТП</b>							
1.	Однофазная трансформаторная подстанция столбового типа	КТПМ-10/10/0,23-75-У1	4,10	10/0,23	Оборудование ТП устанавливается на одноступенчатой опоре ВЛ 10 кВ. Разъединитель 10 кВ на концевой опоре вблизи ТП. Оборудование и установочные металлоконструкции поставляются комплектно заводом.	ТУ34-1406-75	Саратовский Прогресс
2.	-"-	СТП-10/0,23У1	10	10/0,23	-"-	-"-	Краснодарский ЭСК
3.	-"-	КТПСО-4-10/10/0,23...99У1	4,10	10/0,23	-"-	ТУ3412-004-41586029-99	Великолуцкий ЗЭТО
4.	-"-	МТПО-10/6(10)/0,23-99У1	4,10	10/0,23	-"-	ТУ РБ100211 261024-2003	Минский ЭТЗ



1	2	3	4.1	4.2	4.3	5	6
5.	Однофазная трансформаторная подстанция столбового типа	<b>КТП-10/0,23У1</b>	10	10/0,23	То же, что и п.1	-	Биробиджанский ЗСТ
6.	Комплектная трансформаторная подстанция столбового типа	<b>СТП 25-63/10/0,4-93У1</b>	25-63	10/0,4	-"	ТУ3409.10941-93	Саратовский Прогресс
7.	-"	<b>ПТС 25-63/12/0,4-96У1</b>	25-63	10/0,4	-"	ТУ3412-002-00468683-96	Великолукский ЗЭТО
8.	-"	<b>КТПНМ25-63/10/0,4У1</b>	25-63	10/0,4	-"	-	Орский ЗЭИ
9.	-"	<b>КТПС 25-63/10/0,4-98У1</b>	25-63	10/0,4	-"	ТУ3412-002-00468683-96	Биробиджанский ЗСТ
10.	-"	<b>КМТП-ВК-25-100(6)10/0,4-98УХЛ1</b>	25-100	10/0,4	-"	ТУ3412-0017-001 09777-2005	Барнаульский Алттранс
11	-"	<b>КТП/С-25÷100/10(6)/0,4У1</b>	25-100	10(6)/0,4	-"	-	Чеховский ЭЩ
12.	Комплектная трансформаторная подстанция матчового типа	<b>МТП-100-250/10/0,4-90У1</b>	100-250	10/0,4	Оборудование ТП устанавливается на двухстоечной опоре. Разъединитель 10 кВ на концевой опоре вблизи ТП. Оборудование и установочные конструкции поставляются комплектно заводом.	ТУ34.09-10684-91(160-250кВА) ТУ34.09-10646-91(100кВА)	Саратовский Прогресс

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
13.	Комплектная трансформаторная подстанция мачтового типа	<b>МТП-25-100(6) 10/0,4-У1</b>	25-100	(6)10/0,4	-"-	ТУ РБ100211 261.024-2003	Минский ЭТЗ
14.	-"-	<b>МТП-160,250(6) 10/0,4У1</b>	160;250	(6)10/0,4	-"-	-"-	-"-
15.	-"-	<b>ПТМА((Ш)-25-250/10/0,4-93У1</b>	100-250(П) 25-250(А)	10/0,4	-"-	ТУ3412-001. 00468683-93	Великолукский ЗЭТО
16.	-"-	<b>МТП-25-100/10/0,4-99У1</b>	25-100	10/0,4	-"-	ТУ34-09- 10646-91	Омский ЭМЗ
17.	-"-	<b>МТП-25-250/10/0,4-94У1</b>	25-250	10/0,4	-"-	ТУ34.09.10684 -91	Краснодарский ЭСК
18.	-"-	<b>МТП-25-250/6(10)/0,4У1(УХЛ1)</b>	25-250	6(10)/0,4	-"-	-	Росэнергосервис
19.	-"-	<b>КТП-25÷250/6(10)/0,4 У1</b>	25-250	6(10)/0,4	-"-	-	Тульская Автоматика
20.	-"-	<b>КТШМ-25-250/10/(6)/0,4У1</b>	25-250	10/0,4	-"-	-	Мытищинский ЭМЗ
21.	-"-	<b>МТП-25÷100/6(10)/0,4У1</b>	25-100	6(10)/0,4	-"-	-	ИнкомЭМ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
22.	Подстанция трансформаторная комплектная столбовая (мачтового типа)	<b>КТП/С-160÷250/10(6)/0,4У1</b>	160-250	10(6)/0,4	4.3. -“	-	Чеховский ЭЩ
23.	Комплект оборудования для мачтовых ТП	<b>КТПМ-250</b>	160,250	10/0,4(0,23)	Комплект оборудования для восстановления и капитального ремонта мачтовых ТП	ТУ34-1407-75	Саратовский Прогресс
24.	Комплектная трансформаторная подстанция мачтового типа	<b>КТП-М-25÷100/10У1</b>	25÷100	10/0,4	То же, что и п.12	-	Кушвинский ЭМЗ
25.	Комплектная трансформаторная мачтовая с предохранителями-разъединителями ПРВТ-10	<b>МТП25-100/10/0,4</b>	25-100	10/0,4	-	-	Чебоксарская Электросила
26.	Комплектная трансформаторная подстанция мачтового типа однофазная	<b>МТПО-4-10/0,23</b>	4-10	10/0,4	Монтируются на концевой ж/б опоре и приставке ПТ (25÷63 кВА) при двух приставках (100-160 кВА)	ТУ3412-004-41586029-99	Великолуцкий ЗЭТО
				10/0,23	На одной опоре	ТУ3412-005-24366272-2000	Чебоксарская Электросила

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6	
		<b>1.1.2. КТП шкафного типа</b>						
1.	Комплектная трансформаторная подстанция шкафного типа наружной установки	КТП-04-25-250/ (6)10/0,4-У1 КТПР25-250/(6) 10/0,4-У1 КТП-02-25-250/ (6)10/0,4У1	25-250	(6)10/0,4	Оборудование КТП устанавливается единым блоком на стойках на высоте 1,8 м от земли. Вводы линии 10 кВ и 0,4 кВ воздушные. Разъединитель 10кВ устанавливается на концевой опоре вблизи КТП. КТП-02; КТПР – выводы воздушные КТП-04 – выводы кабельные	ТУ РБ 1002112 61.024-2003	Минский ЭТЗ	
2.	-	КТП 25-160/10/ 0,4-89У1	25-160	10/0,4	-	ТУ3412-001- 00109688-00 ТУ3412-084- 46951019-2003	Вологодский ЭМЗ, Альянс- Электро	
3.	-	КТП 25-160/ 10/ 0,4-82У1	25-160	10/0,4	-	ТУ34-09- 10653-84	Саратовский Прогресс Бесланский ЭМЗ Приморский ЭМЗ	
		КТП 25-160/10/ 0,4-89У1	25-160	10/0,4	-	ТУ34-09- 10158-90	Азовский ЭМЗ	

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
4.	Комплектная трансформаторная подстанция шкафного типа наружной установки	<b>КТП ТВ25-250/10/0,4-У1</b>	25-250	10/0,4	4.3. --	ТУ3411-003-00109719-76	Курганский ЭМЗ
5.	Комплектная трансформаторная подстанция шкафного типа наружной установки	<b>КТП 25-250/10/0,4-93У1</b>	25-250	10/0,4	То же, что и п.1	ТУ3412-001-00109725-93	Омский ЭМЗ
6.	--	<b>КТП25-250/(6)10/0,4</b>	25-250	(6)10/0,4	--	-	Мытищинский ЭМЗ
7.	--	<b>КТП 25-250/10/0,4У1</b>	25-250	10/0,4	--	ТУ16-90. ИВЕМ.674. 822 049ТУ	Ульяновский Контрактор
8.	--	<b>КТП 25-250/10/0,4У1</b>	25-250	10/0,4	--	-	Белгородский ЭМЗ
9.	Комплект оборудования для КТП	<b>КТПР-82У1</b>	25-250	10/0,4	Комплект электрооборудования поставляется заводом для ремонта и реконструкции действующих КТП с предохранителями на фидерах 0,4 кВ	ТУ34-09-0158-90 ТУ34-09-1058-86	Вологодский ЭМЗ Саратовский Прогресс

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
10.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа наружной установки	<b>КТПС-25-250/6-10/0,4У1</b>	25-250	6-10/0,4	Оборудование КТП устанавливается единым блоком. Вводы линий 10 кВ и 0,4 кВ – воздушные. Разъединители устанавливаются на концевой опоре вблизи КТП.	-	Росэнерго-сервис
11.	Трансформаторная подстанция мачтовая шкафового типа	<b>КТПМ-25-250/10/0,4УХЛ1</b>	25-250	10/0,4	То же, что и п.1. Выводы НН – воздушные, комбинированные или кабельные	ТУ3412-0017-00109777-2005	Барнаулский Алттранс
12.	Подстанция трансформаторная комплектная мачтовая шкафового типа	<b>КТПМ-25-250/10(6)/0,4У1</b>	25-250	10(6)/0,4	То же, что и п.1 РЛНД поставляется комплектно	-	Чеховский ЭЩ
13.	Комплектная трансформаторная подстанция столбового шкафового типа	<b>КТПС-25-250/6(10)/0,4-97У1</b>	25-250	6(10)/0,4	-	ТУ3412-008-013954414-98	Орский ЗЭИ
14.	-	<b>КТПС-25-250/6(10)/0,4У1(УХЛ1-2000</b>	25-250	6(10)/0,4	-	ТУ3412-005-24366272-2000	Чебоксарская Электросила
15.	Комплектная трансформаторная подстанция мачтовая шкафового типа наружной установки	<b>КТПМ-25-250/6(10)/0,4У1</b>	25-250	6(10)/0,4	То же, что и п.1.ВН выполняется с разъединителями; Вводы ВН и выводы НН могут выполняться воздушными или кабельными	ТУ3412-009-23120818-2004	Электробалт

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
16.	Комплектная трансформаторная подстанция мачтовая шкафного типа наружной установки	<b>КТПМ-25-250/6(10)/0,4-03-У1</b>	25-250	-"-	4.3. -" Вводы ВН и выводы НН - воздушные	-	Тульская Автоматика
17.	Комплектная трансформаторная подстанция мачтовая шкафного типа тупиковая	<b>КТПМ-630-1000/6(10)/0,4-90У1</b>	630-1000	-"	-	-	ИнкомЭМ
18.	Комплектная трансформаторная подстанция шкафного типа для нефтедобычи	<b>КТПНД-40-100/6(10)/0,4У1</b>	40-100	-"	Ввод ВН – воздушный Вывод НН - кабельный	-	-"

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
<b>1.1.3. КТП киоскового типа</b>							
1.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа с воздушным вводом 10 кВ	<b>КТПК(ВВ, ВК)-100-400/10/0,4-93-УХЛ1</b>	100-400	10/0,4	Оборудование КТП размещается в закрытом металлическом "киоске" наружной установки. КТП устанавливается на высоте 0,2-0,4 м от земли. Для воздушного ввода линии 10 кВ предусматривается короб с ошиновкой. Разъединитель устанавливается на концевой опоре вблизи КТП.	ТУ3412-001-00110473-95	Самарский ЭЩ
2.	-"-	<b>КТПК(ВВ, ВК)-400-630 10/0,4-093УХЛ1</b>	400-630	10/0,4	То же, что и п.1, но дополнит. внутри КТП устанавливается выключатель нагрузки	-"-	-"-
3.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа с кабельным вводом 10 кВ	<b>КТПК(КК)-100-400 10/0,4-93 УХЛ1</b>	100-400	10/0,4	Оборудование КТП размещается в закрытом металлическом "киоске". КТП подключается к КЛ через спец. контактное разъединяющее устройство	-"-	-"-
4.	-"-	<b>КТПК(КК) 400-630 10/0,4-093 УХЛ1</b>	400-630	10/0,4	То же, что и п.3, но доп. устанавливается выключатель нагрузки 10 кВ	-"-	-"-



1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
5.	Комплектная трансформаторная подстанция горюдская проходная с кабельными вводами 10 кВ	КТПГ-250-1000/ 6,10/0,4У1	250-1000	10/0,4	Оборудование 10 и 0,4 кВ размещается в металлическом корпусе контейнерного типа. КТП устанавливается на высоте 0,2-0,4 м от земли. Ввод ВН воздушный, кабельный	ТУЗ412-001 00110473-95	Самарский ЭЩ
6.	-"-	КТПГ-2(250-1000)	2(250-1000)	-"-	То же, что и п.5, но двухтрансформаторная	-"-	-"-
7.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа с воздушным вводом 10 кВ	КТПР-100-250/ 10/0,4-89У1	100-250	10./0,4	То же, что и п.1, но КТП устанавливается на высоте не менее 0,7 м от земли	ТУЗ4.09.11465. -89	Саратовский Прогресс
8.	-"-	КТПР-100-250/ 10/0,4-89У1	100-250	10/0,4	-"-	ТУЗ412-084- 46951019-2003	Альянс- Электро
9.	-"- (с железобетонным основанием)	КТПР-50/10/0,4- 93У1	250	10/0,4	То же, что и п.7, но КТП поставляется с железобетонным основанием	ТУЗ412-001 -00109864	Саратовский Прогресс
10.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа с кабельным вводом 10 кВ	КТПК-100-400/ 10/0,4-93У1	100-400	10/0,4	То же, что и п.1., но с кабельным вводом 10 кВ	ТУЗ413.001 031-93	Краснодарский ЭСК
11.	-"-	КТПК-100-630/ 10/0,4У1	100-630	10/0,4	То же, что и п.10.	-	Мытищинский ЭМЗ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	7
12.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа с кабельным вводом 10 кВ	<b>КТП-ПК-100-630/10/0,4</b>	100-630	10/0,4	То же, что и п.10.	ТУ3412-084-46951019-2003	Альянс-Электро
13.	Комплектная трансформаторная подстанция проходного типа	<b>КТПГ-250-630/10(6)/0,4-96У1</b>	250-630	10(6)/0,4	То же, что и п.5.	ТУ34-1006-93	Краснодарский ЭСК
14.	Комплектная трансформаторная подстанция проходного типа, но двухтрансформаторная	<b>2КТПГ-250-630/10(6)/0,4-96У1</b>	2(250)-630	10(6)/0,4	То же, что и п.6.	-"-	Краснодарский ЭСК
15.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа с воздушным или кабельным вводом 10 кВ	<b>КТП-ТВ(ТК)-25-630/10/0,4-71У1</b>	25-630	10/0,4	То же, что и п.1 или п.10.	ТУ34-06-1308-79	Курганский ЭМЗ
16.	-"-	<b>КТП-ТВ-100-250/10/0,4У1</b>	100-250	-"-	То же, что и п.1.	ТУ3412-084-46951019-2003	Альянс-Электро
17.	То же, но с кабельным вводом 10 кВ	<b>КТП-ТК-100-630/10/0,4У1</b>	100-630	-"-	То же, что и п.10.	-"-	-"-
18.	Комплектная трансформаторная подстанция проходного типа с воздушными или кабельными вводами 10 кВ	<b>КТП-ПВ(ПК)-25-630/10/0,4-У1</b>	25-630	10/0,4	Трансформатор и оборудование КТП проходного типа включая и линейный выключатель нагрузки размещается в закрытом металлическом "киоске".	ТУ34-06-1308-79	Курганский ЭМЗ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
19.	То же, но двухтрансформаторная	<b>2КТП-ПВ(ПК)-100-630/10/0,4У1</b>	2(100-630)	-"	КТП наружной установки устанавливается на высоте 0,2-0,4 м от земли. Для подключения воздушных линий 10 кВ (заход и выход) на крыше КТП устанавливаются кронштейны. Конструкция н/в вводов линий – воздушные (В) или кабельные (К).	ТУЗ4-06-1308-79	Курганский ЭМЗ
20.	Комплектная трансформаторная подстанция проходного типа с воздушными вводами 10 кВ	<b>КТП-ПВ-63-630/10/0,4У1</b>	100-630	10/0,4	-"	ТУЗ412-084-46951019-2003	Альянс-Электро
21.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа с воздушным вводом 10 кВ	<b>КТП-ТВ-63-630-400/10/0,4У1</b>	63-630	10/0,4	То же, что и п.1.	ТУЗ4-14171-05	Кушвинский ЭМЗ
22.	То же, но с кабельным вводом	<b>КТП-ТК-63-630/10/0,4(0,23)У1</b>	63-630	10/0,4	То же, что и п.20, но с кабельным вводом 10 кВ	-	Кушвинский ЭМЗ
23.	Комплектная трансформаторная подстанция проходного типа с воздушным или кабельным вводом 10 кВ одно или двухтрансформаторная	<b>КТП-ПВ(ПК)160-630/10(6)/0,4У1</b> <b>2КТП-ПВ-400,630/10/0,4У1</b>	160-630 2(400-630)	10/0,4 -"	-" К-во отк. линий – 4	ТУЗ4-14171-04-03 -	-" -"

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
24.	Комплектная трансформаторная подстанция проходная с воздушным или кабельным вводом 10 кВ одно или двухтрансформаторная	<b>КТП-ПВ(К)-25-630/10/0,4У1</b> <b>2КТП-ПК-100-630/10/0,4У1</b>	25-630	10/0,4	Трансформатор, оборудование РУ 10 и 0,4 кВ размещаются в металлическом "киоске" КТП устанавливается на высоте 0,2-0,4 м от земли. Вводы двух воздушных линий 10 кВ осуществляются через короба с опинровкой.	ТУ3412-001-00109688-00	Вологодский ЭМЗ
25.	Комплектная трансформаторная подстанция тупиковая с воздушным или кабельным вводом одно или двухтрансформаторная	<b>КТП-ТВ(К)-100-630/10/0,4У1</b>	100-630	10/0,4	То же, что и п.1. или п.10	ТУ3412-001-00109688-00	-
26.	То же, но двухтрансформаторная	<b>2КТП-ТВ-100-630/10/0,4У1</b>	2(100-630)	10/0,4	-	-	-
27.	Комплектная трансформаторная подстанция тупиковая с воздушным вводом двухтрансформаторная	<b>2КТП-ТВ(К)-100-630/10/0,4У1</b>	100-630	10/0,4	То же, что и п.1.	ТУ3442-084-46951019-2003	Альянс-Электро
28.	Подстанция комплектная трансформаторная тупиковая с кабельным вводом	<b>КТП-250-2500/10/0,4У1</b> <b>2КТП-250-2500/10/0,4У1</b>	250-2500 2(250-2500)	10/0,4	КТП состоит из УВН силового трансформатора масляного или сухого и РУНН. Ввод ВН кабельный, НН – кабельный или шинный сверху	-	Чебоксарский ЭАЗ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
29.	Подстанция комплектная трансформаторная тупиковая с воздушным или кабельным вводом	КТП-ВВ-25-630/ (6)10/0,4-97 УХЛ1  КТП-КК-25-630 /(6)10/0,4УХЛ1	25-630	10/0,4	То же, что и п.1.	ТУ3412-001 00109777-97	Барнаулский Алттранс
30.	Комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа с кабельным вводом	КТПНТК-63- 1000/10/0,4У1  2КТПНТ-К-63- 1000	63-1000  2(63-1000)	10/0,4	Оборудование КТП размещается в металлическом киоске наружной установки, КТП устанавливается на высоте 0,2 м от земли.	ТУ3412-008- 01395414-98	Орский ЗЭИ
31.	То же, но с воздушным вводом	КТПНТВ-63- 1000/10/0,4У1	63-1000	10/0,4	То же, что и п.28., но с воздушным вводом	-	-
32.	Комплектная трансформаторная подстанция киосковая проходного типа с кабельным вводом	2КТПН-Г-В-63- 1000 КТПНПК-63- 1000/10/0,4У1  2КТПНП-К-63- 1000	2(63-1000)  63-1000	10/0,4	То же, что и п.28.	-	-
33.	То же, но с воздушным вводом	КТПНПВ-63- 1000/10/0,4У1  2КТПНП-В-63- 1000	63-1000  2(63-1000)	10/0,4	То же, что и п.30.	-	-

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
34.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа с кабельным вводом 10(6) кВ	<b>КТПН-92-160-400/10/0,4У1</b>	160,250,400	(6)10/0,4	Оборудование КТП размещается в металлическом киоске наружной установки КТП устанавливается на высоте 0,2 м от земли. Разъединитель и предохранители 10 кВ устанавливаются внутри КТП	ТУ44-3-1237-93	Московский 3-д N 220
35.	Комплектная трансформаторная подстанция проходного типа с кабельным вводом	<b>КТПНН-84-160-400/10/0,4У1</b>	160-250	(6)10/0,4	-	ТУ44-3-7268-93	-
36.	Комплектная трансформаторная подстанция	<b>КТП-400-1600</b>	400,630, 1000, 1600	10/0,4	-	-	Московский Электропривод
37.	-	<b>2КТП-400-1600</b>	2(400-1600)	-	-	-	-
38.	Комплектная подстанция тупиковая с высоковольтным разъединителем с воздушным вводом с глухозаземленной нейтралью	<b>ПКТПВР-25-1000/(6)10/0,4У1</b>	25-1000	(6)10/0,4	То же, что и в п.1, но в/в разъединитель может выполняться с установкой внутри шкафа УВН или на в/в вводе с масляными (ТМ, ТМГ) или сухими трансформаторами (GDNN)	ТУ34-11-10873-93	Невский ЭЩ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
39.	То же, но с изолированной нейтралью	ПКТПВР-25-630/6(10)/0,4 У1	25-630	(6)10/0,4	--	--	--
40.	То же, но с глухозаземленной нейтралью с АВР на низкой стороне, двухтрансформаторная	ПКТПВР 400-1000/6-10/0,4У1	2(400-1000)	(6)10/0,4	--	--	--
41.	Комплектная трансформаторная подстанция проходного типа с глухозаземленной нейтралью с воздушным вводом	ПКТПВР-160-630/10/0,4У1	160-630	10/0,4	С воздушным вводом и установкой масляных (ТМ, ТМГ) и сухих (GDNN) трансформаторов	ТУЗ4-11-10871-93	--
42.	Комплектная трансформаторная подстанция тупиковая с воздушным или кабельным вводом 10 кВ со стационарными автоматами	1(2) КТП ТАС 63-400/6(10)/0,4-У1 1(2) КТП ТАС 05-630/6(10)/0,4-У1 1(2) КТП ТАС 1000/6(10)/0,4-У1	63-400 630 1000	6(10)/0,4 6(10)/0,4 6(10)/0,4	Трансформаторы, оборудование РУ 10 и 0,4 кВ уст-ся в отдельных закрытых металлч. шкафах наружной установки, монтируемых в блоке на одной раме. КТП устанавливается на высоте 0,2-0,4 м от земли. Для воздушного ввода линии 10 кВ предусматривается короб с ошиновкой. Выключатель устанавливается на концевой опоре. Стационарные автоматические выключатели.	ТУ РБ 1002112 61.029-2003	Минский ЭТЗ -- --

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
43.	Комплектная трансформаторная подстанция тупиковая с воздушным вводом 10 кВ со стационарными автоматами	1(2) КТП ТАС-М-630-/6(10)/0,4У1 1(2) КТП ТАС-М-63-250/6(10)/0,4У1	630 63-250	6(10)/0,4 6(10)/0,4	То же, что и п.41 --	-- --	Минский ЭТЗ --
44.	Двухтрансформаторная комплектная подстанция с автоматическим вводом резерва	2КТП ТАС-630/6(10)/0,4У1	630	6(10)/0,4	2КТП представляет собой две однострансформаторных подстанции в металлических шкафах. Вводы и выводы кабельные.	--	--
45.	Комплектная трансформаторная подстанция проходного типа с воздушным вводом 10 кВ со стационарными автоматами	1(2) КТП ПАС-63-400/6(10)/0,4-У1 1(2) КТП ПАС-М-630/6(10)/0,4У1	63-400 630	6(10)/0,4 --	То же, что и п.41 --	-- --	Минский ЭТЗ --
46.	--	КТП 25-250/10/0,4-У1	25-250	10/0,4	То же, что и п.41	ТУ16-91 ИВББ 674.822 050ТУ	Биробиджанский ЗСТ
47.	--	КТП-100-630/10/0,4-2002У1	100-630	10/0,4	То же, что и п.41, но с выдвигными автоматами. Выводы ВН-кабельный, НН – кабельный или воздушный	--	--



1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
48.	Комплектная трансформаторная подстанция проходного типа с воздушным вводом 10 кВ со стационарными автоматами	<b>КТП-160-630/10/0,4У1</b> <b>2КТП-160-1000/10/0,4-У1</b> (однорядная)	160-630  2(160-1000)	10/0,4  10/0,4	То же, что и п.41, но двухтрансформаторная. Ввод ВН – кабельный, НН – кабельный или воздушный	ТУ16-91 ИВББ 674.822 050ТУ	Биробиджанский ЗСТ
49.	Комплектная трансформаторная киосковая тупиковая или проходная	<b>КТП-1000/10/0,4</b>	1000	10/0,4	Комплектуется автоматическими выключателями и трансформаторами ТМ. ВН – воздушные или кабельные, НН - кабельные	-	“-
50.	“-	<b>2КТП-160-1000/6(10/0,4У1</b>	2(160-1000)	(6)10/0,4	То же, что и п.41, но двухтрансформаторная	ТУ РБ 055445 90.023-2003	Минский ЭТЗ
51.	Комплектная трансформаторная подстанция с компенсацией реактивной мощности	<b>КТПТАС-КУ-63-400/6(10)/0,4</b>	63-400	(6)10/0,4	То же, что и п.41, но с установкой конденсаторных батарей на стороне 0,4 кВ до 160 кВАР	ТУ РБ 100211261. 022-2003	“-
52.	Комплектная трансформаторная подстанция внутренней установки	<b>КТПСП-1000/10/0,4-97У3</b> <b>КТПСП-1600/10/0,4-2003У3</b>	1000  1600	10/0,4  “-	КТПСП состоит из: шкафа УВН, силового тр-ра, выходы которого закрыты кожухом, шкафов РУНН. Тр-ры ТМГ-250,400,630, 1000 кВА; ТМ-1600 кВА; ТСЗЛ-250, 400,630,1000, 1600 кВА.	-	“-

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
53.	Комплектная трансформаторная подстанция внутренней установки	<b>2 КТПВ-250-2500/6-10/0,4-0,23УЗ</b>	2(250-2500)	6-10/0,4	<p>КТПСП комплектуется шкафом УВН для глухого присоединения (для масляных тр-ров) или УВН с выключателем нагрузки ВН и предохранителями (для сухих и масляных тр-ров).</p> <p>КТПСП выполняется однорядным или двухрядным, с одним тр-ром или двумя тр-рами.</p> <p>Высоковольтный ввод – кабелем снизу.</p> <p>Автоматические выключатели – выдвижные.</p> <p>В двухрядной КТПСП расстояние между фасадами шкафов РУНН – 1800, 2300, 2800 мм</p> <p>Подстанция состоит из: двух шкафов в/в ввода ШВВ1 и 2, двух шкафов н/в ввода ШНВ1 и 2, шкафа н/в секционного ШНС, шкафа н/в линейного ШНЛ, двух силовых тр-ров, вводы ВН и НН кабельные.</p>	-	Кушвинский ЭМЗ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
54.	Комплектная трансформаторная подстанция туликовая с кабельным вводом 10 кВ одно или двухтрансформаторная	<b>КТП-ТК-400-630/10/0,4У1</b> <b>2КТП-ТК-100-630/10/0,4У1</b>	400-630  2(100-630)	10/0,4  -"	-  -	ТУ3412-081-46951019-2003  -"	Альянс -Электро  -"
55.	Комплектная трансформаторная подстанция проходная с кабельным вводом 10 кВ двухтрансформаторная	<b>2 КТП-ПК-100-630/10/0,4У1</b>	2(100-630)	10/0,4	-	-"	-"
56.	Комплектная трансформаторная подстанция проходная или туликовая одно или двухтрансформаторная с кабельным или воздушным вводом в металлической оболочке	<b>КТПМ(С)-100-1600/(6)10/0,4-У1(УХЛ1)</b> <b>2КТПМ(С)-100-1600/(6)10/0,4-У1(УХЛ1)</b>	100-1600  2(100-1600)	-"	КТП в 2 модулях: отсек силового тр-ра и отсек РУВН, РУНН отделенных огнестойкой перегородкой. РУВН: КСО-6(10)-Э1 (Аврора); SM6 и др.; РУНН производства «ПО Элтехника» ЩО-2000 «Нева». Трансформатор сухой или маслянаполненный.	ТУ3412-002-45567980-03	С.-Петербургская Элтехника
57.	Комплектная трансформаторная подстанция туликового и проходного типа для городских сетей	<b>КТПГС-250-630/6(10)/0,4 У1</b> <b>2КТПГС-250-630/6(10)/0,4 У1</b>	250-630  2(250-630)	6(10)/0,4	КТП состоит из трех отсеков. УВН выполнено на базе КСО 393А с выключателями нагрузки ВНА-П	-	Тульская Автоматика

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
58.	Духтрансформаторная подстанция с автоматическим вводом резерва	<b>2КТП ТАС с АВР- 2х630-6 (10)/0,4У1</b>	2х630	6(10)/0,4	2КТП представляет собой две однострансформаторные подстанции. Ввод и вывод – кабельные	ТУ РБ 10021 1261.023-2003	Минский ЭМЗ
59.	-"-	<b>2КТП ТАС с АВР 63-400-6 (10)/0,4У1</b>	63-400	6(10)/0,4	То же, что и п.58, но ввод воздушный или кабельный, выводы кабельные	-"-	-"-
60.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа с воздушным вводом 10 кВ	<b>2КТП ПАС с АВР 63-400-6(10)/0,4У1</b> <b>КТПН-25-250/6-10/0,4У1</b>	63-400 25-250	6(10)/0,4 6-10/0,4	КТПН состоит из:шкафа ВВ; шкафа РУНН; модуля силового трансформатора и разъединителя РЛНДз10/400У1. Вводы ВВ – воздушные, выводы 0,4 кВ – воздушные или кабельные	-	Росэнергосервис
61.	Комплектная трансформаторная подстанция тупиковая или проходная киосковая	<b>КТПК-Т-63-400/6-10/0,4У1</b> <b>КТПК-П-63-400/6-10/0,4У1</b>	63-400	6-10/0,4	КТП состоит из ячейки ВВ, модуля силового трансформатора, РУНН КТПК-П из двух ячеек ВВ. Выполняются с кабельными или воздушными вводами и выводами. Установлены выключатели нагрузки ВНА-10/630 и разъединитель РВЗ.	-	-"-

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
62.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового или проходная городского типа	<b>КТПГ-250-630/6-10/0,4У1</b> <b>КТПГ2-250-630/6-10/0,4У1</b>	250-630 2(250-630)	6-10/0,4	КТПГ состоит из: устройства УВН, модуля силового трансформатора, РУНН; КТПГ2 – две КТПГ с ячейкой секционной связи шкафом секционного выключателя	-	Росэннергосервис
63.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового или проходного типа	<b>КТП2-7-25-630/6(10)/0,4 УХЛ1</b>	25-630	-"-	КТП выполняется с вводами ВН – воздушными или кабельными НН – воздушными, комбинированными или кабельными	ТУ3412-001-00109777-97	Барнаульский Алттранс
64.	Подстанция трансформаторная комплектная киосковая тупикового типа	<b>КТП/Г-25-1000/10(6)/0,4 У1</b>	25-1000	-"-	То же, что и в п.1. Вводы и выводы могут быть и воздушными или кабельными	-	Чеховский ЭЩ
65.	Подстанция трансформаторная комплектная киосковая проходного типа одно и двухтрансформаторная	<b>КТП/Л-100-1000/10(6)/0,4 У1</b> <b>2КТП/Л-100-1000/10(6)/0,4 У1</b>	100-1000 2(100-1000)	-"-	-"-	-	-"-

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
66.	Подстанция трансформаторная комплектная киоскового типа проходная	<b>КТП/П-25-400/10(6)/0,4У1</b> <b>2КТП/П-25-400/10(6)/0,4У1</b>	25-400 2(25-400)	10(6)/0,4	То же, что и в п.1. Вводы и выводы могут быть и воздушными или кабельными	-	Чеховский ЭЩ
67.	Подстанция трансформаторная комплектная промышленного назначения одно или двухтрансформаторная (с глухозаземленной или изолированной нейтралью) одностороннего обслуживания	<b>КТП 160-2500/10(6)/0,4У3</b> <b>2КТП160-2500/10(6)/0,4У3</b>	160-250 2(160-250)	-	Шкаф ВН выполняется с выключателем нагрузки ВНА или ВВ/TEL. РУНН состоит из набора шкафов ШНВ, ШНЛ	-	-
68.	Комплектная трансформаторная подстанция внутренней установки однорядная, двухрядная с трансформаторами ТМЗ; ТМФ; ТСЗ; ТНЗ	<b>КТП 250-2500/6(10)/0,4-0,2У3</b> <b>2КТП 250-2500/6(10)/0,4-0,2У3</b>	250-2500 2(250-2500)	-	Выводы ВН и НН кабельные или шинные снизу или сверху УВН с выключателями нагрузки ВНП РУНН со стационарными или передвижными выключателями	ТУ3412-014-01395414-2002	Орский ЗЭИ
69.	Комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа наружной установки туликовая или проходная (может быть исполнена в передвижном варианте на салазках)	<b>КТП(П)-63-1000/6(10)/0,4У</b> <b>ХЛ1(У1)-2000</b> <b>2КТП(П)-63-1000/6(10)/0,4У</b> <b>ХЛ1-2000</b>	63-1000 2(63-1000)	-	Выводы ВН и НН кабельные или воздушные Для 100+630 кВ-А УВН выполняется с КСО-399-03(04); РУНН-Щ070	ТУ3412-005-24366272-2000	Чебоксарская электросила

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
70.	Комплектная двухсторонняя форматорная подстанция киевского типа наружной установки туниковая или проходная типа «Кедр»	2КТШНУ-Т-160-1000-КК(ВК)У1(УХЛ1) 2КТШНУ-П-160-1000-КК(ВК)У1(УХЛ1)	2(160-1000)	6(10)/0,4	Выводы ВН кабельные или воздушные; НН - кабельные	-	Чебоксарская электросила
71.	Комплектная трансформаторная подстанция киевского типа внутренней установки	КТШП-250-2500/(6)10/0,4УЗ 2КТШП-250-2500/(6)10/0,4УЗ КТПСН-250-2500/(6)10/0,4УЗ КТПСН-250-2500/(6)10/0,4УЗ	250-2500 2(250-2500) 250-2500 2(250-2500)	(6)10/0,4 -" -" -"	П-для промышленности СН-для собственных нужд. Выводы ВН –кабельные. НН – кабельные или шинные. Трансформаторы типа ТМФ, ТМЗ, ТСЗ. Выключатели нагрузки ВНП, ВНА, ВНПР или вакуумные ВВ/ТЕЛ, ВНБ, ВБЭМ. РУНН –выключатели автоматические «Mastercraft»	ТУ3414-002-2917889-2002	-"
72.	-"	КТП-Т(П)-63-1000/10/0,4УЗ (У1) 2КТП-Т(П)-63-1000/10/0,4УЗ (У1)	63-1000 2(63-1000)	10/0,4	Вводы воздушные или кабельные. Трансформаторы масляные или сухие.	-	Чебоксарский ЗВО

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
73.	Комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа внутренней установки	КТП-П(Г,СН)-250-2500/(6)10/0,4УЗ-2000  2КТП-П(Г,СН)-250-2500/(6)10/0,4УЗ-2000	250-2500  2(250-2500)	10/0,4	Для объектов нефтегазодобывающего комплекса. Ввод ВН – кабельный. Автоматические выключатели – ВА, Электрон, Masterplast, Schneider, Electric. Изготавливаются и поставляются транспортными группами отдельными частями.	-	Чебоксарский ЗВО
74.	Комплектная трансформаторная подстанция для промышленных предприятий	КТПП-250-2500/6(10)/0,4УЗ  2КТПП-250-2500/6(10)/0,4УЗ	250-2500  250-2500	6(10)/0,4  6(10)/0,4	КТП выпускаются однорядными и двухрядными с шинным мостом. УВН комплектуется камерами КСО. Вводные и селективные выключатели устанавливаются с эл. магнитным приводом; на отходящих линиях с ручным приводом	-	Электробалт
75.	Комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа	КТПК-100-1000/6,10/0,4У1	100-1000	-“-	КТП 100-400 выполняются с разъединителями; КТП 630-1000 - с выключателями нагрузки. Вводы ВН и выводы выполняются воздушными или кабельными	ТУ3412-009-23120818	-“-



1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
76.	Внутрищитовая комплектная трансформаторная подстанция	<b>КТП-ВЦ-250-1600/6(10)/0,4-04-У1</b> <b>2КТП-ВЦ-250-1600/6(10)/0,4-04-У1</b>	250-1600  2(250-1600)	-"	2КТП выпускаются одно-рядными и двухрядными. УВН на основе КСО-393А с выключателями нагрузки или вакуумными выключателями ВВ/TEL. Трансформаторы типа ТМ, ТМГ, ТМЗ, ТМФ, ТСП	-	Тульская Автоматика
77.	Комплектная трансформаторная подстанция (продуманная)	<b>КТШП-250-2500/10(6)/0,4-У3</b> <b>2КТШП-250-2500/10(6)/0,4-У3</b>	250-2500  2(250-2500)	10(6)/0,4  -"	Могут быть выполнены однорядными или двухрядными. Трансформаторы масляные или сухие. ШВВ по типу камер КСО-386, РУНН-ЩО-70.	-	СЭТ
78.	-"	<b>2КТШП-250-2500/6(10)/0,4-У3</b>	2(250-2500)	-"	То же, но секция ВВ реализована на базе ячеек LT и SF/R фирмы «VEIROWER DISTRIBUTION» Италия; РУНН на базе шкафов «xЕлеггу» собственной сборки. Ввод и вывод – кабельные.	-	Невский ЭЩ
79.	Комплектная трансформаторная подстанция тульско-вая киоскового типа	<b>КТП-63-400/6(10)/0,4-У1</b>	63-400	-"	То же, что и в п.1, но вводы и выводы могут быть кабельные или воздушные	-	Инком ЭМ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
80.	То же, но проходная	КТП-400-630/6(10)/0,4У1	400-630	10(6)/0,4	То же, но РУНН выполнено с двухсторонним обслуживанием и с наличием выкатного устройства для трансформатора. Выводы НН –кабельные	-	Инком ЭМ
81.	-"-	КТП-630-1000/6(10)/0,4У1	630-1000	-"-	Вводы или выводы могут быть кабельные или воздушные	-	-"-
82.	Комплектная трансформаторная киоскового типа для нефтедобычи	КТПНД-400-630/6(10)/0,4У1	400-630	-"-	РУНН выполнено с двухсторонним обслуживанием и с наличием выкатного устройства для трансформатора. Ввод ВН – воздушный, НН – кабельный	-	-"-
83.	Комплектная трансформаторная подстанция проходная или тупиковая с АВР	КТПН-250-630/6(10)/0,4У1	250-630	-"-	В/в сторона на базе камеры КСО-395	-	Московский МЭЛ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
<b>1.1.4. КТП передвижные</b>							
1.	Комплектная трансформаторная подстанция передвижная	<b>ПКТП-В-1000-4000/35/6-10</b>	1000-4000	35/6-10	Подстанция смонтирована на полуприцепах типа «ЧМЗАП-9399», возможен вариант на санях. Ввод 35 кВ выполняется воздушным, отходящие линии 6-10 кВ могут подключаться к воздушным и кабельным линиям электропередачи.	-	Кушвинский ЭМЗ
<b>1.1.5. КТП закрытого типа</b>							
1.	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ с двумя воздушными вводами линий 10 кВ в металлическом корпусе	<b>2 КТПНУ-250-1000/6,10/0,4-95У1</b>	2х(250-1000)	6, 10/0,4	Трансформатор ТМГ, ячейки РУ 10 кВ и 0,4 кВ размещаются в 3-х отдельных металлических контейнерах с утеплителем (или без утеплителя). Блок УВН – ячейки КСО-301 или КСО-366М, РУНН-Щ070. Вводы или выводы –воздушные или кабельные.	ТУ16-95 ИКАСМ.674 531.033	«АРЕВА» СЭМЗ
2.	То же, но с 2-мя или 4-мя кабельными вводами линий 10 кВ	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
3.	Комплектная двухтрансформаторная подстанция в «Сэндвиче»	<b>2КТПНУ-250-1600/6(10)/0,4 У1</b>	2(250-1600)	6(10)/0,4	-"	ТУ3412-010-39006326-02	Тульская «Автоматика»
4.	Блочно-модульная трансформаторная подстанция	<b>КТПНУ-М-250-630/6(10)/0,4У1</b>	250-630	6(10)/0,4	-"	ТУ3412-010-39006326	Тульская «Автоматика»
5.	Комплектная закрытая трансформаторная подстанция в металлическом здании с воздушным и кабельным вводом 10 кВ	<b>2КТПНУ-М-250-630/6(10)/0,4У1</b>	2(250-630)	-"	УВН – с выключателем на грузки элегазовым	-	-"
6.	То же, но проходного типа с 2-мя и 3-мя кабельными вводами 10 кВ	<b>КТП-АС 1Т1В 1Т1К 2КТП-АС</b>	160-630 2(250-1000)	10/0,4	Трансформатор, ячейки РУ 10 кВ и 0,4 кВ размещаются в металлическом здании с утеплителем. УВН комплектуется КСО-301 или КСО-366М; РУНН-Щ070, трансформаторы ТМГ	ТУ16-99 ИКЖМ.6748 23.001	«АРЕВА» СЭМЗ
6.		<b>КТП-АС 1Т2К 1Т3К</b>	160-400	10/0,4	-"	-"	-"

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
7.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная в металлическом корпусе	<b>2КТПБ-160-1000/10/0,4-87У1</b>	2х(160-1000)	10/0,4	Трансформатор ячейки РУ 10 кВ и 0,4 кВ размещаются в 3-х отдельных закрытых боксах, выполненных из металлических панелей "сэндвич" с коридором для обслуживания. Для воздушных вводов 2-х линий предусматриваются короба с ошиновкой.	ТУ34-09-11327-88	Кушвинский ЭМЗ
8.	Блочная комплектная трансформаторная подстанция типа БКТП с кабельными или воздушными вводами линий 10 кВ в ж.б корпусе с АВР на стороне 10 кВ или на стороне 0,4 кВ	<b>БКТП-25 - 1000/10/0,4</b>	2(25-1000) 63-1000	10/0,4	КТП из объемных ж/б блоков полной заводской готовности. КРУ-10 кВ – малогабаритное, «ТЕХНО-ВАКУУМ»	-	Московский ЭЗОИС
9.	Блочная двухтрансформаторная комплектная подстанция с кабельными вводами 10 кВ в ж/б корпусе	<b>БКТП-160-630/10/0,4-У1</b>	160-630	10/0,4	БКТП состоит из 2-х объемных ж/б блоков. В одном блоке размещается 2 силовых тр-ра, в другом РУНН и РУВН	ТУ 3412-011-04001953-00	Подольский ЗЭМИ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
10.	Блочная комплектная трансформаторная подстанция проходная или тупиковая однострансформаторная или двухтрансформаторная с кабельным или воздушным вводом в бетонной оболочке	<b>БКТПБ</b>	100-1250 2(100-1250)	10/0,4	БКТПБ внутреннего обслуживания разделена на 2 отсека: отсек силового трансформатора и общий отсек РУВН и РУНН отделенных огнестойкой перегородкой. БКТПБ наружного обслуживания разделена на 3 отсека: отсек силового трансформатора, отсек РУВН, отсек РУНН, отделенных огнестойкими перегородками. РУВН – КСО – 6(10)-Э1 «Аврора», SM6 и др. РУНН производства «ПО Элтехника»	-	С.-Петербургская Элтехника
11.	Контейнерные (модульные) трансформаторные подстанции	-	До 1250	6,10	КСО (Аврора), ИКУ ЦО-2000 «Нева»	-	С.-Петербургская Элтехника
12.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная	<b>2КТП-ПК-Бл-630/10(6)/0,4</b>	2(100-630)	-	-	ГОСТ 14693-90	Курганский ЭМЗ
13.	Комплектная трансформаторная подстанция в утепленной оболочке, блочная (Сэндвич) проходного типа	<b>1(2) КТПУБ-400-1000/6(10) У1</b>	400-1000 2(400-1000)	6(10).0,4	КТПУБ состоит из одного блока, 2КТПБ из трех блоков, единая металлическая конструкция из панелей Сэндвич. Вводы и выводы – кабельные. Автоматические выключатели стационарного типа.	ТУВУ100021 1261.039-2005	Минский ЭТЗ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
14.	Блочная трансформаторная подстанция в бетонной монолитной оболочке	<b>КТПБ</b> до <b>1250/6-20/0,4</b> <b>2КТПБ</b> до <b>2х 1250/6-20/0,4</b>	до 1250 до 2х1250	6-20/0,4 6-20/0,4	Предназначена для электроснабжения городских потребителей. Вводы и выводы кабельные. Бетонный блок с установкой внутри УВН, РУНН и масляными или сухими силовыми трансформаторами	-	Минский ЭТЗ
15.	Подстанции двухтрансформаторные комплектные контейнерного типа	<b>2КТП/ТУ250-1000/10(6)/0,4</b> <b>У1</b>	2(250-1000)	10(6)/0,4	КТП исполнена в металлической оболочке. Вводы ВН могут быть воздушными или кабельными. Выводы НН только кабельные.	-	Чеховский ЭЩ
16.	Подстанция трансформаторная комплектная контейнерного тупикового типа утепленные одно или двухтрансформаторные	<b>КТП/ТУ100-1000/10(6)/0,4</b> <b>У1</b> <b>2КТП/ТУ100-630/10(0,4</b> <b>УХЛ1</b>	100-1000 2(100-630)	10(6)/0,4 --	--	-	Чеховский ЭЩ
17.	Подстанция двухтрансформаторная комплектная блочная проходного типа утепленная	<b>2КТП/ЛБУ-100-1000/10(6)/0,4</b> <b>2КТП/ЛБУ-100-1600/10(6)/0,4</b>	2(100-1000) 2(100-1600)	-- --	КТП выполняется в блочном исполнении, которые соединяются болтовыми соединениями. Утепление выполнено пожаробезопасным утеплителем на основе базальтового волокна. Выводы НН и вводы ВН как в п.15	-	--

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
18.	Комплектная трансформаторная подстанция в бетонной оболочке	<b>КТНБ 25-630/10(6)/0,4УХЛ1</b>	25-630	-	КТНБ состоит из трех изолированных отсеков. Ввод ВН – воздушный, вывод НН – воздушный или кабельный	-	Биробиджанский ЗСТ
19.	Комплектная трансформаторная подстанция в модульном здании (из панелей «Сэндвич») городская	<b>КТП-СЭЩ-Г-250-1000УХЛ1</b> <b>2КТП-СЭЩ-Г-250-1000УХЛ1</b>	250-1000 2(250-1000)	10(6)/0,4	Комплектуется масляным трансформатором ГМГ-СЭЩ; УВН выполнено на базе КСО-СЭЩ с выключателями нагрузки. Вводы и выводы – КК, ВК, ВВ	ТУ3412-001-00110473-95	Самарский ЭЩ
20.	Блочный распределитель-но-трансформаторный пункт	<b>БРТП-1600</b>	до 1600 до 2х1600	10/0,4	Высоковольтная часть комплектуется из КСО-298 с в/в вакуумным выключателями ВВ/ТЕL, Evolis, ВВ/ГЭК. Низковольтная часть комплектуется щитами ЩО-02, ШРНН	-	Техэнерго-комплекс
21.	Подстанция трансформаторная комплектная блочная наружной установки	<b>КТПН 400-1600/6,10/0,4 УХЛ1</b> <b>2КТПН 400-1600/6,10/0,4 УХЛ1</b>	400-1600 2(400-1600)	-	РУВН комплектуется расщепляемыми с элегазовыми выключателями RM6 фирмы MERLIN (Франция); SafeRing фирмы АВВ (Германия). Вводы и выводы – кабельные	-	Специнжэлектро



1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
22.	Комплектная трансформаторная подстанция в мобильных блок-контейнерных зданиях тупиковая или проходная	<b>КТПНУ160-2500/10/0,4 УХЛ1</b> <b>2КТПНУ160-2500/10/0,4 УХЛ1</b>	160-2500  2(160-2500)	6,10/0,4	Вводы и выводы – кабельные или воздушные. Трансформаторы ТМГ, ТМЗ, ТМ, ТСЗ, ТСЗН, TSE, TRINAL. УВН с КСО-399 с ВНА-10; ВНМ1-10 или с КСО-399М с вакуумными выключателями РУНН из панелей ЩО70	-	Чебоксарская Электросила
23.	Комплектная трансформаторная подстанция в бетонных блок-контейнерных зданиях	<b>КТПНБ160-1000/6(10)/0,4 УХЛ1</b> <b>2КТПНБ160-1000/6(10)/0,4 УХЛ1</b>	160-1000  2(160-1000)	“-	Вводы и выводы – кабельные или воздушные. Трансформаторы ТМГ, ТМЗ, ТМ, ТСЗ, ТСЗН, TSE, TRINAL * РУ6(10) кВ комплектуются КСО-399 С ВНА-10, ВВП-М1-10, РУ 0,4-ЩО-70	-	“-
24.	Комплектная трансформаторная подстанция в мобильном блок-контейнерном здании тупиковые или проходные	<b>КТПНУ-Т(П)-250-2500/(6)10/0,4У1-2001</b> <b>2КТПНУ-Т(П)-250-2500/(6)10/0,4У1-2001</b>	250-2500  2(250-2500)	“-	Возможно изготовление с теристорным автоматическим вводом резерва (ТАВР). КТП выполнена на базе КСО-399М, КСО-298, КСО-399 и панелью ЩО70.	-	Чебоксарский ЗВО

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
25.	Комплектная трансформаторная подстанция в модульном здании обшитом сэндвич панелями тупиковые или проходные	КТПНУ-Т(П)-25-1000/(6)10/0,4УХЛ1 2КТПНУ-Т(П)-25-1000/(6)10/0,4УХЛ1	25-1000 2(25-1000)	6,10/0,4	КТП поставляется в модульном здании с УВН, РУНН+АВР, шкаф СН; силовые трансформаторы, лестничные марши, площадки для вывода трансформаторов в ремонт. Трансформаторы – масляные и сухие. ШВН с ВНА или КСО-302;	-	Чебоксарский ЭАЗ
26.	Комплектная двухтрансформаторная подстанция проходная блочная утепленная	2КТП/ШБУ-100-1000/(6)10/0,4УХЛ1	2(100-1000)	-	Ввод ВН –воздушный или кабельный. НН – кабельные. Блок ВН с ВВ/ТЕL или ВНА	-	Чеховский ЭЩ
27.	Комплектная двухтрансформаторная подстанция тупиковая утепленная	2КТП/ТУ-100-630/(6)10/0,4УХЛ1	2(100-630)	-	Вводы ВН – воздушные или кабельные. НН – кабельные	-	-
28.	То же, но однострансформаторная	КТП/ТУ-630-1000/(6)10/0,4УХЛ1	630-1000	-	-	-	-
29.	Комплектная трансформаторная подстанция проходного типа в сэндвич-панелях	КТП/П 100-630/6(10)/0,4У1 2КТП/П 100-630/6(10)/0,4У1	100-630 2(100-630)	-	Вводы ВН – воздушные, НН –воздушные, кабельные или воздушные кабельные	-	-

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
30.	Подстанция блочного типа проходного или тупикового исполнения из панелей «Сэндвич»	КТПНУТ(П)-250-1000/10(6)/0,4-03-У1 2КТПНУТ(П)-250-1000/10(6)/0,4-03-У1	250-1000 2(250-1000)	6,10/0,4	КТП состоит из трех самостоятельных блоков. УВН выполняется с КСО386 или КСО393, РУНН – ЩО70-3.КТП 100-400 на стороне ВН выполняются с разъединителями, КТП 630-1000 – с выключателями нагрузки	ТУ3412-009-23120818-2004	Электробалт
31.	Распределительная трансформаторная подстанция в блок-модулях типа «Сэндвич»	РТП-250-630/6(10)/0,4-У1	250-630	-“-	РТП состоит из двух отдельных блоков: УВН и РУНН с двумя трансформаторными отсеками. УВН реализовано на камерах КСО393А с вакуумными выключателями ВВ/TEL. Трансформаторы ТМ,ТМГ; ЩО с АВР	-	Тульская Автоматика
32.	Подстанция трансформаторная комплектная в бетонных блоках	БКП-250-400/6(10)/0,4-03-У1 2БКП-250-1000/6(10)/0,4-03-У1	250-400 2(250-1000)	-“-	-“-	-	-“-

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
33.	Подстанция трансформаторная комплектная малогабаритная в блок-модулях типа «Сэндвич»	<b>КТПНУ-М-250-630/6(10)/0,4У1</b> <b>2КТПНУ-М-250-630/6(10)/0,4У1</b> <b>КТПНУ-1000/6/0,4-05 (тупиковая)</b>	250-630  2(250-630)  1000	6,10/0,4	КТПНУ-М – расположена в одном блок модуле; 2КТПНУ-М – в двух. УВН реализовано на ячейках серии SM6 функции IM, QM (Schneider Elctric); РУНН – на ячейках TUR без АВР (Schneider Elctric) или на ячейках ЦО70	-	-
34.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная наружной установки прочная кабельная	<b>2КТП-ПК-Бл-100-630/10(6)/0,4</b>	2х(100-630)	10(6)	Вводы и выводы – кабельные	-	Курганский ЭМЗ
35.	Комплектная трансформаторная подстанция тупиковая или проходная в бетонном корпусе	<b>БКТПТ(П)-160-1000/6(10)/0,4У1</b> <b>2БКТПТ(П)-160-1000/6(10)/0,4У1</b>	160-1000  2(160-1000)	-	По заказу БКТП могут выполняться с воздушными вводами и выводами. НВ выводы с проводами СИП	-	ИнкомЭМ
36.	Комплектная трансформаторная подстанция (встроенная) или в отдельном здании (общепромышленного исполнения)	<b>КТП-400-2500/6(10)/0,4 УЗ</b> <b>2КТП-400-2500/6(10)/0,4 УЗ</b>	400-2500  2(400-2500)	-	Силовые трансформаторы типа аTSE или ТСЗ, ТМГ	-	СтройЭС

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
37.	Модульная комплектная трансформаторная подстанция (совместно с польской компанией «Электробудова»)	<b>КТПМ 6(10)/0,4</b> <b>2КТПМ 6(10)/0,4</b>	400-1600 2(400-1600)	10(6)	РУ 10 кВ комплектуется из шкафов Д-12Г с вакуумным выключателем или выключателем нагрузки. РУ 0,4 кВ – из шкафов РНМ-2. Трансформаторы масляные или сухие.	-	Таврида-Электрик
38.	Комплектные трансформаторные подстанции блочного типа	<b>MISTRAL</b> <b>SRU</b>	250-1000	10/0,4	-	-	АРЕВА СЭМЗ
39.	Комплектная трансформаторная подстанция проходная или тупиковая	<b>КТПН-Ин1-УХЛ1</b> <b>2КТПН-Ин1-УХЛ1</b>	250-1000 2(250-1000)	-	Однотрансформаторная КТП выполнена в едином модуле; 2-х трансформаторная – в 3-х модулях. ВВ- воздушный, кабельный. Трансформаторы – сухой или масляный	ТУРБ100046 015.007-2004	Иносат
40.	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа с кабельным вводом и кабельными отходящими линиями. Выполненные из железобетона и панелей «Сэндвич»	<b>КТП-Т-100-400/10(6)/0,4-УХЛ1</b>	100-400	(6)10/0,4(0,23)	Трансформатор – сухой или масляный	-	Кушвинский ЭМЗ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
1.	Комплект электрооборудования и конструкций для новой серии ЗТП 10/0,4 кВ с воздушными и кабельными вводами 10 кВ	1.1.6. Комплекты электрооборудования для закрытых ТП ЗТП.С.10 1Т1В 1Т1К 1Т2В 1Т2К 2Т2В 2Т2К	160-400 -" -" -" 2х(160-400)	10/0,4	Комплекты оборудования и конструкций, предназначенных для закрытых ТП сельского типа. Оборудование размещается в отдельных отсеках одноэтажного здания ТП простейшей конструкции. ЗТП выполняется с одним или двумя трансформаторами (1Т и 2Т), а также с одним и двумя воздушными и кабельными линиями (1В, 1 К, 2В и 2К). В поставку "КЭ" входят оборудование и все металлоконструкции. ЗТП включая двери, жалюзи, проходные доски, кронштейны, изоляторы и др.	ТУ 3412-04 01374263-96	Люберецкий ЭМЗ
2.	-"	ПТЗС10 1Т1К 1Т2В 1Т2К 2Т2В 2Т2К БКТПУ- 2х(400-1000)	160-400 -" -" 2х(160-400)	-"	-	ТУ 3412-003- 49040910-2001	Великолукский ЗЭТО
3.	Комплект электрооборудования для ЗТП 10/0,4 кВ	БКТПУ- 2х(400-1000)	2х(400-1000)	(6)10/0,4	Комплекты электрооборудования предназначены для закрытых ТП в объемных железобетонных блоках с кабельным вводом с АВР на стороне 10 кВ. РУВН на базе КСО-395	ТУ 400-28-399- 81	Московское МЭЛ Чебоксарский МЭЛ-Электро

1.2. КОМПЛЕКТНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИИ 35 кВ

Порядковый номер	Наименование продукции	Серия тип, марка, климатическое исполнение	Краткая техническая характеристика			ГОСТ, ТУ	Предприятие изготовитель		
			Номинальная мощность, кВА	Сочетание напряжений, кВ	Конструкция				
1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6		
1.	Комплектная трансформаторная подстанция	КТП-35/10(6)-1000-6300У1 КТПМ35/10(6)-1000-6300У1 (модульная)	1000-6300	35/10(6)	<p><b>1.2.1. КТП 35/10 кВ</b></p> <p>РУ 10 кВ выполняется из шкафов КРН-IV-10 наружной установки невыкатного типа с масляными выключателями ВК-10 с пружинным приводом или вакуумными выключателями. КРУН выполняется в двух вариантах:</p> <p>а) отдельными ячейками</p> <p>б) блок-секциями с коридором обслуживания. РУ 35 кВ выполняется двух исполнений : а) оборудование устанавливается отдельно на ж.б. опорах стойках</p> <p>б) оборудование поставляется и устанавливается в блоках на незаглубленных фундаментах. Выключатели масляные типа ВТ-35 или элегазовые типа ВБГ-35</p>			ТУ34-09-1426-77	Мытищинский ЭМЗ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
2.	Комплектная трансформаторная подстанция	КТП-35/10-2(1000-6300)У1	2х(1000-6300)	35/10	То же, что и п.1, но в двухтрансформаторном исполнении		Мытищинский ЭМЗ
3.	-"	КТП-35/10-1000-6300У1	1000-6300	35/10	РУ выполняется из шкафов КРШ-10 наружной установки невакуантного типа с масляным выключателем типа ВПМ-10 с пружинным приводом. Оборудование РУ-35 кВ устанавливается отдельно на ж.б. стойках . Выключатели 35 кВ масляные типа ВТ-35 с пружинным приводом.	ТУ34-09-1426-77	Азовский ЭМЗ
4.	-"	КТП-35/10-2х(1000-6300)У1	2х(1000-6300)	-"	То же, что и п. 3, но в двухтрансформаторном исполнении	-"	-"
5.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная модернизированная	КТПБ(М)-35/10-1000-16000У1	1000-16000	35/10	РУ 10 кВ выполняется из ячеек К-59 с масляным выключателем ВК-10, вакуумными ВВЭ-М10-20 и ВВ/TEL на переменном и постоянном оперативном токе. РУ 35 кВ выполняется блочным с установкой блоков на незагруженные фундаменты. Сейсмичность до 8 баллов.. Схемы соединений 35 - 1, 3Н,4Н,5Н,5АН	ТУ34-131-0922-85	Самарский ЭЩ



1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
6.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная модернизированная	КТПБ(М)Б-35/10(6)-1000-10000УХЛ1	1000-10000	35/10	Тип ячеек КРУ10(6) кВ-К-69ХЛ1 и К59БРХЛ. Схемы соединений 35-5А,5Б,3Н,4Н, 5АН сейсмичность до 8 баллов. РУ 10 кВ выполняется из ячеек К-59У1(УХЛ1) и К-63 с вакуумными выключателями типа ВБУП (Э)2-10; ВВПЭ-10; ВВТЭЛ-10; ВВТЭ-М на выкатной тележке. Схемы соединений 35 – 3Н,4Н,5А, 5Б,5АН, 9	ТУ34-13-10922-85	Самарский ЭЩ
7.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная	КТПБ-35/10(6)-1000-16000У1 КТПБ-35/10(6)-2(1000-16000)У1	1000-16000 2(1000-16000)	35/10 --		-	Кушвинский ЭМЗ
8.	Комплектная трансформаторная блочная подстанция двухтрансформаторная	ПС «Аэрон» 35/10УХЛ1	2(1600-6300)	35/10	ПС выполняется в блочном модульном здании типа «Аэрон». ЗРУ 10 кВ выполнено по схеме 35-9 на основе ячеек КО-35-АЭ с вакуумным выключателем ВБЭК-35-25/630. РУ 10 кВ построено на основе ячеек К-26-АЭ с вакуумным выключателем ВВ/ТЕЛ-10. Сейсмичность ПС до 9 баллов.	-	Альянс-Электро
9.	Модульная комплектная трансформаторная подстанция (совместно с польской компанией «Электробудова»)	КТПМ 35/6(10)У1 2КТПМ36/6(10)У1	2500-10000 2(2500-10000)	6(10)/35	Однотрансформаторная КТПМ состоит из трех модулей. Двухтрансформаторная из 4-х или 6-ти. РУ 6(10) кВ включает КРУ «Классика» серии Д-12Р или Д-12РТ с вакуумными выключателями. Трансформаторы масляные или сухие РУ-35 кВ с КРУ «Классика» серии Д-40Р с вакуумным выключателем	-	Таврида-Электрик

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
10.	Комплектная трансформаторная подстанция в мобильном блоке-контейнерном здании с понижающим или повышающим трансформатором для нефтегазовой промышленности	<b>КТПБ-35/10 (6)-2500-16000 М(С)УХЛ1</b> <b>2КТПБ-35/10-2500-16000 М(С)УХЛ1</b> <b>КТПБ-6(10) 35-2500-16000 М(С)УХЛ1</b> <b>2КТПБ-6(10) 35-2500-16000 М(С)УХЛ1</b> <b>4КТПБ-35/10 (6)-16000М(С)УХЛ1</b> <b>4КТПБ-6(10) 35-16000М(С)УХЛ1</b> <b>КТПН-35</b> <b>ПРБМ-Исеть</b>	2500-16000  2(2500-16000)  2500-16000  2(2500-16000)  4(1600)  16000  до 6300  до 6300	35/10(6)  -"  6(10)/35  -"  35/10(6)  6(10)/35  35/6 35/0,4  35/10(6)	КТПБ выполняется в мобильных блок-контейнерных зданиях ЗРУ-35 кВ с КРУ серии ВМ-4-35 с вакуумными выключателями VD4-3612-25	ТУ312-011-02917889-2003	Чебоксарская Электросила
11.	Комплектная трансформаторная подстанция в металлических блоках					-	АРЕВА-СЭМЗ
12.	Подстанция распределительная блочная-модульная				Подстанция мобильная, реализуются комбинацией различного количества модулей. В/в выключатели маломасляные, вакуумные, элегазовые	ТУ16-2003УР ФИ 1100.00. 00ТУ	КТП-Урал

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
13.	Подстанция распределительная блочно-модульная открытого распределительного устройства	<b>ПРБМ-ОРУ</b>	до 63000	35/10(6)	При выполнении подстанции с отдельно стоящими блоками оборудования опора под оборудование выполнена как 1 стойка (все три фазы устанавливаются на собственную раму или на несущие балки)	-	КТП-Урал
					<b>1.2.2. КТП 35/0,4 кВ</b>		
1.	Комплектная трансформаторная подстанция мачтовая	<b>МТП-100/35/0,4 99У1</b>	100	35/0,4	Оборудование ТП устанавливается на двустоечной опоре. Разъединитель 10 кВ на концевой опоре вблизи ТП. Оборудование и установочные конструкции поставляются комплектно заводом.	ТУ РБ-100211 261.024-2003	Минский ЭТЗ
2.	Комплектная трансформаторная подстанция универсальная	<b>КТПУ(В,К)-100-630/35/0,4-У1</b>	100-630	35/0,4	КТПУ размещены в просторной металлической конструкции, состоящей из стоек, боковин и площадки, на которой установлен силовой трансформатор. Ввод 35 кВ воздушный.	ТУ34-12-027-00110473-98	Самарский ЭЩ
3.	Комплектная трансформаторная подстанция	<b>КТПБ35/0,4</b>	-	-	-	-	Кушвинский ЭМЗ

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
<b>1.2.3. КТП 220/110/10 кВ</b>							
1.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная модернизированная	<b>КТПБ(М)-220/110/10(6)-63000-125000 У1</b>	63000-125000	220/110/10/(6)	Схемы главных электрических соединений – 1,3Н,4Н,5Н,5АН, 6,7,12,13,14. Номинальное напряжение высшее-220 кВ среднее – 110 кВ низшее – 10 или 6 кВ Тип ячеек КРУ 10(6) кВ – К-59, К-63. Управление разъединителями 220 и 110 В ручное или автоматическое.	ТУ 34-13-10922.-85	Самарский ЭЩ
2.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная модернизированная	<b>КТПБ(М)-220/35/10(6)-25000-63000 У1</b>	25000-63000	220/35/10(6)	Схемы главных электрических соединений – 1,3Н,4Н,5Н,5АН, 6,7,12,13,14. Номинальное напряжение высшее-220 кВ среднее – 35 кВ низшее – 10 или 6 кВ Тип ячеек КРУ 10(6) кВ – К-59. Управление разъединителями 220 кВ ручное или автоматическое	-	-

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
3.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная модернизированная	КТПБ(М)-220/10(6)-32000-63000У1	32000-63000	220/10(6)	Схемы главных электрических соединений – 1,3Н,4Н,5Н,5АН, 6,7,12,13,14. Номинальное напряжение выше-220 кВ ниже – 10 или 6 кВ Тип ячеек КРУ 10(6) кВ – К-59 У1(УХЛ1) и К-59У3, К-63. Управление разъединителями 220 кВ ручное или автоматическое	-	-
4.	-	КРУБ 220 кВ	-	220	Схемы главных соединений 12,13,14. Номинальный ток сборных шин – 1000 А, 2000 А. Управление разъединителями 220 кВ ручное или автоматическое	ТУ 34-13-10922-85	Самарский ЭЩ
5.	-	КТП-110/35/10(6)-6300-63000	6300-63000	110/35/10(6)	Схемы главных электрических цепей на стороне 110 кВ – 1,3Н,4Н,5Н,5АН на стороне 35 кВ – 5АН,9 Номинальное напряжение выше-110 кВ среднее – 35 кВ ниже – 10 или 6 кВ Тип ячеек КРУ 10(6) кВ – К-59 У1(УХЛ1) и К-59У3, К-63. Управление разъединителями 35 и 110 кВ ручное или автоматическое	-	-

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
6.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная модернизированная	<b>КТПБ(М)-110/10(6)-2500-63000</b>	2500-63000	110/10(6)	Схемы главных электрических цепей – 1,3Н,4Н,5Н,5АН Номинальное напряжение выше-110 кВ ниже – 10 или 6 кВ Тип ячеек КРУ 10(6) кВ – К-59 У1(УХЛ1) и К-59У3, К-63. Управление разъединителями 110 кВ ручное или автоматическое	-	-
7.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная	<b>КТПБ 110/10(6)У1</b>	2500-16000	110/10(6)	ОРУ 35, 110 кВ выполняется блочным со смонтированным ВВ оборудованием. Выключатели 35 кВ типа ВВС-35 – вакуумные типа ВГБЭ-35Б – элегазовые. Выключатели 110 кВ типа ВМГ-110Б – маломасляные Типа ВГТ-110 – элегазовые Типа ВБГ-110У1 – элегазовые	-	Кушвинский ЭМЗ
8.	-	<b>КТПБ 110/10-10(6)У1</b>	2500-63000	110/10-10(6)	-	-	Кушвинский ЭМЗ
9.	-	<b>КТПБ 110/35/10У1</b>	6300-63000	110/35/10	-	-	-
10.	-	<b>КТПБ 110/35/6 У1</b>	6300-40000	110/35/10	-	-	-

1	2	3	4.1	4.2.	4.3.	5	6
11.	Комплектная трансформаторная подстанция блочная	<b>КТГПБ 220/110/10(6)УХЛ1</b>	63000-125000	220/110/10(6)	Выключатели типа ВГБ, ВМТ. Схемы соединений 4Н, 1, 3Н, 5АН, 6, 5Н	-	Кушвинский ЭМЗ
12.	Подстанция распределительная блочно-модульная	<b>ПРБМ-«Исеть»-110УХЛ1</b>	до 63000	110/35/10	Выключатели маломасляные элегазовые колонковые баковые По схемам 110-1; 110-1-1; 110-3Н; 110-4Н; 110-4Н-2; 110-5Н; 110-5Н-2; 110-5АН; 110-5АН-2; 110-6; 110-6-3; 110-12-8; 110-9-4;	ТУ16-2003УР ФИ.1100.00.00 ТУ	КТП – Урал
13.	Подстанция распределительная блочная модульная с открытым распределительным устройством	<b>ПРБМ-ОРУ</b>	“-	“-	При выполнении подстанции с отдельно стоящими блоками оборудования. Опора на оборудование выполнена – 2 стойки и опорная балка	-	“-
14.	“-	<b>ПРБМ-ОРУ</b>	“-	220/35/10(6)	То же, но выполняется отдельная стойка под каждую фазу (каждую колонку разъединителя)	-	“-
15.	Подстанция распределительная блочно-модульная	<b>ПРБМ-Исеть-220УХЛ1</b>	“-	“-	Выключатели маломасляные, элегазовые колонковые, баковые	ТУ16-2003УР ФИ.1100.00.00 ТУ	“-

**1.3. КОМПЛЕКТНЫЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ УСТРОЙСТВА 10 кВ**

Порядковый номер	Наименование продукции	Серия, тип, марка, климатическое исполнение	Краткая техническая характеристика				ГОСТ, ТУ	Предприятие изготовитель
			Номинальный ток, А	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток отключения, кА	Выключатель		
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
<b>1.3.1. КРУ 10 кВ наружной установки</b>								
1.	Комплектные распределительные устройства наружной установки	<b>КРН-IV-10-У1 в 2-х вариантах:</b> а) с отдельными ячейками б) блок-секциями	400,630	10	20	Масляный ВК-10 с пружинным приводом на переменном оперативном токе или вакуумный ВВ-ТЕЛ; ВБЭС; ВБЭМ; ВБГЭ-10; ВБЧЭ в стационарном исполнении	ТУ34-09-1426-77	Мытищинский ЭМЗ
2.	--	<b>КРН-V-10</b>	630-1600	--	--	То же, но с выкатным элементом	-	--
2.	--	<b>КРН-III-10-VI</b>	400,630	10	10	Вакуумный с электромагнитным приводом на переменном оперативном токе	ТУ34-09-100070-80	Азовский ЭМЗ
3.	--	<b>К-201В-У1</b>	400,630	10	10	Вакуумный с электромагнитным приводом на переменном оперативном токе	ТУ34-09-100070-80	Краснодарский ЭСК



1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
4.	Распределительные устройства наружной установки	<b>К-59У1</b>	630,1000, 1600	10	20;31,5	Масляный или вакуумный с пружинным или электромагнитным приводом	-	Самарский ЭЩ
5.	-"	<b>К-59ЭБУ1</b>	630,1000, 1600	6,10	-"	Вакуумный выключатель	-	Электробалт
6.	-"	<b>К-68УХЛ1</b>	630-3150	6,10	20;31,5;40;50	Масляный или вакуумный с пружинным или электромагнитным приводом	-	Самарский ЭЩ
7.	-"	<b>КРУН-6(10)Л У1</b>	630,100, 1600	10	10	-"	ТУ35-995-85	Люберецкий ЭМЗ
8.	Комплектные распределительные устройства наружной установки для РП и расширения ПС	<b>КРН-I-IV-10 У1 КРН-I-IV10У 1В</b>	400 600	10	20	Масляный с пружинным приводом или вакуумный на переменном оперативном токе	ТУ16-536. 329-77	Рязанский ЭАП
9.	Комплектное распределительное устройство	<b>КРУ/TEL</b>	400	10	16	Вакуумный трехполосный с электромагнитным пофазным приводом с магнитной защелкой	-	Таврида-Электрик

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
10.	Комплектно-распределительное устройство РУ-6 кВ на базе камер К-02-4 или КСО299М в мобильном блоке контейнерном здании	<b>К-02-4У1</b>	-	-	-	Вакуумные выключатели ВВКЭ, ВБЭ, ВВ/TEL. Вводы кабельные или шинные	ТУ5363-010-24366272-2002	Чебоксарский ЗВО
11.	Шкафы комплектных распределительных устройств	<b>КРУ-АТ-6(10)У1(УЗ)</b>	630-3150	6,10	12,5-40	Вакуумный выключатель ВВ/TEL; ВБЭМ; ВБ; ВБЭ Защита релейная или микропроцессорная	-	Тульская Автоматика
12.	Распределительное устройство в двух блок-модулях из панелей типа «Сэндвич»	<b>РУ-10-УХЛ1</b>	400-1000	-	20	РУ реализовано на камерах КСО393А с выключателем вакуумным ВВ/TEL	ТУ3412-010-39006326-02	-
13.	Пункт учета электроэнергии (на базе шкафов серии КРН-IV-10)	-	400,630	-	630	Организация учета расхода электроэнергии в линиях 6-10 кВ	-	Мытищинский ЭМЗ

1.3.2. Секционирующие и разъединительные пункты 10 кВ наружной установки

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	7
1.	Комплектное распределительное устройство наружной установки для секционирования ВЛ	На базе КРН-IV-10	400	10	10	Масляный или вакуумный на переменном операционном токе	ТУ34-09-1426-77	Мытищинский ЭМЗ
2.	Комплектное распределительное устройство наружной установки (разделительный пункт)	КРН-VII-VIII 10У1В	400,600	10	20	Масляный с пружинным приводом или вакуумный на переменном операционном токе	ТУ16-536.329-77	Рязанский ЭАП
3.	Комплектное распределительное устройство наружной установки для секционирования и АВР	К-112У1 К-123У1	400,630, 800	10	8	Вакуумный с электромагнитным приводом на переменном операционном токе	ТУ34-14-006-00110492-92	Московский ЭЩ
4.	-"-	КРУН-112-АЭ-УХЛ1	400-1000	10	10; 31; 51	Вакуумный ВБЭМ; ВВ/АЭ; ВВ/ТЕЛ	ТУ3414-037-46951019-2003	Альянс-Электро
5.	Секционирующий пункт для ВЛ 6(10) кВ с вакуумным (масляным) выключателем	СП-6(10)У1	630	10		Вакуумный ВВ.ТЕЛ-10/630 с электромагнитным приводом	ТУ-35.999-85	Люберецкий ЭМЗ

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
6.	Комплектное распределительное устройство для ВЛ (6) 10 кВ для секционирования	<b>КРУН-СВЛ-10-12,5-У1</b>	200	10	12,5	Вакуумный выключатель ВВ/TEL-10 с электромагнитным приводом	-	Озерский Энергопром-стройзащита
7.	Разъединительный пункт	<b>ПР-10Б-200-400У1</b> <b>ПР-10П-200-400У1</b> <b>ПР-10ПС-200-400У1</b>	200,400	10		Разъединитель трехполюсный РЛНД-10 с приводом ПРНЗ-10 с установкой на опоре	ТУ34-12-001-00468683-93	Великолукский ЗЭТО
8.	Камеры сборные одностороннего обслуживания наружной установки	<b>КСОН-202</b>	630,1000,1600	6(10)	-	-	БКЖИ.67479 1.005ТУ	Чебоксарский ЭАЗ
9.	Вакуумный реклоузер для коммутации радиальных и кольцевых ВЛ	<b>РВА/TEL</b>	630	10	16	Выключатель вакуумный ВВ/TEL с системой первичных преобразователей тока и напряжения и системой микропроцессорной релейной защиты и автоматики	-	Таврида-Электрик
10.	-	<b>АПС-10-12,5/630</b>	630	10	16	Вакуумный выключатель напругной установки со встроенными трансформаторами тока	ТУ31414-001 -059087568-2003	«ГД «Энергетические системы»

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
11.	Комплектное распределительное устройство для секционирования ВЛ6(10) кВ с односторонним или двусторонним питанием	<b>КРУН-СВЛУХЛП</b>	20,0;31,5	6,10	20;32	Выключатель вакуумный ВВ/TEL с трансформатором тока нулевой последовательности и трансформатором напряжения 3хНОЛ	-	Чебоксарская Электросила
12.	Комплектное распределительное устройство столбового типа для секционирования и АВР на ВЛ	<b>КС-120</b>	630(400)	10(6)	12,5	Шкаф ВН с высоковольтным вакуумным выключателем. Разъединителя в поставку не входят. 1-ПС с двустор. питанием 2-ПС с двустор. питанием 3-ПС пункт АВР 4-ПС с двустор. питанием 5-ПС пункт местного резервирования	ТУ3414-004-23120818-04	Электробалт
13.	Автоматический пункт секционирования	<b>АПС/NOVA-10-12,5/630У1</b>	630	10	-	Состоит из двух основных блоков: в/в коммутационного модуля с вакуумным выключателем, встроенными ТТ и датчиками напряжения; шкафа управления с микропроцессорной системой	ТУ34141-001-77336621-2006	ИРЕ
14.	Пункт автоматического регулирования напряжения (однофазное исполнение)	<b>ВДТ/VR-32</b>	-	6(10)	-	Столбовое исполнение – 1; Напольный вариант – 3; 2-столбовое исполнение/напольный вариант	-	-

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
15.	Пункт коммерческого учета электроэнергии	<b>ПКУЭ-6(10) У1</b>	5-600	6(10)	-	Состоит из: - В/В измерительного модуля с ТТ и ТН; - шкафа учета; - ОПН; - соединительный кабель в термическом металлургии каве с ПВХ изоляцией; - монтажный комплект;	ТУ3414-003-77336621-2005	-
16.	-	<b>ПКУЭ-6(10) У1</b>	50-600	6(10)	-	-	-	Тульская Автоматика
17.	Комплектное распределительное устройство	<b>MCset</b>	630-3150	6(10)	25; 31,5	Оборудуется выкатным элегазовым выключателем LF, цифровым реле SEPAM	-	Газавтоматика
18.	-	<b>Nexima</b>	630-3150	-	-	Оборудуется выкатным вакуумным выключателем EVOLIS, цифровым реле SEPAM	-	-
1.	Комплектное распределительное устройство	<b>К-104М У3 К-104МС У3</b>	630, 800, 1000, 1600	10	8;12,5; 31,5	<b>1.3.3. КРУ 10 кВ внутренней установки</b> Масляный с пружинным или электромагнитным вакуумным приводом на переменном и постоянном оперативном токе	ТУ34-13-10854092	Московский ЭЩ
2.	-	<b>К-104-АЭУ3</b>	-	-	4,20	Вакуумный ВБЭК, ВВ/АЭ, ВВ/ТЕЛ, ВВЭ-М	ТУ3414-052-46951019-2003	Альянс-Электро

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
3.	Комплектное распределительное устройство	<b>К-104-7БУЗ</b>	630-1000	6,10	-	-	ТУ3414-004-23120818-09	Электробалт
4.	-"-	<b>К-104АТ</b>	630-1600	-"	20;25	-	ТУ3414-012-39006326-05	Тульская Автоматика
5.	-"	<b>К-105УЗ</b>	2000, 3150	10	31,5	Вакуумный со встроенным электромагнитным приводом на выкатном элементе	ТУ34-13-10349-92	Московский ЭЩ
6.	-"	<b>К-105-АЭУЗ</b>	-"	-"	-"	Вакуумный ВБЭК, ВБТЭ	ТУ3414-051-46951019-2002	Альянс-Электро
7.	-"	<b>К-59УЗ</b>	630,1000, 1600	10	20;31,5	Масляный с пружинным и электромагнитным приводом на переменном и постоянном оперативном токе	ТУ34-13-1378-89	Самарский ЭЩ
8.	-"	<b>К-59-ЭБУЗ</b>	630,1000, 1600	6,10	20;31,5	-	ТУ3414-004-23120818-04	Электробалт
9.	Комплектное распределительное устройство	<b>К-59-АЭУЗ</b>	630,1000, 1600	10	20	Вакуумный ВВЭ, ВВ/АЭ, ВБЭК	ТУ341470-05246951019-01	Альянс-Электро
10.	-"	<b>К-59АТУЗ</b>	630,1000, 1600	10	20;25	-"	ТУ3414-012-39006326-05	Тульская Автоматика

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
11.	Комплектное распределительное устройство	<b>К-65УЗ</b>	1000-1600	10	16;20;31,5	Вакуумный выключатель на выкатном элементе	-	Самарский ЭЩ
12.	-"-	<b>К-63УЗ</b>	630-1600	10	-	-"-	-	-"-
13.	-"-	<b>К-68УЗ</b>	630-3150	6-10	20;31,5;40;50	-"-	-	-"-
14.	-"-	<b>К-98УЗ</b> (аналог- <b>К-59;</b> <b>104)</b>	630-1600	6-10	-"-	Вакуумные выключатели ВВПЭ-10, ВБУП(Э)2-10, ВВТЭМ, ВВ/TEL-10	-	Кушвинский ЭМЗ
15.	Комплектное распределительное устройство малогабаритное	<b>КМ1УЗ</b>	630-3150	10		Маломасляный ВКЭ-10 или вакуумный ВВТЭ, ВВ/TEL, ВБЧЭ, ВБПВ	БЖИ.67452 2.001ТУ	Чебоксарский ЭАЗ
16.	Комплектное распределительное устройство	<b>КРУ2-10-20УЗ</b>	630-3150	(6)10	20;31,5	Маломасляный ВМПЭ или вакуумный ВВТЭ, ВБНЭ, ВВ/TEL, ВБТ или элегазовый VF	-"-	Чебоксарский ЭАЗ Чебоксарский ЗВО
17.	-"-	<b>К-2-АЭУЗ</b> <b>К-2С-АЭУЗ</b>	630,1000, 1600	10		Вакуумный ВБЭМ, ВВ/АЭ, ВВ/TEL	ТУЗ41470-100- 46951019-02	Альянс-Электро
18.	-"-	<b>К-2-ЭБУЗ</b>	630-3150	6,10	-"-	-"-	ТУЗ414-004- 23120818-04	Электробалт
19.	Ячейка комплектного распределительного устройства	<b>NEXIMA</b>	-	(6)10	25;31	ЭВОЛИС	-"-	Чебоксарский ЭАЗ



1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
20.	Комплектное малогабаритное устройство	<b>КМ-1Ф</b>	1000-2000	10	20; 31,5	Маломасляный ВК, ВКЭ-М или вакуумный ВВЭ-М, ВВ-М, ВВ-TEL, ВВЭК	Аналогично КМ-1Ф Запорожского ЗВА	Люберецкий ЭМЗ
21.	Комплектное малогабаритное устройство	<b>КМ-1ФЭБ</b>	630-2000	6,10	-	-	-	Электробалт
22.	Высоковольтные шкафы общепромышленного применения	<b>КРУ ЗКВЭ-10Э</b>	630-2500	6,10	-	Вакуумный выключатель ВБКЭ-10-630-1600/20(31,5) ЗАНБ-10-800-1250/20	-	Нижегородский ЭАЗ
23.	Комплектное распределительное устройство для малогабаритных трансформаторных подстанций	<b>КРУ-10 «Техновакуум» УХЛ2 (КРУ10 кВ ТВМ10)</b>	400-1000	6,10	16	КРУ на 1,2,3 и 4 присоединения. Вакуумный выключатель нагрузки на линейных присоединениях	ТУ3412-002-03989721-03	Московский ЭЗОИС
24.	Комплектное распределительное устройство	<b>КРУФ-02(03)У3</b>	630-2500	6,10	12,5;16,20,25,31,5	КРУ разработаны с базовым оборудованием компании Schneider-Electric (Франция)	ТУ3414-001-44448658	Стройподстанции
25.	Комплектное распределительное устройство двустороннего обслуживания	<b>К-02-2У3 К-02-4У3 К-02-3МК (одностороннего обслуживания)</b>	630-3150 400-3150 630-3150	6,10	20;31,5;40	Выключатели вакуумные или элегазовые с выкатными или без выкатных элементов	ТУ3414-008-24366272-2002	Чебоксарская Электросила Чебоксарский ЗВО (кроме К-02-3МК)

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
26.	Комплектное распределительное устройство	<b>КВ-02-МФ-УЗ</b>	630-3150	-	-	-	-	Чебоксарский ЗВО
27.	-	<b>КРУ-Л(Т)-630УЗ</b>	630	10	20	Тип ввода Л – линейный Т – трансформаторный Выключатели нагрузки трехпозиционные двухразрывные ротационного типа с элегазом	-	Элтехника
28.	-	<b>КРУ-АТ-6(10)-630-1000/20УЗ</b>	630-1000	6,10	20	Шкафы КРУ для одностороннего обслуживания при одностороннем расположении с вакуумным выключателем на выкатной кассете	ТУ3414-012-39006326-05	Тульская Автоматика
29.	- (для расширения существующих РУ, где ограничено место по длине секций)	<b>К-125УЗ</b>	400,630,800	6,10	20	Шкафы двухярусные, двухстороннего обслуживания, расположенные на два независимых присоединения в одном шкафу. Выключатели вакуумные ВВМ, ВВП, ВВ/TEL	-	Московский ЭЦ
30.	Комплектное распределительное устройство	<b>КРУ-С</b>	до 1600А	10	20	-	-	АРЕВА СЭМЗ
31.	Серия модульных ячеек в металлических корпусах с воздушной изоляцией	<b>SM6</b>	до 1250 А	6-20	-	Выключатели стационарные или выкатные с элегазовыми коммутационными аппаратами	-	БалтЭнергоМаш

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
1.	Камера сборная одностороннего обслуживания	<b>КСО-2УМЗ</b>	630,1000	<b>1.3.4. КСО 10 кВ</b> 10	-"	Масляный с пружинным приводом на переменном оперативном токе	ТУ400-28-124-75	Московский МЭЛ Чебоксарский МЭЛ-Электро Тульская Автоматика
2.	-"	<b>КСО-2У1</b>	630,1000	-"	-"	Вакуумный или масляный выключатель с пружинным приводом	ТУ3414-011-39006326-2004	Тульская АРЕВА СЭМЗ
3.	-"	<b>КСО-366У3</b>	400,630, 1000	-"	-"	Выключатель нагрузки	ТУ36-1801-79	Вологодский ЭМЗ
							ТУ16-98	Псковский ЭЛТЕРМ
							ТУ36-1801-79	Московский 3-д N 220
							ТУ3414-001-01405101-96	С-Петербургский Электропульт Орский ЗЭИ Московский Электропривод Московский ЭМЗ № 160
							ТУ3414-004-23120818-04	Электробалт Чебоксарская Электросила
4.	Камера сборная одностороннего обслуживания	<b>КСО-366 УХЛ4</b>	400,630	-"	-	Выключатель нагрузки ВНР, ВНА, ВН-АЭ	ТУ341470.-006-46951019-02	Альянс-Электро

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
5.	Камера сборная одностороннего обслуживания	<b>КСО-366УЗ (УХЛ4)</b>	400,630	-"	-	Выключатель нагрузки с ручным приводом	ТУ3414-011-47972992-2001	СЭТ
6.	-"	<b>КСО-386 МУЗ</b>	630	10	20	Выключатель нагрузки (возд.) ВНПБ		Кушвинский ЭМЗ
7.	-"	<b>КСО-386УЗ</b>	630	10	20	Выключатель нагрузки	ТУ36.70.07 0914-01-87	Вологодский ЭМЗ Московский МЭЛ Чебоксарский МЭЛ-Электро С.-Петербург. Электропулыт Орский ЗЭИ Московский 3-д N 220 Азовский ЭМЗ Невский ЭЩ Московский Электропривод Электробалт Чебоксарская Электросила
							ТУ3414-001-01405101-96	
							ТУ3607.07.091 4-01-87	
							ТУ3414-004-23120818-04	

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
8.	Камера сборная одностороннего обслуживания	<b>КСО-386К-АЭ-УХЛ4</b>	400,630	10	20	Выключатель вакуумный ВВ/TEL	ТУ341470-006-46951019-02	Альянс-Электро
9.	-"-	<b>КСО-386М-АЭУХЛ4</b>	400,630	10	20	Выключатель нагрузки ВВП, ВНМ, ВН-АЭ	-"-	-"-
10.	-"-	<b>КСО-386-АЭУХЛ4</b>	400,630	10	20	-"-	ТУ341470-006-6951019-02	Альянс-Электро
11.	-"-	<b>КСО-392УХЛ3 (взамен 386)</b>	400,630	10	20	-"-	ТУ16-92 ИКЖМ. 674.531. 005ТУ	Свердловский АЛЬСТОМ Псковский ЭЛТЕРМ Московский Электропривод
12.	-"-	<b>КСО-392-АЭУХЛ4</b>	400,630	10	-	Выключатель нагрузки ВВП, ВНМ, ВН-АЭ	ТУ341470-006-46951019-02	Альянс-Электро
13.	-"-	<b>КСО-301</b>	400	10	20	Выключатель нагрузки ВНМ-10	ТУ3414-020-4904 0910-00	Великолуцкий ЗЭТО АРЕВА СЭМЗ
14.	-"-	<b>КСО-397У3 КСО-397МУ3 (аналог КСО-285,292)</b>	630-1600	10	-	Выключатель вакуумный ВВПЭ-10;ВВТЕЛ;ВБА; ВПМП	-	Кушвинский ЭМЗ

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
15.	Камера сборная одностороннего обслуживания	<b>КСО-395</b>	-	10	-	Выключатель нагрузки		Московский МЭЛ Чебоксарский МЭЛ-Электро
16.	-	<b>КСО-395-АЭ-УХЛ4</b>	400,630	10	-	Выключатель нагрузки ВНП ВНМ,ВН-АЭ	ТУ341470.46 951019-02	Вологодский ЭМЗ Альянс-Электро
17.	-	<b>КСО-399</b>	400-2000	10	-	Выключатель нагрузки ВНП, ВНМ,ВН-АЭ	ТУ РБ 055-45590.042-2000	Минский ЭТЗ
18.	-	<b>КСО-96УЗ</b>	630,800,1000	-	20	Выключатель нагрузки ВНА-10-630/20 вакуум-ный выключатель ВВ/TEL-10	-	Самарский ЭЩ
19.	Комплектное распределительное устройство	<b>КСО-3СЭЩ</b>	630	10	20	Выключатель нагрузки ВНА-10-63/20 (для К-66)	-	Самарский ЭЩ
20.	-	<b>КСО-2СЭЩ</b>	630,1000	6,10	20	Вакуумный выключатель ВБУП(Э) -10	-	-
21.	Камера сборная одностороннего обслуживания	<b>КСО-272УЗ</b>	400,630,1000	-	20	Масляный с пружинным приводом, на переменном оперативном токе		Московский "Электропривод Псковский ЭЛТЕРМ
22.	-	<b>КСО-272-АЭ-УХЛ4</b>	-	-	20	Вакуумный выключатель ВЭМ, ВВ/АЭ, ВВ/TEL, ВВЭМ, ВБЭС, ЭВОЛИС	ТУ341470-01401-46991019-02	Альянс-Электро

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
23.	Камера сборная одностороннего обслуживания	КСО-285УЗ	400,630,1000	10	20	Масляный с пружинным приводом на переменном оперативном токе		Московский "Электропривод"
24.	-"	КСО-285-АЭ-УХЛ4	-"	10	20	Вакуумный выключатель ВВЭМ, ВВ/АЭ, ВВ/ТЕЛ, ВВЭМ, ВБЭС, ЭВОЛИС		Альянс-Электро
25.	-"	КСО-292	-"	10	20	Масляный с пружинным приводом, на переменном оперативном токе		Московский "Электропривод СЭТ АРЕВА СЭМЗ Альянс-Электро
26.	-"	КСО-292-АЭ-УХЛ4	-"	10	20	Вакуумный выключатель ВЭМ, ВВ/АЭ, ВВ/ТЕЛ, ВВЭМ, ВБЭС, ЭВОЛИС		-"
27.	-"	КСО-292М-АЭ-УХЛ4	-"	10	20	Вакуумный выключатель ВВ-АЭ;ВВТЕЛ		-"
28.	То же, но двустороннего обслуживания	КСО-297УЗ КСО-297МУЗ	630,1000	10	20,31,5	Вакуумный выключатель ВВПЭ, ВВТЕЛ, ВБЛ, ВПП		Кушвинский ЭМЗ
29.	Камера сборная одностороннего обслуживания	КСО-298УЗ	630,1000	10	20	Высоковольтный выключатель		Московский МЭЛ Чебоксарский МЭЛ-Электро СЭТ
30.	-"	КСО-298-УЗ КСО-298М-УЗ КСО-298МП-УЗ	630-1000	10	20	-"	ТУ3414-014-03989649-99	Техэнерго-комплекс

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
31.	Камера сборная одностороннего обслуживания	<b>КСО-298УЗ</b> <b>КСО-298М-УЗ</b>	400-1000 630-1000	10	20	Высоковольтный выключатель	ТУ3414-004-23120818-04	Электробалт
32.	-"-	<b>КСО-298-АЭУХЛ4</b>	400-1000	10	20	Высоковольтный выключатель ВБЭМ; ВВ/АЭ; ВВ/ТЕЛ	ТУ341470-01401-46951019-02	Альянс-Электро
33.	-"-	<b>КСО298МУЗ</b>	200-630	10	20	Высоковольтный выключатель ВВ/ТЕЛ	-	Мытищинский ЭМЗ
34.	-"-	<b>КСО-299УХЛЗ</b>	630	10	20	Вакуумный выключатель ВВ/ТЕЛ	-	Рязанский ЭАП
35.	-"-	<b>КСО-2001-МЭЩ-УЗ</b>	400,630,1000	10	12,5;20	Вакуумный выключатель ВВ/ТЕЛ, ВБЭ-10 или выключатель нагрузки; элегазовый выключатель LF1, HD4/GT	ТУ3414-019-0110496-01	Московский ЭЩ
36.	-"-	<b>КСО-6(10)-Э1УЗ Аврора</b>	400,630,1000	-"-	-	Вакуумный выключатель ВВ/ТЕЛ или выключатель нагрузки IML (Sarel, Италия)	ТУ3414-013-45567980-2000	С.-Петербургская ЭЛтехника
37.	-"-	<b>КСО-6(10)-Т(К)-Э2УЗ.1 «Омега»</b>	630-1000	6,10	-"-	Т – ВВ/ТЕЛ К - ВБП	-	-"-
38.	-"-	<b>КСО-396УЗ (аналог КСО-366)</b>	200,400,630	10	-	Выключатель нагрузки ВНПБ-10 (пружинный привод) ВНР-10	-	Кушвинский ЭМЗ



1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
39.	Камера сборная одностороннего обслуживания	<b>КСО-393АУЗ</b> <b>КСО-393АВ</b> <b>УЗ</b>	31,5-630 630	6(10)	-	Выключатель нагрузки, разъединители с ручным приводом, В – с вакуумным выключателем	ТУ3414-004-23120818-04	Тульская «Автоматика»
40.	-	<b>КСО-393УЗ</b>	31,5-630	-	-	-	-	Электробалт
41.	-	<b>КСО-202УЗ</b>	630,1000, 1600А	-	12,5; 16; 20	Вакуумный выключатель ВВ/TEL; ЭВОЛИС; ВБСК10; ВБЭМ10 и выключатель нагрузки ВВП	БЖИ.67479 1.005ТУ	Чебоксарский ЭАЗ
42.	-	<b>КСО-202УЗ</b> <b>КСО-285УЗ</b>	400,630, 1000	-	20	Вакуумный выключатель ВВ/TEL	ТУ3414-012-47972992-2002	СЭТ
43.	-	<b>КСО-386УЗ</b>	400,630	-	20	-	ТУ3414-011-47972992-2002	СЭТ
44.	-	<b>КСО-201УЗ</b>	200-1000	-	12,5; 20	Вакуумный или маломасляный выключатель	ТУ3414-001-11462318-01	Промавтоматика
45.	Комплектное распределительное устройство	<b>КРУ-Ф-05-УЗ</b>	630-5000	-	12,5-31,5	На базовом оборудовании компании Schneider-Electric (Франция)	ТУ3414-001-44448658	Стройподстанции
46.	Шкаф для защиты электрооборудования от перенапряжений	<b>ШОПНД-1(2)</b>	-	-	20	Разрядники ОПН-PT/TEL	-	Люберецкий ЭМЗ

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
47.	Устройство плавного пуска высоковольтных электродвигателей	УПШВЭ	400-2500	6(10)	-	Диапазон мощностей двигателей 0,2-15 МВт	-	Чебоксарский ЭАЗ
48.	Камера сборная одностороннего обслуживания	КСО-298МСМ «Волжанка» УЗ	800-1000	10	13,1;16;20	Вакуумный выключатель ВВСТ на выкатной тележке с пружинным заземлителем	ТУ3414-026-05755476-2005	Самарский Трансформатор
49.	-	КСО-204УЗ-1	630-2000	10(6)	20;12,5	Вакуумный выключатель ВВ/TEL без выкатных элементов	ТУ3414-008-01374263-2004	Чеховский ЭЩ Люберецкий ЭМЗ
50.	-	КСО-304УЗ	-	-	-	Выключатели нагрузки ВНА без выкатных элементов	-	Чеховский ЭЩ
51.	-	КСО-299АУЗ КСО-299МУЗ КСО-299УЗ КСО-299.01	400-1600 400-1600 400-1600	6,10	12,5;20	Исполнение : А – для РУ в здании; М – малогабаритная Камера с вакуумным выключателем ВВ/TEL, ВБЭ, Эволис. Защита с электромагнитным реле или микропроцессорная	ТУ3414-002-02917889-2002	Чебоксарская Электросила
52.	-	КСО-398УЗ КСО-399УЗ	400-630	-	630	Камеры комплектуются выключателями нагрузки ВНМ ВНА, ВНР	- ТУ3414-002-24366272-99	Чебоксарская Электросила Чебоксарский ЗВО

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
53.	Камера сборная од- нотороннего обслу- живания	<b>КСО-299УЗ</b> <b>КСО-299М</b>	400-1000	6,10	-	Камеры выполняются с защитой эл. механичес- кими реле или микропро- цессорной	ТУ3414-002- 24366272-99	Чебоксарский ЗВО
54.	-"	<b>КСО-6(10)-Э1</b> «Аврора»	630-1000	-"	-	Выключатель вакуумный с микропроцессорными бло- ками релейной защиты	-	Электропод- станция
55.	-"	<b>КСО-298МС1</b>	630	-"	-	-	ТУ3414-027- 03989649- 2003	МЭЛ
1.	ЗРУ 6, 10 кВ в мо- бильных блок-кон- тейнерных зданиях	<b>ЗРУ 6,10 кВ</b> <b>УХЛ1</b>	630-3150 для К-02- 04 400-1600 для КСО- 299М	6,10	20;31,5;40  12,5;20	ЗРУ комплектуется КРУ се-рии К-02-4 или КСО- 299М. Состоит из отдельных блок- контейнеров. Температура окружающего воздуха -- от 60°С до плюс 40°С	-	Чебоксарская Электросила
2.	КРУ 6(10) кВ в мо- дульном здании вы- сокой заводской го- товности (на основе К-104 М)	<b>КРУ6(10) кВ в</b> <b>БМЗ«Сетунь»</b>	630,1000, 1600	6,10	12,5; 20	-	-	Урал- Мосэлектро

1.3.5. ЗРУ 10 кВ

## 2. ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

### 2.1. СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

Пор. номер	Наименование продукции	Серия, тип, марка, климатическое исполнение	Краткая техническая характеристика				ГОСТ, ОСТ, ТУ	Предприятие изготовитель
			номинальный ток, А	сочетание напряжений, кВ	схема и группа соединения обмоток	масса, кг		
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
<b>2.1.1. Трансформаторы с ВН 10 кВ мощностью до 10 кВА</b>								
1.	Трансформатор однофазный силовой	<b>ОМП-4-10/10-У1</b>	4-10	6,10/0,23	1/1-0	100-110	ТУ16-96 ИВЕМ.672 113.002ТУ	Минский ЭТЗ
2.	--	<b>ОМП-10/6-10</b>	10	6,10/0,23	1/1-0	-	-	Биробиджанский ЗСТ
3.	--	<b>ОМ-4-10/6-10</b>	4-10	6,10/0,23; 0,4	1/1-0	97-150	-	Чеховский ЭЩ
<b>2.1.2. Трансформаторы с ВН 10 кВ мощностью до 400 кВА</b>								
1.	Трансформатор трехфазный силовой масляный	<b>ТМ-25-63/10-У1</b>	25-63	6,10/0,4	У/Ун-0 У/Зн-11	260-420	ТУ РБ 100211261.015-2001	Минский ЭТЗ
2.	Трансформатор трехфазный силовой масляный	<b>ТМ-25-400/10-У1</b>	25-400	6,10/0,4	для 25-160 кВА У/Ун-0 У/Зн-11 Д/Ун-11 для 250-400кВА У/Ун-0	260-1400	ТУ16-93 ВГИЕ.672 133.002ТУ	Барнаулский Алттрнас

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
3.	Трансформатор трехфазный силовой масляный	ТМ-25-400/10-У1	25-400	10/0,4	У/Ун-0 Д/Ун-11	266-1274	-	Чеховский ЭЩ
4.	-"	ТМ-25-400/10-У1	25-400	6(10/0,4		-	-	Тульская Автоматика
5.	-"	ТМ-25-400/10-У1	25-400	-"	для 160-400кВА У/Ун-0 Д/Ун-0 для 25-250 кВА У/Зн-11	264-1370	ТУ16-672.160-87	Биробиджанский ЗСТ
6.	-"	ТМ-25-250/10-У1	25-250	-"	У/Ун-0	-	ИАЯК.672133.066ТУ	Раменский ЗТЗ Энергия
7.	-"	ТМ-25-400/10-У1	25-400	-"	У/Ун-0	750-1550	ТУ 16 ИБМД 672.233 158-99	Тольяттинский Трансформатор
8.	-"	ТМ-25-400/10-У1 (с медными или алюминиевыми обмотками)	25-400	-"	У/Ун-0 Д/Ун-11 для 25-160 кВА У/Зн-11	360-1800	ТУ16-94 ИАЯК.672 233.165ТУ	Московский ЭЛЗ
9.	Трансформатор трехфазный силовой масляный со встроенным симметрирующим устройством	ТМГСУ-25-250/10 У1	25-250	-"	У/Ун-0	280-950	ТУ РБ 100 211261.015-2001	Минский ЭТЗ

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
10.	Трансформатор трехфазный силовой масляный со сниженным уровнем потерь холостого хода и с повышенными требованиями к уровню шума	<b>ТМГМШ-25-400/10У1</b>	25-400	-"-	25-160 У/Ун-0 250-400 У/Ун-0 Д/Ун-11	240-1480	-"-	Минский ЭТЗ
11.	Трансформатор трехфазный силовой масляный герметичного исполнения	<b>ТМГ-16-400/10-У1</b>	16-400	6,10/0,4	для 16- 160 кВА У/Зн-11 У/Ун-0 для 160 кВА Д/Зн-11 для 160-400 Ква	230-1360	ТУ РБ 100211261.015-2004	-"-
12.	-"-	<b>ТМГ11-400/10-У1(ХЛ1)</b>	400	-"-	У/Ун-0; Д/Ун-11	1255	-	-"-
13.	-"-	<b>ТМГ13-16-400</b>	16-400	-"-	для 16 У/Ун-0; У/Зн-0 для 400 Д/Ун-11; У/Ун-0 для 25-250 У/Ун-0	1255 230-1360	-	-"-
14.	-"-	<b>ТМГ-25-400/10У1</b>	25-400	-"-	для 25-40кВА У/Зн-11 для 100-400кВА Д/Ун-11	260-1400	ТУ16-93ВГЕИ672133	Барнаулский Алттранс
15.	-"-	<b>ТМГ-25-400/10У1</b>	25-400	10/0,4	У/Ун-0; Д/Ун-11	-	-	Чеховский ЭЩ Московский ЭАЗ

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
16.	Трансформатор трехфазный силовой масляный герметичного исполнения	ТМГ-160/10/0,4У1	160	-	-	-	-	Чебоксарский ЗВО
17.	Трансформатор силовой масляный герметичного исполнения	ТМГ-25-250/6(10)/0,4У1	25-250	6(10)/04	-	-	-	Тульская Автоматика Чеховский ЭЩ
18.	Трансформатор силовой трехфазный с гофрированными баками	ТМГ-400/10-У1	400	6/10/0,4	Д-Ун-11	1260	-	Самарский ЭЩ
19.	Трансформатор трехфазный силовой масляный	ТМ-160-400/10У1	160-400	6,10/0,4	Д/Ун-11	1050-1500	-	Уральский ЗТМ
20.	Трансформатор силовой масляный с фланцевым исполнением	ТМФ-250-400/10/6-У1	250-400	10/6	У/Ун-0 Д/Ун-11	970-1400	ТУ16-93ВГЕИ.672 133.022	Барнаулский Алттранс
21.	То же, но герметичный	ТМГФ-250-400/10/6-У1	250-400	10/6	-	-	-	-
22.	Трансформатор силовой трехфазный сухой	ТСЗ-25-100/10-У1 ТСЗ160-400/10У3	160-400 160-400	10/0,4 10/0,4	У/Ун-0 Д/Ун-11 -	380-630 295-1870	-	Уральский ЗТМ -

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
23.	Трансформатор силовой трехфазный сухой повышенной пожарной безопасности	ТСЭФ100-400/10-У3	100-400	10/0,4	Д/Ун-11	1000-1870	-	Московский ЭЛЗ
24.	Трансформатор силовой трехфазный сухой с геотропической литой изоляцией	ТСЗГЛ100-400/10У3 ТСЗГЛФ100-400/10 ТСГЛ100-400/10	100-400	10/0,4	Д/Ун-11 У/Ун-0	750-1760	-	Минский ЭТЗ
25.	-	ТСЗЛ-63-2500/10-УХЛ4	63-2500	6,10/0,4	У/Зн-11 Д/Ун-11	600-4200	-	Самарский ЭЩ
26.	Трансформатор трехфазный масляный	ТМ-63-400/10У1	63-400	6,10/0,4	У/Ун-0 Д/Ун-11	500-1500	ТУ3411-016-0019719-02	Курганский ЭМЗ
27.	Трансформатор силовой трехфазный сухой с изоляцией «Номекс»	ТСН-25-100/10У3	25-100	10/0,4	-	250-505	-	Минский ЭТЗ
28.	Трансформатор силовой трехфазный масляный понижающий	ТМ-10-400/10(6)/0,4 У1	10-400	6,10/0,4	У/Ун-0	195-1300	-	Чебоксарский ЗВО



1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
<b>2.1.3. Трансформаторы с ВН 10 кВ мощностью 630 кВА и более</b>								
1.	Трансформатор трехфазный силовой масляный	ТМ-630-1600/10-У1	630-1600	6,10/0,4	У/Ун-0 Д/Ун-11	2000-3900	ГОСТ 11920-93	Биробиджанский ЗСТ
2.	-"	ТМ-630-6500/10-У1	630-6500	6,10/0,4	У/Ун-0 Д/Ун-11 У/Д-11	2000-15100	ТУ16ИБМД672233.158-99(630)-125-2001 (1000-2500) ГОСТ Н920 (4000) ТУ16ИБМД672233125-2001(2500) ГОСТ11920 (6300)	Тольяттинский Трансформатор
3.	-"	ТМ-2500;6300/10/6,3-У1	2500; 6300	-"	У/Д-11	6500-12200	-	-"
4.	-"	ТМ-630-1000/10-У1	630-2500	6,6,3;10; 10,5/0,4; 63;0,23	У/Ун-0 Д/Ун-11	2500-3850	ТУ16-94 ИАЯК672. 233.165ТУ	Московский ЭАЗ
5.	-"	ТМ-2500-6300/10-У1	2500-6300	10/6,3 6,10/0,4	У/Д-11 Д/Ун-11	-	-	Уральский ЗТМ
6.	-"	ТМ-630/10У1	630	6,10/0,4	У/Ун-0	1400	ТУ16-93 ВГЕИ.672 133.002ТУ	Барнаульский Алттранс Чеховский ЭЩ Тульская Автоматика
7.	Трансформатор трехфазный силовой масляный	ТМ-1000-1600/10-У1	1000-1600	6,10/0,4	для 1000 У/Ун-0;Д/Ун-11 для 1600 Д/Ун-11	3000-4665	ТУ РБ100211261. 015-2001	Минский ЭТЗ

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
8.	Трансформатор трехфазный силовой масляный	ТМН-1600-2500/10/6,3-У1	1600-2500	10/6,3	У/Д-11	-	-	Московский ЭЛЗ
9.	Трансформатор силовой масляный с фланцевым исполнением	ТМФ-630/10/6-У1	630	10/6	У/Ун-0 Д/Ун-11	2100	ТУ16-98 ВГЕИ.672 133.002	Барнаулский Алттранс
10.	То же, но герметичный	ТМГФ-630-1000/10/6-У1	630-1000	10/6	-	2100-3500	-	-
11.	Трансформатор силовой масляный герметичного исполнения	ТМГ-630-1250/10/0,4У1	630-1250	6,10/0,4	У/Ун-0 Д/Ун-11	2000-3600	ТУ РБ100211261. 015-2001	Минский ЭТЗ
12.	-	ТМГ 11-630-1600/0,4У1	630-1600	6,10/0,4	для 630-1000 У/Ун-0; Д/Ун-11 для 1250-1600 Д/Ун-11	3250-4250	-	-
13.	-	ТМГ-630/6(10)/0,4У1	630	-	У/Ун-0; Д/Ун-11	-	-	Тульская Автоматика
14.	-	ТМГ-630-1000/6(10)/0,4У1	630-1000	-	У/Ун-0;Д/Ун-11	2100-3500	ТУ 16-93 ВГЕИ.672 133.00ТУ	Барнаулский Алттранс
15.	-	ТМГ-630/10У1	630	10/0,4	У/Ун-0;Д/Ун-11	1798	-	Чеховский ЭЩ
16.	-	ТМГ-630-1000/10У1	630-1000	6;6,3;10;10,5/0,4;0,23;6,3	-	-	-	Московский ЭАЗ

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
17.	Трансформатор силовой трехфазный сухой	ТСЗ-630-1000/10УЗ	630-1000	6,10/0,4	ДУН-11	2600-3300	-	Уральский ЗТМ
18.	-"	ТС-630/10-У1	630	6,10/0,4	У/УН-0	1870	-	-"
19.	Трансформатор силовой трехфазный сухой повышенной пожарной безопасности	ТСЗФ-630-1600/10УЗ	630-1600	10/0,4	ДУН-11	2470-4700	-	Московский ЭЛЗ
20.	Трансформатор силовой трехфазный сухой с геофольевой литой изоляцией	ТСЗГЛ-630-2500/10-УЗ ТСЗГЛФ-630-2500/10-УЗ ТСГЛ-630-2500/10-УЗ	630-2500	10/0,4	ДУН-11 У/УН-0	1950-5500	-	Минский ЭТЗ
21.	Трансформатор силовой трехфазный с негорючей жидкостью Midel или силиконовой жидкостью	ТНЗ-630-2500/10-УЗ ТМЗ-630-2500/10-УЗ	630-2500	6,10/0,4	ДУН-11	2400-7800	ТУ16 ИБМД672 333.136-2002	Тольяттинский Трансформатор
22.	Трансформатор силовой трехфазный масляный с пониженным уровнем потерь к.к. и с повышенными требованиями к уровню шума	ТМГМШ-630-1000/10У1	630-1000	-"	У/УН-0 ДУН-11	2100-3000	-	Минский ЭТЗ

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
23.	Трансформаторы трехфазные переключаемые без возбуждения, сейсмоустойчивые	ТСЗКУ-400-630УЗ	400-630	10-6/0,4-0,23	Д/Ун-11	2200-3000	-	Московский ЭЛЗ
24.	Трансформаторы силовые трехфазные понижающие	ТМ-630-1000/(6)10/0,4 У1	630-1000	6-10/0,4	У/Ун-0	1300-2100	-	Чебоксарский ЗВО
25.	Трансформатор силовой сухой с изоляцией из эпоксидной смолы с наполнителем, залитой в вакууме	TRINAL	250-2500	6;10;15;20/0,4	Д/Уо; У/Уо	-	-	БалтЭнергоМаш
<b>2.1.4. Трансформаторы с ВН 35 кВ мощностью до 630 кВА</b>								
1.	Трансформатор силовой трехфазный масляный герметичный	ТМГ-100-400/35	100-400	35/0,4	У/Ун-0 У/Зн-0	970-2190	ТУ РБ100211261. 015-2001	Минский ЭТЗ
2.	Трансформатор силовой масляный герметичного исполнения	ТМГ100-400/35-У1	100-400	35/0,4	-	970-2100	ТУ16-672.089-85	Минский ЭТЗ
3.	Трансформатор силовой масляный	ТМ 25/35У1 ТМ 100/35У1	25 100	35/0,4 --	У/Ун-0 У/Зн-0	-	-	Московский ЭЛЗ

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
<b>2.1.5. Трансформаторы с ВН 35 кВ мощностью от 1000 до 6300 кВА</b>								
1.	Трансформатор трехфазный силовой масляный	ТМН-1000-4000/35-У1 ТМН-1600-6300/35У1	1000-4000 1600-6300	35/0,4 6,3; 11 35/6,3;11	У/Д-11 У/Д-11	4155-16600 -	ТУ16-9203.00.13-83 -	Биробиджанский ЗСТ Московский ЭЛЗ
2.	Трансформатор трехфазный силовой масляный	ТМН-2500-6300/35-У1, ХЛП	2500-6300	35/6,3	У/Д-11	9250-16400	ГОСТ 11920-85	Тольяттинский Трансформатор
3.	Трансформатор трехфазный силовой масляный	ТМН-2500-6300/35 У1	2500-6300	35/6,3; 11; 0,4	У/Д-11	-	-	Уральский ЗТМ
4.	“-	ТМН-2500,4000, 6300/35У1	2500-6300	35/6,3; 11,0	У/Д-11	-	ТУ16-96 ИАЯК 672337046ТУ	Московский МЭЛ
5.	“-	ТМ-1000-6300/35-У1	1000-6300	35/6,3;11	У/Д-11	3850-12000	ГОСТ 11920-85	Тольяттинский Трансформатор
6.	“-	ТМН-1000-6300/35-У1;УХЛП	1000-6300	35/6,3;11	У/Д-11	5600-16400	ТУ16 ИБМД 672 337041-2001 (2500-6300) ГОСТ11920-85 (1000-1600)	“-
7.	“-	ТМ-1000/35У1	1000	35/10,5	У/Д-11	-	-	Московский ЭМЗ

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5	6
1.	Заземляющее дугогасящее устройство для автоматической компенсации тока замыкания на землю и ограничения перенапряжения в нейтральной электрической сети	ЗДУ с управляемым реактором РУОМ-480/11/3 и системной автоматической настройкой	480	6, 10, 35 кВ	2.1.6. Дугогасящие устройства	3525	-	Раменский ЗПЗ, Энергия
1.	Трансформатор для питания цепей с.н.	ОЛМ-6(10)-0,63-1,25У2, УЗ	0,63-1,25	6(10)/0,22(0,23)	2.1.7. Трансформаторы малой мощности	34	-	Самарский Трансформатор
2.	Трансформатор однофазный масляный для питания эл. сигнализации	ОМ-6(10)-0,63-2,5 УХЛ1	0,63-2,5	6(10)/0,23	-	-	-	-
3.	Трансформатор однофазный сухой многоцелевого назначения	ОСМ-220(380)/12-220-0,063-1,0	0,063-1,0	220(380)/12;24;29;36;42;56;110;127;220	-	1,4-11,8	-	-
4.	Трансформатор силовой трехфазный сухой	ТС 4-25/380 ТСТ 6,3-25/380 ТС3 4-100/380	4-25 6,3-25 4-100	380/220(127) 380/220(127,110,36)	-	-	-	-

**2.2. ВЫКЛЮЧАТЕЛИ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЕ**

Пор. номер	Наименование продукции	Серия, тип, марка, климатическое исполнение	Краткая техническая характеристика	ГОСТ, ОСТ, ТУ	Предприятие-изготовитель
1	2	3	4	5	6
<b>2.2.1. Выключатели 35 кВ наружной и внутренней установки</b>					
1.	Выключатель высоковольтный трехполюсный масляный	<b>ВТ-35/630-12,5УХЛ1</b>	Номинальное напряжение 35 кВ; номинальный ток 630 А; номинальный ток отключения 12,5 ; масса 750 кг; тип привода ПП-67 и ШПЭ11	ТУ 16-520.165-75	Нальчикский ЗВА
2.	--	<b>С-35М-630-10У1</b>	Номинальное напряжение 35 кВ номинальный ток 630 А; номинальный ток отключения 10 кА; масса 810 кг; тип привода ПП-67 или ПЭМУ-500	ТУ 16-520.29-78	Карпинский ЭМЗ
3.	Выключатель высоковольтный трехполюсный вакуумный	<b>ВВСВ-35-25/630 (1600)УХЛ2</b>	Номинальное напряжение 35 кВ номинальный ток 630-1000 А; номинальный ток отключения 25 кА; масса 12,5 кг;	--	--
4.	Выключатель высоковольтный вакуумный трехполюсный маломасляный	<b>ВМУЭ-356-25/1250 УХЛ1</b>	Номинальное напряжение 35 кВ номинальный ток 1250 А; номинальный ток отключения 25 кА; масса 780 кг;	ТУ16-674.011-84	--

1	2	3	4	5	6
5.	Выключатель высоковольтный трехполюсный маломасляный вакуумный	<b>ВВС-3511-20/630-1600УХЛ1</b> <b>ВВУ-3511-25/630-1600УХЛ1</b>	Номинальное напряжение 35 кВ номинальный ток 630-1000 А; масса 850/770 кг;	-	-
6.	Выключатель высоковольтный трехполюсный элегазовый	<b>ВГБЭ-35-12,5/630 УХЛ1</b> <b>ВГБЭП-35-12,5/630 УХЛ1</b>	Номинальное напряжение 35 кВ номинальный ток 630 А; номинальный ток отключения 12,5кА привод электромагнитный	ТУ16 ИБКЖ674121. 001ТУ	Уральский ЭТМ
7.	-	<b>ВГБ-35-12,5/630-1000 УХЛ1</b>	Номинальное напряжение 35 кВ номинальный ток 630-1000 А; номинальный ток отключения 12,5кА	-	-
8.	Выключатель высоковольтный трехполюсный вакуумный	<b>ВВН(ЭЛКО)-35П-25/1600 УХЛ1</b>	Номинальное напряжение 35 кВ номинальный ток 1600 А; номинальный ток отключения 25 кА;	-	-
9.	-	<b>ВБ(ЭЛКО)-35-20(25)/1000-1600УХЛ2</b>	Номинальное напряжение 35 кВ номинальный ток 1000,1250,1600 А; номинальный ток отключения 20(25) кА;	-	-
10.	Выключатель высоковольтный трехполюсный вакуумный с сухой кремнийорганической изоляцией	<b>ВВНК-35 «Тура»</b>	Номинальное напряжение 35 кВ номинальный ток – 1600 А номинальный ток отключения – 25 кА	-	Нижегтуринский ЗВА



1	2	3	4	5	6
11.	Выключатель вакуумный сухой с электромагнитным или пружинным приводом с усиленной изоляцией	<b>ВБЭС-35ШУХЛ1</b>	Номинальное напряжение – 35 кВ номинальный ток 630-1600 (2000) А	-	Саратовский Контакт
12.	Выключатель вакуумный внутренней установки в КРУ	<b>ВБЭК-35УЗ</b>	Номинальное напряжение – 35 кВ номинальный ток 630-1600 А	-	-
13.	Выключатель вакуумный со встроенными трансформаторами тока	<b>ВБНТ-35-20/630У1</b>	Номинальное напряжение – 35 кВ номинальный ток 630 А	-	Верхнетуринский МСЗ
14.	Выключатель вакуумный трехполосный для РУ-35 кВ с подогревающими устройствами	<b>ВБН-35-20/1600 УХЛ1</b>	Номинальное напряжение – 35 кВ номинальный ток 1600 А	-	-
15.	Сетевой воздушный выключатель (усиленный по скорости (частоте) восстановления напряжения)	<b>ВВУ-35А-40/2000У1 ВВУ-35Ш-40/3150У1 ВВУ-35Ш-40/2000ХЛ1</b>	Номинальное напряжение – 35 кВ номинальный ток 2000, 3150 А ток отключения – 40 кА	ТУ16-520.035-80	С.-Петербургский ВОЭА
16.	Выключатель воздушный	<b>ВВЭ-35 ВВН(ВВШ)-35</b>	Номинальное напряжение – 35 кВ	-	-

1	2	3	4	5	6
17.	Выключатель вакуумный	<b>ВБЭТ-35Ш-25/630,1600 УХЛ1</b>	Номинальное напряжение – 35 кВ номинальный ток 630, 1600 А ток отключения – 25 кА		Саратовский Контакт
18.	-"	<b>ВВУС-35Ш-25/1000</b>	Номинальное напряжение – 35 кВ номинальный ток 1000 А ток отключения – 25 кА	-	Карпинский ЭМЗ
<b>2.2.2. Выключатели 10 кВ внутренней установки</b>					
1.	Выключатель высоковольтный трехполосный маломасляный	<b>ВПМ-10-20/630У3</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 А; номинальный ток отключения 20 кА; масса 125 кг привод электромагнитный	ТУ 16-520.225-80	Благовещенский ЭАЗ Нижегородский ЗВА
2.	Выключатель высоковольтный трехполосный маломасляный	<b>ВПМ-10-20/1000У3</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 1000 А; номинальный ток отключения 20 кА; масса 330 кг привод электромагнитный	ТУ 16-520.225-80	Благовещенский ЭАЗ Нижегородский ЗВА
3.	-"	<b>ВПМ-10-20/630У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 А; номинальный ток отключения 20 кА; масса 132 кг привод электромагнитный	-"	Благовещенский ЭАЗ
4.	-"	<b>ВПМ-10-20/1000У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 1000 А; номинальный ток отключения 20 кА; масса 137 кг привод электромагнитный	ТУ 16-520. 225-80	-"

1	2	3	4	5	6
5.	Выключатель высоковольтный трехполюсный маломасляный	<b>ВПМП-10-20/630У3</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 А; номинальный ток отключения 20 кА; масса 132 кг привод пружинный	-"	Благовещенский ЭАЗ
6.	-"	<b>ВПМП-10-20/1000У3</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 1000 А; номинальный ток отключения 20 кА; масса 320 кг привод пружинный	ТУ 16-520. 225-80	Благовещенский ЭАЗ
7.	Выключатель высоковольтный трехполюсный маломасляный	<b>ВКЭ-М-10-20/630У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 А; номинальный ток отключения 20 кА; масса 142 кг привод пружинный, эл.магнитный	ТУ 16-520.195-77	Нижнетуринский ЗВА
8.	-"	<b>ВКЭ-М-10-20/1000У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 1000 А; номинальный ток отключения 20 кА; масса 143 кг	-"	-"
9.	-"	<b>ВКЭ-М-10-20/1600У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 1600 А; номинальный ток отключения 20 кА; масса 168 кг	-"	-"
10.	-"	<b>ВКЭ-М-10-20/630У2</b> <b>ВКЭ-М-10-31,5/630У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 А; номинальный ток отключения 31,5кА; масса 160 кг	-"	-"

1	2	3	4	5	6
11.	-"	<b>ВКЭ-М-10-20/630У2</b> <b>ВКЭ-М-10-31,5/1000У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 1000 А; номинальн. ток отключения 31,5 кА; масса 160 кг	-"	-"
12.	Выключатель высоковольтный трехполюсный маломасляный	<b>ВК-10-31,5/1600У2</b> <b>ВКЭ-М-10-31,5/1600У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 1600 А; номинальн. ток отключения 31,5 кА; масса 168 кг	ТУ 16.520.195-77	Благовещенский ЭАЗ
13.	Выключатель высоковольтный трехполюсный	<b>ВБУП2-10У3</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630, 1000, 1600 А; номинальн. ток отключения 20 кА; привод пружинный	-	Кушвинский ЭМЗ
14	-"	<b>ВБУЭ2-10У3</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630, 1000, 1600 А; номинальн. ток отключения 20 кА; привод пружинный	-	-"
15.	-"	<b>ВВ/АЭ-У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ Номинальный ток 1000 А	-	Альянс-Электро
16.	-"	<b>ВВ/АЭ-10-20/1000У3</b>	Номинальное напряжение 10 кВ Номинальный ток 1000-1600 А	ТУ3414073-46951019-2003	Высоковольтные аппараты
17.	Выключатель высоковольтный трехполюсный вакуумный	<b>ВВГЭ-М-10-12,5(20); 31,5)/630(1000,1250, 1600)УХЛ12</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 – 1600 А; номинальный ток отключения 12,5 (20;31,5) кА; масса 80 кг привод электромагнитный	ТУ 16-91ИНЛЯ674152.007ТУ	Минусинский Электромкомплекс

1	2	3	4	5	6
18.	Выключатель высоковольтный трехполюсный вакуумный	<b>ВВ/TEL-10У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630-1600 А; номинальн. ток отключения 12,5; 20-31,5 кА; с блоком управления БУ/TEL-У2 на номинальное напряжение=24±60 В ~100/127/220В	ТУ 16-95ИТЕА67415 2002ТУ	Московская Таврида-Электрик
19.	-	<b>ВБУЭПЗ-10-20(31,5)/1000(1600)У2</b> <b>ВБУЭЗ-10-20(31,5)/1000(1600)У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ Номинальный ток 1000,1600 А	ТУ3414-054-00110473- 2003	Самарский ЭЩ
20.	Выключатель вакуумный для частых коммутаций	<b>ВБПЧ-10-20/630</b> <b>УХЛ2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 А; Ток термической стойкости в течение 3 сек. 20 кА; привод пружинно-моторный	ТУ3714-002-046-57151- 95	Свободненский ЭАЗ
21.	Выключатель высоковольтный вакуумный	<b>ВВПЭ-10-20/630-1600</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630, 1000, 1600 А; номинальный ток отключения 20-31,5 кА; масса 185 кг привод электромагнитный	ТУ 16-94АГИЕ.674152. 023ТУ	Кушвинский ЭМЗ
22.	Выключатель вакуумный с выкатным элементом	<b>ВБКЭ-10-20/630-1600</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630, 1000, 1600 А; номинальный ток отключения 20-31,5 кА;	-	Нижнетуринский ЗВА

1	2	3	4	5	6
23.	Выключатель вакуумный с выкатным элементом	<b>ВБМЭ-10/630-1600</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630, 1000, 1600 А; номинальный ток отключения 20-31,5 кА;	-	-
24.	Выключатель высоковольтный вакуумный трехполосный (для К-59, К-104М, КМ-1М, КМ-1Ф, КМВ, КРУН-6(10)Л, замена ВК-10 и ВКЭ-10)	<b>ВБУ-10Э(П)-10-20(31,5)/1000(1600)</b>	Номинальное напряжение 10 кВ Номинальный ток 1000, 1600 А	-	Самарский ЭЩ
25.	Выключатель высоковольтный вакуумный	<b>ВВПЭ-10-31,5/630, 1000, 1600 А</b>	Номинальное напряжение 10 кВ Номинальный ток 1000, 1600 А	-	Уральский ЗТМ
26.	Выключатель вакуумный с выкатным элементом	<b>ВБКЭ-10-20/630-1000 У3</b> (для К-XXVI, К-ХП, КРУ2-10) <b>ВБЭ-10-20/630-1600</b> <b>ВБЭ-10-31,5/630-3150</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630, 1000 А;  Ном. напряжение 10 кВ ном. ток 630, 1000, 1600 А	-	Нижегургинский ЗВА
27.	-			-	Саратовский Контакт
28.	Выключатель высоковольтный вакуумный	<b>ВБСК-10-20-630-1000УХЛ2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 - 1000 А; привод пружинномоторный	ТУ16-1000РНЖФ. 674152.011ТУ	Минусинский Электрокомплекс

1	2	3	4	5	6
29.	-"	<b>ВЭМ-10-20(31,5;40)/630-3150УЗ</b> (для К-104, КМ-1Ф, К-49)	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 - 3150 А; привод электромагнитный	ТУ16-90ИНЛД.674152. 004ГУ	-"
30.	Выключатель вакуумный ВБ-10-31,5-630-1600	<b>ВБП-10-12,5(20;31,5)/630-1600УХЛ2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 - 1600 А; привод пружинномоторный;	ТУ16-98РИЖД.674152. 004ГУ	-"
31.		<b>ВБ-10-20/630-1600</b>	Ном. напряжение 10 кВ ном. ток 630-1600 А	-	Саратовский Контакт
32.	Выключатель силовой вакуумный SIEMENS	<b>ЗАН1-ЗАН3 ЗАН2-ЗАН4 ЗАН5</b>	Номинальное напряжение 10 кВ номинальный ток 800-1600 А номинальный ток отключ. 13,5 кА	-	Нижегуринский ЗВА
33.	-"	<b>ВВСТ-ЗАН-У3</b>	Номинальное напряжение 10 кВ номинальный ток 800-3150 А номинальный ток отключ. 13,5-63 кА	-	Самарский Трансформатор
34.	-"	<b>ВВСТ-35-1,2,3,4</b>	Номинальное напряжение 35 кВ номинальный ток 1600, 2000 А номинальный ток отключ. 25; 31,5 кА	-	-"
35.	Выключатель мало-масляный	<b>МГГ-10-3150-5000У3</b>	Номинальное напряжение 10 кВ номинальный ток 3150-5000 А номинальный ток отключ. 45 кА	-	Нижегуринский ЗВА
36.	Выключатель вакуумный	<b>ВБП-10-20-630-1250</b>	Номинальное напряжение 10 кВ номинальный ток 630-1250 А	-	Саратовский Контакт

2.3. ВЫКЛЮЧАТЕЛИ НАГРУЗКИ 10 кВ

Пор. номер	Наименование продукции	Серия, тип, марка, климатическое исполнение	Краткая техническая характеристика	ГОСТ, ОСТ, ТУ		Предприятие-изготовитель
				4	5	
1.	Выключатель нагрузки	3 ВНП-М1-10/630-20У2	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 А; номинальн. ток отключения 630 А;	ТУ 16-94. ИБЦЖ.674 212.001ТУ	6 Нальчикский ЗВА	
2.	-	ВНП-М1-10/630-20зУ2	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 А; номинальн. ток отключения 630 А;	-	-	
3.	-	ВНП-М-10/630-20зпУ2	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 А; номинальн. ток отключения 630 А;	-	-	
4.	-	ВНРП-10/400-630У3 (с предохранителями и без предохранителей)	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 400 А; номинальн. ток отключения 400 А;	ТУ16-520.120-81	Вологодский ЭМЗ	
5.	-	ВНР-10-400-630/20У3	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 400 - 630 А; номинальн. ток отключения 20 кА; масса 28 кг	ТУ 16-95ИЖЖМ.6742 2007	АРЕВА СЭМЗ	
6.	-	ВНА-10/630-20У2	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 630 А; номинальн. ток отключения 630 А; масса 52 (87) кг	ТУ 3414-004. 00110473-95	Самарский ЭЩ	



1	2	3	4	5	6
7.	Выключатель на- грузки	<b>ВНА/ТЕЛ(П)-10/400, 630-У2(Зн,ЗнпУ2)</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 400,630 А;	-	Трейд
8.	-"	<b>ВНР/ТЕ(П)-10/400, 630-У2(Зн,ЗнпУ2)</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 400,630 А;	-	Трейд
9.	-"	<b>ВНМ-10/400-20УХЛЗ</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальн. ток отключения 400 А; масса 28 кг ток термической стойкости 20 А привод ПП-16; масса 25-29 кг;	АГИЕ.674212.029ТУ	Великолуцкий ЗЭТО
10.	-"	<b>ВНР-10/400-630</b>	Номинальное напряжение 10 кВ номинальный ток -- 400,630 кВА	ТУ16-520.120-81 ТУЗ414-003-00109688- 01	Вологодский ЭМЗ
11.	-"	<b>ВНП-10/630-20УЗ</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальн. ток отключения 630 А; привод пружинный	ТУ16-674087-87	Благовещенский ЭАЗ
12.	-"	<b>ВНПБ-10/400(630)</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 400, 630 А;	-	Кушвинский ЭМЗ
13.	-"	<b>ВНПР-10/400(630)- 20У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ; номинальный ток 400, 630 А; номинальн. ток отключения 400,630А масса 52 (87) кг	ТУ16-90 ИМБД.6742 212.008ТУ	Московский МЭЛ Чебоксарский МЭЛ Электро
14.	-"	<b>ВН-10/400-163-00 (01,10,11,20) УЗ</b>	Номинальное напряжение 10 кВ номинальный ток 400 А	ТУ РБ 1002 11261.017-2001	Минский ЭТЗ

1	2	3	4	5	6
15.	Выключатели-разъединители (выключатели нагрузки)	<b>ВНК-35УХЛЗ</b> <b>ВНК-37УХЛЗ</b> <b>ВНК-39УХЛЗ</b> <b>ВНК-41УХЛЗ</b>	Номинальное напряжение ~ 660 В - 400 В номинальный ток 35-250 А 37-400 А 39-630 А 41-1000 А	ТУ3424-009-05755766-2002	Кореневский НВА
16.	Выключатель нагрузки	<b>ВНР(п)-10-630-12,5-3-У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ номинальный ток 630 А	ТУ3414-015-00109719-01	Курганский ЭМЗ
17.	Выключатель нагрузки вакуумный	<b>ВНВР-10-630-20У2</b>	Номинальное напряжение 10 кВ номинальный ток 630 А привод пружинный или рычажный	-	Новая Энергетика
18.	Выключатель нагрузки	<b>ВН-10</b>	Номинальное напряжение 10 кВ номинальный ток 400,630 А	-	АРЕВА СЭМЗ

## 9. Перечень предприятий с адресами

Поз	Условные сокращения	Название предприятия-изготовителя	Адреса-заводов
1	2	3	4
1.	<b>Азовский ЭМЗ</b>	Азовский электромеханический завод	346740, Ростовская обл., г. Азов, Литейный пр-д,3 т/ф (86342) 6-82-62 т. (86342) 6-82-60
2.	<b>Ангарский ЭМЗ</b>	АООТ «Ангарский электромеханический завод»	665821,г.Ангарск-21,п/я 399 ф.(39518)) 6-38-48;
3.	<b>Армавирский ЭТЗ</b>	ОАО «Армавирский электротехнический завод»	352931,Краснодарский край г.Армавир, ул.Володарского, 2 ф.(86137) 5-79-68, т. (86137) 5-71-23 e-mail:aetz@itech.ru
4.	<b>Барнаульский Алттранс</b>	ОАО «Алттранс» г. Барнаул (Алтайский трансформаторный завод)	656064, г. Барнаул, Павловский тракт, 28 т. (3852) 46-67-14 ф (3852) 46-67-11
5	<b>Благовещенский ЭАЗ</b>	АО «Благовещенский электроаппаратный завод»	675050, Амурская обл. г. Благовещенск, ул. Ленина, 130
6.	<b>Белгородский ЭМЗ</b>	ОАО Белгородский электромеханический завод»	308015, г. Белгород, ул. Мирная, 17 т/ф. (4722) 36-76-58 т.(4722) 36-74-07; 36-76-72
7.	<b>Белореченский ЭТЗ</b>	Белореченский электротехнический завод	624153,Свердловская обл Кировоградский р-он, пос. Белоречка, ул. Ленина, 4
8.	<b>Бесланский ЭМЗ</b>	Бесланский электромеханический завод	36300,Сев. Осетия, г.Беслан, ул.Цаликова, 10 т. (86737) 3-12-96
9	<b>Биробиджанский ЗСТ</b>	АО Электротехническая компания «Биробиджанский завод силовых трансформаторов»	679016, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Трансформаторная, 1 ф. (426-22) 6-88-14 т. (426-22) 6-22-96

1	2	3	4
10.	<b>Калужский «Электрощит»</b>	ООО «Электрощит и Ко»	249210, Калужская обл., п.Бабынино, ул.Советская, 24 ф.(495) 447-25-85 т. (495) 786-63-55; 447-12-84 E-mail:moselectro@co.ru
11.	<b>Вологодский ЭМЗ</b>	ОАО «Вологодский электромехани- ческий завод»	160012, г. Вологда, Советский пр. 148 т/ф (8172) 75-31-70; 75-40-69 75-09-01 e-mail:vemz@vologda.ru
12.	<b>Великолукский ЗЭТО</b>	ЗАО «ЗЭТО» г. Великие Луки	182100, г. Великие Луки, Псковской обл., пр-т Октябрьский, 79 ф. (81153) 5-16-09; 5-30-87 т. (81153) 3-80-52, 5-13-78
13.	<b>Гжельский Электроизолятор</b>	ОАО «Гжельский завод «Электроизолятор»	140155, Московская обл., Раменский р-он, п/о Ново-Харитоново ф/т (095) 150-24-29, 746-73-41, 967-96-12 e-mail: insulator@irito.ru
14.	<b>Дивногорский ЗНВА</b>	ОАО «Дивногорский завод низковольтной аппаратуры»	663094, Красноярский край, г. Дивногорск, ф. (39144) 26-364, т.2-32-17, 2-23-22, 2-47-33 e-mail:marketing@dznva.ru
15.	<b>Свердловский «АРЕВА»</b>	ЗАО «АРЕВА» СЭМЗ	620017, г.Екатеринбург, пр-т Космонавтов, 7 ф.(343) 353-27-06 т. (347) 334-72-01 e-mail:marketing@sems. ural.ru
16.	<b>Свердловский ЗТТ</b>	ОАО «Свердловский завод трансфор- маторов тока»	620043, г.Екатеринбург, Черкасская, 25 ф.(3432) 212-52-55 т. (3432) 234-31-05 e-mail: cztt@cztt.ru
17.	<b>Уральский ЗТМ</b>	ОАО «Уралэлектротяжмаш»	620017, г.Екатеринбург, ул. Фронтовых бригад, 22 т. (343) 216-75-89, 324-56-32 e-mail: port@energomash.ru

1	2	3	4
18.	<b>КТП-Урал</b>	ЗАО Производственная фирма «КТП-Урал»	620085, г.Екатеринбург, ул. 8 марта, 197 т.+7(343) 220-81-72, 220-81-73,+7(343) 379-38-95 ф.+7(343) 220-80-76 E-mail:root.com@pfktp-ural.ru
19.	<b>Урал-Мосэлектро</b>	ЗАО «Урал-Мосэлектро»	620014, г.Екатеринбург, ул.Радищева, 33 т/ф (343) 379-79-36
20.	<b>Идрица</b>	Идрицкий завод высоковольтной аппаратуры	182296, пос. Идрица, Себежский р-он, Псковской обл., ул.Лесная, 12 Т. (81140) 44-755; 44-003 (коммутатор) e-mail:izva@idrica.ru
21.	<b>Ишлейский ЗВА</b>	ООО «Ишлейский завод высоковольтной аппаратуры»	429520,с.Ишлен,Р.Чувашия, ул. Советская, 50 т.(8352) 62-07-44, 62-38-81 (83540) 31-1-82, 31-3-41 e-mail:izva@cbx.ru
22.	<b>Камышловский Урализолитор</b>	ГГ Камышловский завод «Урализолитор»	625530,Свердловская обл., г.Камышлов, ул.Фарфористов,4 ф. (34375) 922-11; т. 922-01
23.	<b>Карпинский ЭМЗ</b>	ОАО «Карпинский электромашиностроительный завод»	624930, Свердловская обл, г.Карпинск, ул.Карпинского,1 ф. (34313) 3-27-15, 3-35-61 т. (34313) 3-28-51, 3-30-44
24.	<b>Кашинский ЗЭА</b>	Кашинский завод электроаппаратуры	171600, г. Кашин,Тверской обл.,ул.Луначарского, 1 т/ф (08234) 2-19-44, 2-14-75, 2-11-42
25.	<b>БалтЭнергоМаш</b>	ООО «БалтЭнергоМаш»	236040, г.Калининград, Гвардейский пр-т, 15 т/ф(7 495)740-98-61
26.	<b>Газавтоматика</b>	ООО завод Калининградгазавтоматика	236040, г.Калининград, Гвардейский проспект, 15 т.(4012) 576-030;576-033 ф.(4012) 576-097 E-mail:zavod@kga.ru

1	2	3	4
27.	<b>Корневский ЗНВА</b>	ОАО «Корневский завод низковольтной аппаратуры»	307410, Курская обл., п.г.т. Коренево, ул.Октябрьская, 40 т/ф (47147) 2-298, 2-401
28.	<b>ETINVA</b>	ООО «ETINVA» с иностранными инвестициями	307410, Курская обл., п.г.т. Коренево, ул.Октябрьская, 40 т/ф (47147) 21564, 21992
29.	<b>Краснодарский ЭСК</b>	АО «Краснодарэлектрострой-конструкция»	350059, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 40 ф. (8612) 30-20-85
30.	<b>Краснодарский ЗИП</b>	АО «Краснодарский ЗИП»	350010, г. Краснодар, ул. Зиповская, 5 т. (8612) 54-65-58; ф.54-64-39
31.	<b>Курганский ЭМЗ</b>	ОАО «Курганский электромеханический завод»	640000, г. Курган, ул. Ленина, 50 т. (3522) 42-21-60 ф,(3522) 46-10-52, 41-87-18 46-20-35 e-mail:kurgan-emz@mail.ru
32.	<b>Курский электроаппарат</b>	АО «Электроаппарат»	305735, г. Курск, ул. Луначаского, 8 ф. (0712) 56-37-99; 25-659
33.	<b>Люберецкий ЭМЗ</b>	ОАО «Люберецкий электромеханический завод»	140000, ст.Люберцы-II Моск. ж/д ф (095) 554-50-00 т. 221-60-96 e-mail:lemz@ztel.ru
34.	<b>Чеховский ЭЩ</b>	ОАО «Электрощит»	142324, Моск.обл., Чеховский р-он, д.Люторецкое, ул.Производственное владение, 1 т.(49672) 77-477 (495) 787-39-33 E-mail:ktp@elektro-shield.ru
35.	<b>Минский ЭТЗ</b>	ПРУП «Минский электротехнический завод им. В.И.Козлова»	220037, Белоруссия, г. Минск, Уральская, 4 т/ф. (37517) 230-30-66; 230-55-12, 230-21-71

1	2	3	4
36.	<b>Стройподстанции</b>	ООО «Стройподстанции»	123592, г.Москва, ул.Кулакова, 20 т/ф 757-65-46, 757-65-01 e-mail:info@stps.ru
37.	<b>Московский ЭЩ</b>	ОАО «Московский завод «Электроцит»	121596, г. Москва, ул. Горбунова, 12-2 ф. (095) 447-25-24; 447-27-5 447-12-84 e-mail:moselectro@co.ru
38.	<b>Московский «Ампер»</b>	НПО «Амперъ»	121351, г.Москва, ул. Боженко, 4 стр.1 т. 111-92-83 e-mail:market@npo-ampер.ru
39.	<b>Московский ЗЭИ</b>	Московский завод электромонтаж- ных изделий	109428, г. Москва, ул. Стахановская, 8 т/ф 173-08-42
40.	<b>Московский МЭЛ</b>	Акционерное общество МЭЛ	107497, г. Москва, 2-ой Иртышский пр, 11 ф. 462-54-06; т. 462-02-16, 462-01-42 e-mail:welcome@zavodmel.r
41.	<b>Московский ЭЛЗ</b>	ОАО «Электрозавод»	107023,г. Москва, Электрозаводская, 21 т/ф. 777-82-26; e-mail:info@elektrozavod.ru
42.	<b>Московский ЭМЗ № 160</b>	160 Электромеханический завод МО	105118, г.Москва, 1-ый кирпичный пер., 17 ф. 365-46-07 т. 365-31-85, 365-46-11
43.	<b>Московский ЗИП</b>	ОАО «Московский завод электроизмерительных приборов»	115191, г. Москва, Тулеская ул., 2/1 к 8 ф. 954-36-26, 952-38-52
44.	<b>Мытищинский «АСЭН»</b>	ВЗАО «АСЭН» и ОАО «МЭТЗ»	119180, г.Москва, ул.Больш Якиманка, 31, стр.18 т. 586-17-87 ф 586-55-44 e-mail:vzao_asen@mail.ru
45.	<b>Московская Метроника</b>	АББ ВЭИ «Метроника»	111250, г. Москва, ул.Красноказарменная 12 ф. 956-05-42 т. 956-05-43, 956-26-04

1	2	3	4
46.	<b>Московский з-д № 220</b>	ДООАО «220 Электромеханический завод»	111024, г. Москва, ул.Авиамоторная, 73А т. 273-28-63
47.	<b>Московский Электропривод</b>	ТОО «Электроприводкомплект»	107072, Москва, ул. Садово-Спасская, д. 1/2 корп. 3 ф. 208-24-83; т. 208-24-55
48.	<b>Техэнергокомплекс</b>	ООО «НПФ Техэнергокомплекс»	111401, г.Москва, ул. 2-ая Владимирская, 19 т/ф 176-05-79, 305-15-10
49.	<b>Таврида-Электрик</b>	РК Таврида-Электрик	123298, г.Москва, а/я 15 т. (495) 787-25-25 ф.(495) 943-12-95 e-mail:@tavrida.ru
50.	<b>ЭЛЭКО</b>	ООО «ЭлектроЭКОлогия»	107076, г. Москва, Стромьинский пер., д. 7/23, офис 18 т./ф:(495) 268-13-46, 268-37-09 E-mail: eleko@online.ru
51.	<b>Московский «Энерком-Сервис»</b>	НПЦ «Энерком-Сервис»	115201, г. Москва, Каширское шоссе, д. 22, корп. 3 т./ф: 113-68-54, 113-83-63
52.	<b>Московский ЭЗОИС</b>	ЗАО ЭЗОИС	107143, Москва, 2-й Иртышский пр., 6 т. 789-37-77, ф. 789-37-94 e-mail:commerce@ezois.ru
53.	<b>«ТД «Энергетические системы»</b>	ООО «ТД «Энергетические системы»	105082, Москва, а/я 95 Т./ф +7(095) 748-11-36, 504-18-89 E-mail: <a href="mailto:info@energosystem.ru">info@energosystem.ru</a>
54.	<b>Специнжэлектро</b>	ООО «Специнжэлектро»	105318, г.Москва, ул.Ткацкая, 5, корп.7 т.234-16-67(68), 730-96-01 ф.730-96-03 E-mail:info@siel.ru
55.	<b>Техноэнерго-комплекс</b>	ООО НПФ «Техноэнергокомплекс» торговый представитель ООО «Специнжэлектро»	—



1	2	3	4
56.	<b>ДИАЛ</b>	ДИАЛ-Электролюкс	127486, г.Москва, ул.Дегунинская, 1, кв.2 т/ф. (455) 995-20-20; 487-36-54 487-33-50 E-mail:sales@dialelectrolux.ru
57.	<b>СтройЭС</b>	ЗАО «Стройэнергосервис»	111116, г.Москва, ул.Энергетическая, 12 т/ф (495) 234-61-21(22) т/ф (495) 361-92-02 (произ-во) E-mail:energy@sesko.ru
58.	<b>Новая Энергетика</b>	Новая Энергетика	111250, г.Москва, Красноказарменная, 12, оф.641 т/ф.(495) 361-92-75 E-mail:igr@rei.ru
59.	<b>Минусинский «ЭЛКО»</b>	ОАО «Электрокомплекс»	662610, Красноярский край, г.Минусинск, а/я 54 т. (39132) 2-15-04 ф. (39132) 2-13-98, 2-52-76 e-mail:elko@minusa.krasnet.ru
60.	<b>Мытищинский ЭМЗ</b>	ОАО «Мытищинский электромеханический завод»	141009, Московская обл., г.Мытищи, ул.Коминтерна, 15А т/ф. 586-06-77, 586-07-48, 586-52-89
61.	<b>Мытищинский ОАО «МЭТЗ»</b>	Мытищинский электромеханический завод ОАО «МЭТЗ»	141002, г.Мытищи, ул.Колпакова, 2 Т. 586-17-87 ф 586-55-44 e-mail:vzao_asen@mail.ru
62.	<b>Техэнерго-комплекс</b>	НПФ Техэнергокомплекс ООО	111401, г.Москва, ул.2-я Владимирская, 19 т/ф 176-05-79, 305-15-10 e-mail:tekomplex@rambler.ru
63.	<b>ІРЕ</b>	ЗАО «Инновационная Энергетика»	105082, г.Москва, Рубцовская наб., 11А т/ф +7(495) 789-86-43 E-mail:gal@penet.ru
64.	<b>НЭСКО</b>	ЗАО «Нижегородская энергетическая сервисная компания»	т. (8312) 72-16-12, 31-73-87 e-mail:info@solma.ru
65.	<b>SICAME</b>	Филиал Группы КОМПАНИЙ «SICAME»	105318, г.Москва, Измайловский вал, 2, стр.1,офис 309 т. (495) 785-57-78

1	2	3	4
66.	<b>ИНОСАТ</b>	НВ ООО «ИНОСАТ»	220030, г. Минск, а/я 109 ул. Октябрьская, 19 т. (37517) 206-67-19, 206-67-20 ф. (37517) 206-67-25, 206-67-29 E-mail: info@inocat.ru
67.	<b>Нальчикский ЗВА</b>	ОАО «Нальчикский завод высоко- вольтной аппаратуры»	360004, Кабардино-Балкария, г. Нальчик, ул. Калюжного, 100 ф. (8662) 95-11-94, 95-40-69 т. (8662) 95-11-94, 95-80-01 e-mail: nzva@mail.ru
68.	<b>Новосибирская Комета</b>	ЗАО «Комета-Энергомаш»	630015, г. Новосибирск, ул. Королева, 40 т. +7(3832) 77-17-92
69.	<b>Феникс</b>	ЗАО «Феникс»	630088, г. Новосибирск, а/я 279 т. (3832) 44-25-60, 44-28-50 ф. (3832) 44-21-60 E-mail: market@pnk.aska.ru
70.	<b>Нижнетуринский ЭАЗ</b>	ОАО «Нижнетуринский электро- аппаратный завод»	624220, Свердловской обл., г. Нижняя Тура, ул. Заводская, 6 ф. (34342) 2-47-84, т. (34342) 2-48-44 e-mail: nteaz@les.uralpost.ru
71.	<b>Верхнетуринский МСЗ</b>	ФГУП Верхнетуринский машино- строительный завод	624320, Свердловская обл., г. Верхняя Тура, ул. Машино- строителей, 2 т/ф (34344) 2-32-32; 4-64-03 e-mail: @ mosural.ru
72.	<b>Новосибирский ЭМЗ</b>	ОАО Новосибирский электромехани- ческий завод	630039, г. Новосибирск ул. Автогенная, 136 т. (3832) 64-03-00 ф. (3832) 67-08-67
73.	<b>Октябрьский Низковольтник</b>	АО «Низковольтник»	452620, Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Кувькина, 46 ф. (34767) 4-45-03; т. 4-18-79
74.	<b>Озерский Энерго- промстройзащита</b>	ОАО ПО «Энергопромстройзащита»	456783, Челябинская обл. г. Озерск, ул. Герцена, д. 9 ф. (35171) 4-87-15 т. 35171) 4-36-40

1	2	3	4
75.	<b>Омский ЭМЗ</b>	ОАО «Омский электромеханический завод»	644073, г.Омск-73, ул. Электрфикаторов, 7 ф.(3812)14-64-31; т. 14-13-11
76.	<b>Орский ЗЭИ</b>	ЗАО «Орский завод электромонтажных изделий»	462411, г.Орск, Оренбургской обл.,ул. Станиславского 50В т/ф. (3537) 23-07-63; 23-27-78
77.	<b>Приморский ЭМЗ</b>	ОАО «Приморский электромеханический завод»	692350,Приморский край, Яковлевский р-он, п/о Ново/Сысоевка
78.	<b>Пермский ЗВИ</b>	ОАО «ЭЛИЗ» (Пермский завод высоковольтных изоляторов)	614112 г. Пермь, ул.Репина, 98 т.(3422) 73-09-02, 73-05-83 ф. (3422) 73-06-72, 73-05-83 e-mail:eliz@eliz.ru
79.	<b>Подольский ЗЭМИ</b>	ЗАО «Подольский завод электро-монтажных изделий»	г. Подольск, Моск. обл. ул. Раевского, 3 т. 8-2754-16-77, 57-65-83 т/ф 996-60-83 e-mail:pzemi@podolsk.ru
80.	<b>Псковский ЭЛТЕРМ</b>	ОАО Псковский электротехнический завод «ЭЛТЕРМ»	180004, г.Псков, ул. Солнечная, 14 т/ф (81122) 2-41-70
81.	<b>Псковский ЭЛТЕРМ</b>	ОАО Псковский электротехнический завод «ЭЛТЕРМ»	180004, г.Псков, ул. Солнечная, 14 т/ф (81122) 2-41-70
82.	<b>Росэнергосервис</b>	ООО «Росэнергосервис»	344065, г.Ростов-на-Дону, ул.50 лет РСМ7Б т/ф (863) 290-88-05; 290-87-09; 227-80-51 e-mail:res@aaanet.ru
83.	<b>Рязанский приборный завод</b>	Рязанский приборный завод	390000, ул.Каляева, 32 ф. (0912) 28-95-56 т. 29-86-18, 29-82-06
84.	<b>Раменский ЗТЗ Энергия</b>	ОАО Раменский ЭТЗ «Энергия»	140105,Московская обл., г.Раменское, ул.Левашова, 21 т.(49646) 339-41 ф. (49646) 7-96-79

1	2	3	4
85.	<b>Рязанский ЭАП</b>	ТОО «Электроаппарат» г. Рязань	390007, г.Рязань, пос. Мехзавода, Торфмаш ф. (0912) 98-02-68 т. (0912) 76-02-23
86.	<b>Самарский ЭЩ</b>	ОАО «Самарский завод «Электрощит»	443048, г. Самара, ОАО Самарский «Электрощит» ф. (846) 950-45-62, 950-93-89, 950-95-10 e-mail:order@redclay.samara.ru
87.	<b>Самарский Трансформатор</b>	ОАО «Самарский трансформатор»	443017, г. Самара-17, Южный проезд, 88 ф.(8462) 61-68-25, 61-69-13 т. (8462) 61-68-21
88.	<b>Невский ЭЩ</b>	ОАО «Невский завод «Электрощит»	187330, Ленинградская обл., Кировский р-он, г. Отрадное, ул. Заводская, 1а ф (812) 528-56-22 т. (812) 528-43-47, 528-46-51
89.	<b>С.-Петербургский Электропульт</b>	ЗАО «Завод Электропульт»	195030,г.С.-Петербург ул. Электропультовцев, 7 ф. (812) 527-38-90 т.527-66-19, 527-61-73
90.	<b>Альянс-Электро</b>	ООО НПФ «Альянс-Электро»	195197, г.Санкт-Петербург, Полюстровский пр.60, т. (812) 323-92-05 ф. (812) 596-36-34 e-mail: @aelectro.ru
91.	<b>С.-Петербургский Пролетарий</b>	Ленинградский фарфоровый завод «Пролетарий»	195105,г.С.-Петербург Полюстровский пр.59
92.	<b>С.-Петербургский ВО ЭА</b>	ОАО Высоковольтного Оборудования «Электроаппарат»	199106,г.С.-Петербург 24-я линия В.О, д.3/7 ф. (812) 327-98-29, 322-19-14 т. (812) 328-83-08, 328-83-69, 328-83-48 e-mail:box@ca.spb.ru
93.	<b>Элтехника</b>	ОАО «ПО Элтехника»	192288, г.С.-Петербург, Обухово, Грузовой пр-д, 19 ф.(812) 329-97-92 т. (812) 329-97-97 E-mail: info@elteh.ru

1	2	3	4
94.	<b>«Стример»</b>	НПО «Стример»	191024, г.Санкт-Петербург, Невский пр-т, 147, оф.49 т/ф (812) 327-08-02 т. 247-88-25 <a href="http://www/streamer.ru">http://www/streamer.ru</a>
95.	<b>Завод ЭУ</b>	Завод энергозащитных устройств	197342, г.С.-Петербург, Красногвардейский пер., 8 т.(812) 438-10-86; 327-67-14 ф.(812) 327-64-15 E-mail:zeu@bk.ru
96.	<b>Корниловский ФЗ</b>	АО «Корниловский фарфоровый завод»	195197, С.-Петербург, Полостровский пр.,59 т/ф 540-17-10, 540-69-92
97.	<b>Саратовский Прогресс</b>	Промышленный холдинг«Прогресс» («Саратовский завод ”Прогресс»)	410074, Саратов, ул. Университетская, 28 т.(8452) 24-16-21
98.	<b>СЭТ</b>	Завод электромонтажных изделий «Стрелков ЭлектроТехника»	199406, С-Петербург, В.О., Малый пр.64 т/ф (812) 321-36-95, 321-36-94 т. (812) 321-77-33 e-mail: <a href="mailto:zavod@set.ru">zavod@set.ru</a>
99.	<b>Трейд</b>	ЗАО «ТРЕЙД ИНЖИНИРИНГ»	194100, г.Санкт-Петербург, ул.Литовская, 10, литер А т/ф (812) 333-30-08 т (812) 333-30-07 E-mail:info@tecorp.ru
100.	<b>Самарский Энергосервис</b>	НПО «Энергосервис»	443022, г.Самара, пр.Кирова, 2 т/ф (846) 955-22-62; 955-04-01 E-mail:sam-el@sam-el.com
101.	<b>Энергоучет</b>	Энергоучет	195197, г.С.-Петербург, Ул.Жукова, 19 т/ф(812) 334-03-03 E-mail:sale@energoucnet.sph.ru
102.	<b>Электробалт</b>	ООО «НПП Электробалт»	193315, г.Санкт-Петербург, пр.Большевиков, 52, к.6 т/ф (812) 446-03-21, 446-1038

1	2	3	4
103.	<b>СевЗаппром</b>	ЗАО «СевЗапэнергопромкомплект»	198005, г.С.-Петербург, Наб.Отводного канала, 118 т/ф (812) 335-97-01; 335-97-02; 385-97-03 E-mail:mail@szp.spb.ru
104.	<b>НИИ/ЗАИ</b>	ЗАО «НИИ защитных аппаратов и изоляторов»	195273, г.С.-Петербург, Пискаревский пр-т, 63, лит. Б т/ф (812) 320-16-03, 320-16-02, 249—70-03 E-mail:opn@sp.ru
105.	<b>Полимер-Автомат</b>	НПО «ЗАО «Полимер-Аппарат»	191144, г.С.-Петербург, а/я № 1 т/ф (812) 272-41-60 т. (812) 958-17-90
106.	<b>Вакуумные Аппараты</b>	ООО «Вакуумные Аппараты»	196128, г.Санкт-Петербург, Кузнецовская ул., 21 т/ф (812) 388-81-60
107.	<b>Саратовский Контакт</b>	Саратовское государственное научно-производственное предприятие «Контакт»	410033, г. Саратов, 8-ая Дачная, ул.Спицына, 1 т.(8452) 35-77-28,35-77-27 , 36-76-99 ф (8452) 33-78-45 e-mail:office@kontakt-saratov.ru
108.	<b>Электроинтер</b>	АО «Электроинтер»	142206, Россия, г. Серпухов, ул. Чехова, 87 т./ф: (827)(0967) 72-56-51 т.(495) 722-78-33 E-mail: elektr@rosmail.ru
109.	<b>СОЭМИ</b>	ОАО СОЭМИ завод электромонтажных изделий	309530, г.Старый Оскол, Белгородской обл,ст. Котел т/ф (0725) 37-22-66, 42-54-92, 42-57-62, 36-16-72, 42-57-79 e-mail:soemi@belgtts.ru
110.	<b>Кушвинский ЭМЗ</b>	ОАО «Кушвинский электромеханический завод» (ОАО «КУЭМЗ»)	624300,Свердловская обл г.Кушва,ул.Западная, д.1 ф. (34344) 3-26-51; т. 33187; 3-31-85; 3-34-12 e-mail:office@kuemz.ru
111.	<b>Свободненский ЭАЗ</b>	ОАО «Свободненский электроаппаратный завод»	676450, Амурская обл., г.Свободный, ул. Шатковского, 82 т. (41643) 2-17-66

1	2	3	4
112.	<b>Серпуховской КВАР</b>	АО Серпуховской завод "КВАР"	Конденсаторный 142206, Московская обл., г. Серпухов, ул. Чехова, 87 т.(код из Москвы-27)(0967) 72-75-38, 72-75-11 ф.(27) (0967) 72-49-80 E-mail: kvar@online.stack.net
113.	<b>Троицкий ЭМЗ</b>	АО "Троицкий электромеханический завод"	457100, г.Троицк, Челябинской обл., ул. Малышева, 34 т. (35163) 2-04-08 ф. (35163) 2-01-38
114.	<b>Тольяттинский Трансформатор</b>	Тольяттинское ОАО «Трансформатор»	445601, г. Тольятти, Самарской обл., Индустриальная 1 ф. (8482) 22-19-74; т. (8482) 26-22-40 e-mail: tez@infopac.ru
115.	<b>Энергомера</b>	Концерн «Энергомера»	355029, г.Ставрополь, ул.Ленина, 415-а, ф. (8652) 32-40-20, 35-67-41 т. (8652) 35-67-47, 35-67-46
116.	<b>ОАО «ТЗВА»</b>	Товарковский з-д высоковольтной аппаратуры (ОАО «ТЗВА»)	301822, Тульская обл., Богородицкий р-он, пос.Товарковский, ул.Кирова, 10а т/ф. (08761) 2-40-84, 2-17-63 e-mail:po@aimatzwa.ru
117.	<b>Тульская «Автоматика»</b>	ПКФ «Автоматика»	300036, г.Тула, ул.Маршала Жукова, 5 т/ф (4872) 39-66-81
118.	<b>ИнкомЭМ</b>	ЗАО «ИнкомЭнергоМаш»	170023, г.Тверь, а/я 79 Ул.Маршала Захарова, 17а т/ф (4822) 44-38-66 E-mail:inkom@vandex.ru
119.	<b>Калужский «Электроцит»</b>	ООО «Электроцит и Ко»	249210, Калужская обл., п.Бабынино, ул.Советская, 24 ф.(495) 447-25-85 т. (495) 786-63-55; 447-12-84 E-mail:moselectro@co.ru
120.	<b>Ульяновский Контакттор</b>	ЗАО «Контакттор»	432001, г. Ульяновск, ул.К.Маркса, 12 т/ф (8422) 31-27-94, 31-49-55

1	2	3	4
121.	<b>ОАО «ЮАИЗ»</b>	ОАО «Южноуральский изоляторный завод»	457040, г.Южно-Уральск, Челябинской обл., ул.Заводская, 1 ф. (35134) 5-27-92, 5-21-92
122.	<b>Уфимский Электроаппарат</b>	ОАО УЗ «Электроаппарат»	450014, г. Уфа, ул. Воровского, 77 т. (3472) 28-72-90, 28-84-15 ф. (3472) 28-83-25, 28-84-15 e-mail: <a href="mailto:Barkov-EV@yandex.ru">Barkov-EV@yandex.ru</a> ; <a href="mailto:zelap@e-mail.ru">zelap@e-mail.ru</a>
123.	<b>Ухтинский Прогресс</b>	ОАО «Ухтинский завод «Прогресс»	169406, Р. Коми, г. Ухта пос.Водный, ул.Ленина, 5А ф. (82147) 6-09-05; т. (82147) 9-95-03
124.	<b>Чебоксарский ЭАЗ</b>	Чебоксарский электроаппаратный завод	428000, Чувашия, г.Чебоксары, пр.И. Яковлева,5 ф.(8352) 62-73-24, 62-73-52 т. (8352) 39-56-90 e-mail: <a href="mailto:cheaz@cheaz.ru">cheaz@cheaz.ru</a>
125.	<b>Чебоксарский МЭЛ- Электро</b>	ООО «МЭЛ-Электро»	428000, Чувашия, г. Чебоксары, ул. К.Маркса, 58 А ф. (8352) 662-148; т. (8352) 66-21-48, 62-30-19, 69-05-57
126.	<b>Черкесский НВА</b>	ОАО «Черкесский завод НВА»	357100, Карачаево-Черкессия, г. Черкесск, пл. Гутякулова,3 ф.(87822) 4-39-85, т. (87822) 2-42-98
127.	<b>Чебоксарская Электросила</b>	ЗАО «Чебоксарский завод силового оборудования Электросила	428037, г.Чебоксары, Р.Чувашия, Монтажный пр-д, 23 т/ф (8352) 62-65-93, 61-00-05 E-mail: <a href="mailto:etmcheb@chtt.ru">etmcheb@chtt.ru</a>
128.	<b>Чебоксарский ЗВО</b>	АО «Завод высоковольтного оборудования»	482017, г.Чебоксары, Р.Чувашия, ул.Гузовского, 13А т.(8352) 41-33-57, 41-73-33 ф.(8352) 41-74-28, 41-68-88 E-mail: <a href="mailto:zvo@cbk.ru">zvo@cbk.ru</a>

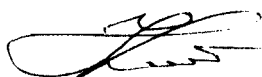


По вопросам информации, публикуемых в РУМ, а также их заказа следует  
обращаться по телефонам: (495) 374-71-00, 374-66-09 или 374-66-55;  
по факсу: (495) 374-66-08 или 374-62-40

Подписано в печать

«14» 06 2007 г.

Директор



В.В.Князев

Ответственный за выпуск



А.С.Лисковец

---

Тираж 350 экз.

Формат 60x84/8

Учетн.-изд. лист 11,3

Зак. № 3

---

**Филиал ОАО «НТЦ электроэнергетики» -РОСЭП»**

111395, Москва, Аллея Первой Маевки, 15

тел. 374-66-09, 374-71.00

факс. 374-66-08, 374-62-40