

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ЗАО «ЧЭМЗ»

Ю.В. Порфириев

«\_\_\_\_\_» 2009

**КОМПЛЕКТНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИИ КТПБ(Ч) 35-220 кВ**

**ОРУ-110 кВ**

**Техническое описание**

**ЧЭМЗ.675011.164 ТО**

## **Содержание**

Введение .....	3
1. Основное назначение и область применения. ....	4
2. Условное обозначение. ....	5
3. Основные технические характеристики.....	6
4. Схемы принципиальные электрические РУ подстанций 110 кВ. ....	7
5. Типовые блоки 110 кВ. ....	24
6. Описание конструкции и конструктивные особенности построения РУ-110 кВ. ....	30
7. Рекомендации по установке. ....	32
8. Примеры компоновок ОРУ-110 кВ.....	35
9. Дополнительное оборудование. ....	37
10. Формирование заказа. ....	38

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
Разраб	Усоб			
Профвер.	Захаров			
Н. Контр.	Баранова			
Утврд.	Тихонов			

*Комплектные трансформаторные  
подстанции КТПБ(Ч) 35-220 кВ.  
ОРУ-110 кВ*

*ЧЭМЗ.675011.164 ТО*

Лит.	Лист	Листов
	2	38
<i>ЗАО "ЧЭМЗ"</i>		

## **Введение**

В настоящей технической информации содержатся основные сведения по распределительным устройствам 110 кВ наружной установки.

Представленные распределительные устройства подлежат применению на основании проекта привязки, выполняемого проектной организацией с учетом рекомендаций настоящей технической информации.

Инф.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инф.№	Инф № дубл.	Подл. и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Лист
					3

ЧЭМ3.675011.164 ТО

## **1.Основное назначение и область применения.**

Распределительные устройства 110 кВ изготавливаются по ТУ3412-008-35956516-2007 «Подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35-220 кВ» и предназначены для приема и распределения электрической энергии трехфазного переменного тока частотой 50 Гц, и используются при строительстве и реконструкции подстанций.

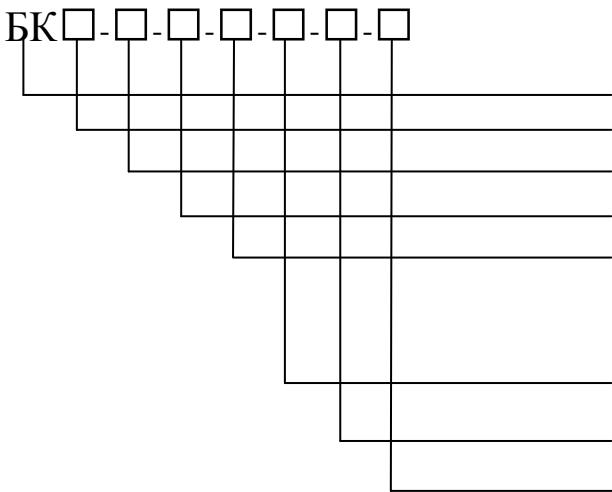
Распределительные устройства 110 кВ предназначены для наружной установки на высоте не более 1000 м над уровнем моря и работы в условиях, соответствующих исполнениям УХЛ и У категории размещения 1 и в атмосфере типа II по ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543, с изоляцией высоковольтных аппаратов категорий А(І-ІІ) и Б(ІІ\*) по ГОСТ 9920.

Распределительные устройства 110 кВ рассчитаны на восприятие максимальных ветровых нагрузок, соответствующих IV климатическому району по ветру, и гололедных нагрузок, соответствующих IV району по гололеду , а также совместного воздействия климатических факторов в сочетаниях, соответствующих «Правилам устройства электроустановок».

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЧЭМ3.675011.164 ТО	Лист
						4

## 2.Условное обозначение.



БК - Блок крепления  
□ - Номинальное напряжение, кВ  
□ - Номер типового исполнения  
□ - Отличительный индекс\*  
□ - Номинальный ток главных цепей, А либо допустимое усилие на изгиб опорного изолятора, установленного на блок, кг  
□ - Категория изоляции по ГОСТ 9920  
□ - Климатическое исполнение по ГОСТ 15150  
□ - Номер опросного листа

\* - Указывается только для типов блоков, в которых есть следующие индексы:

К - наличие клеммного шкафа (указывается наименование шкафа согласно технического описания ЧЭМЗ.675011.162 ТО «Шкафы зажимов низковольтные серии ШЗ(Ч)-1 и ШЗ(Ч)-2»);

П - повышенный блок (дополнительно указывается высота блока до нижнего фланца оборудования от уровня планировки).

Пример условного обозначения:

**БК110-21-1000-П\*-УХЛ1** – блок разъединителя 110 кВ на номинальный ток 1000 А, изоляция категории II\*, климатического исполнения УХЛ1 по опросному листу (согласно проектной документации).

Инф.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инф.№	Инф № дубл.	Подл. и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Лист	5
					ЧЭМЗ.675011.164 ТО	

### 3.Основные технические характеристики

Открытые распределительные устройства 110 кВ комплектуются из унифицированных транспортабельных блоков заводского изготовления (см. п. 5 настоящего технического описания) по главным электрическим принципиальным схемам, приведенных в п.4 настоящего технического описания.

Основные технические параметры открытых распределительных устройств 110 кВ представлены в табл.1.

*Таблица 1*

<b>№</b>	<b>Наименование</b>	<b>Значение параметра</b>
1	Номинальное напряжение, кВ	110
2	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126
3	Номинальный ток, А	
	- цепей силовых трансформаторов	630
	- цепей линий и перемычек	630
	- сборных шин	1000; 2000
	- ячеек ОРУ	630; 1000; 2000
4	Сквозной ток короткого замыкания, кА	65;80
5	Ток термической стойкости в течении 3 с, кА	25; 31,5
6	Номинальная частота, Гц	50
7	Климатическое исполнение и категория размещения	У1; УХЛ1

<i>Инф.№ подл.</i>	<i>Подл. и дата</i>	<i>Взам. Инф.№</i>	<i>Инф.№ дубл.</i>	<i>Подл. и дата</i>

<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ документа</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	<i>Лист</i>
					6

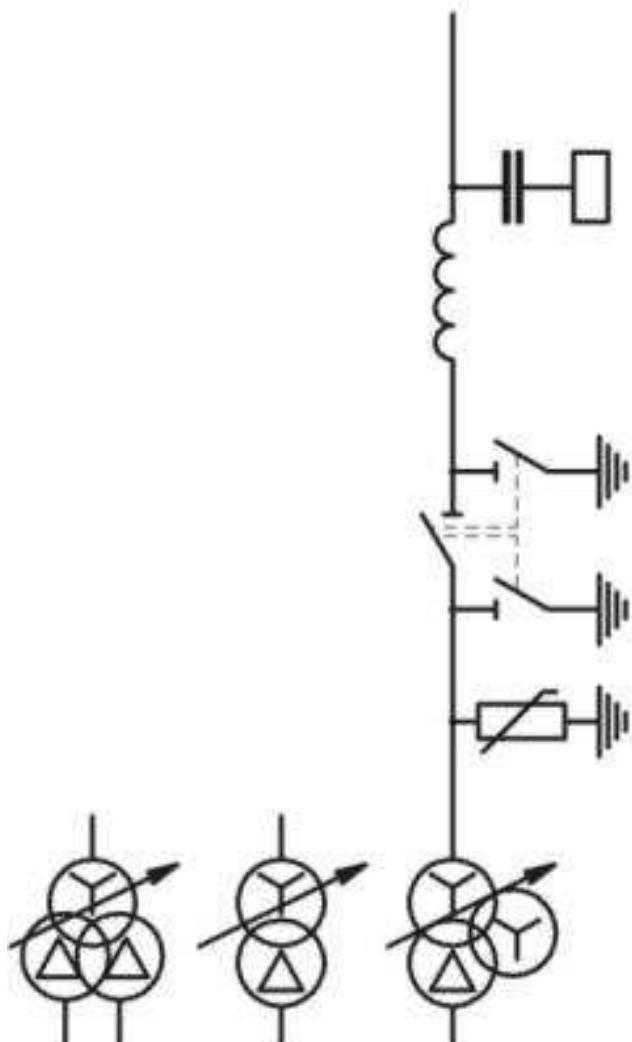
ЧЭМ3.675011.164 ТО

#### 4. Схемы принципиальные электрические РУ подстанций 110 кВ.

Распределительные устройства комплектуются согласно документа «Схемы принципиальные электрические распределительных устройств подстанций 35-750 кВ. Типовые решения».

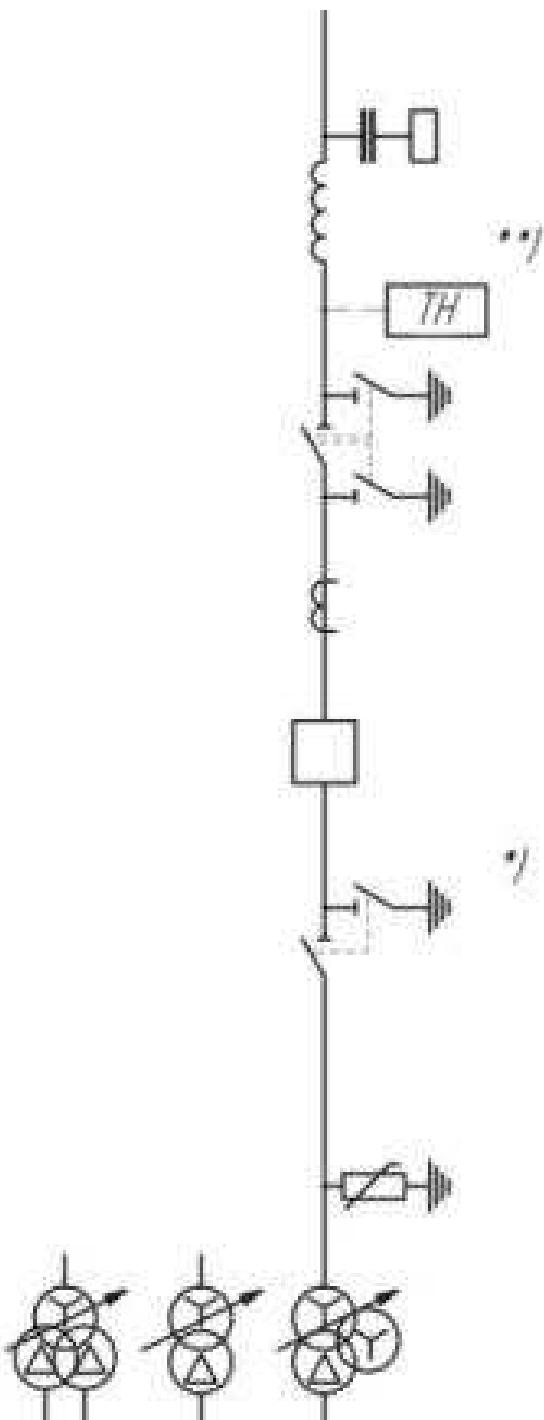
Возможна комплектация ОРУ-110 кВ по нетиповым земам.

**Схема №110-1**  
**Блок (линия-трансформатор) с разъединителем**



Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

**Схема №110-ЗН**  
**Блок (линия-трансформатор) с выключателем**

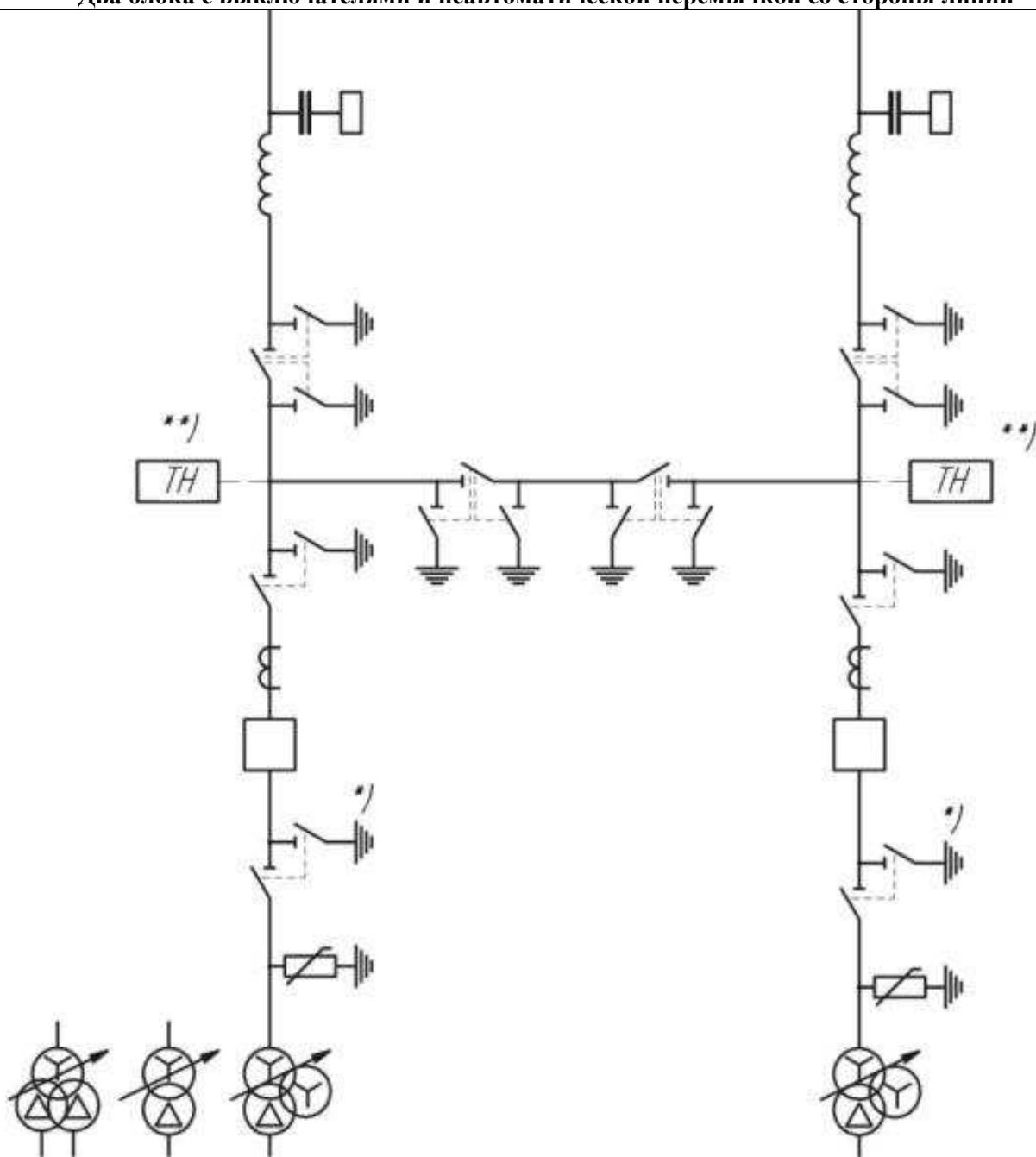


1. Разъединитель, отмеченный \*), предусматривается при наличии питания со стороны СН.
2. Трансформатор напряжения, отмеченный \*\*), устанавливается при соответствующем обосновании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

Схема №110-4Н

Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий



1.Разъединитель, отмеченный \*), предусматривается при наличии питания со стороны СН.

2.Трансформатор напряжения, отмеченный \*\*), устанавливается при соответствующем обосновании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата.	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата.

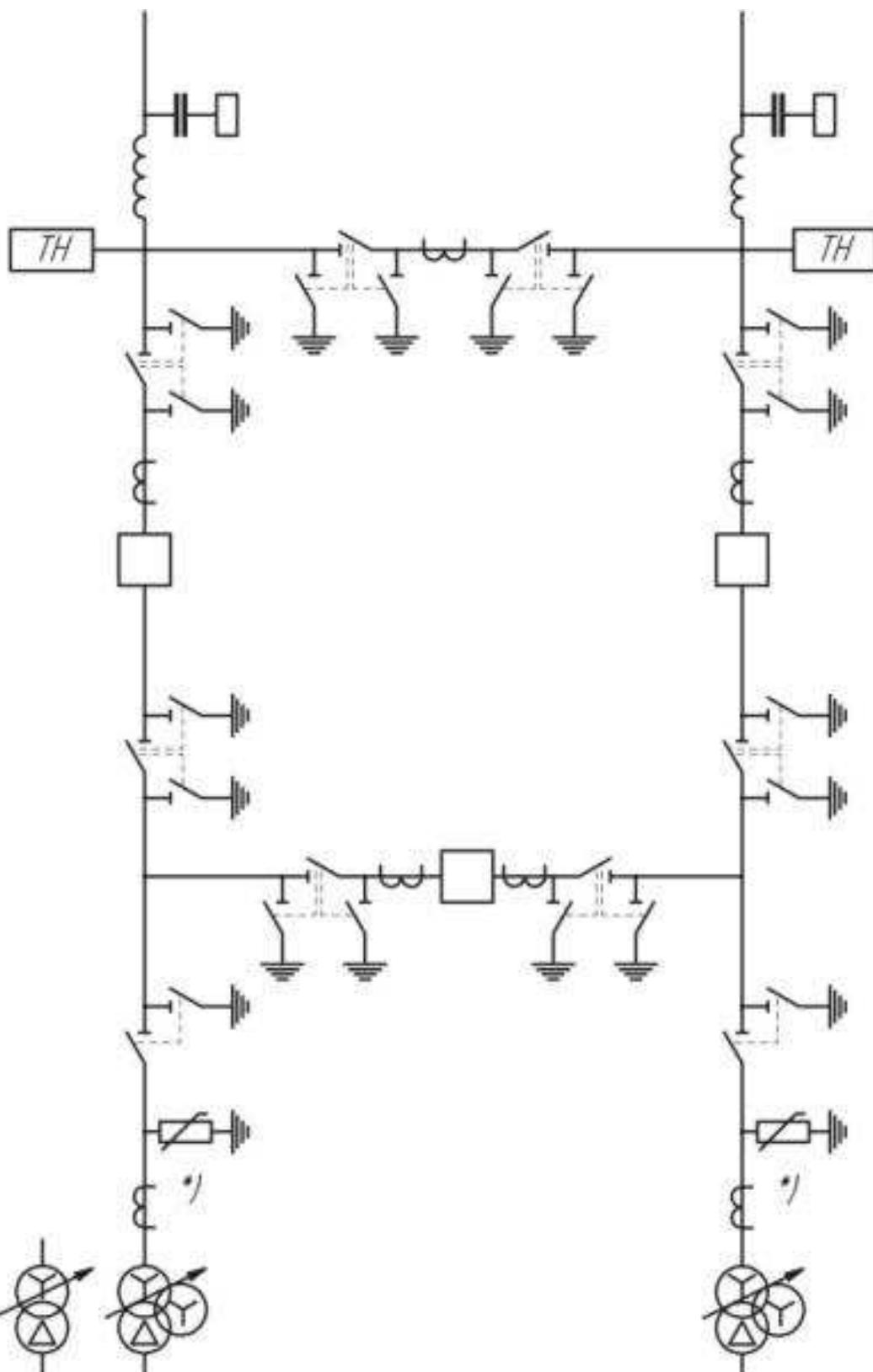
ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист

9

Схема №110-5Н

Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий



1. Трансформаторы тока, отмеченные \*), устанавливаются при соответствующем обосновании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата.	Взам. Инв.№	Инв. № дубл.	Подл. и дата.

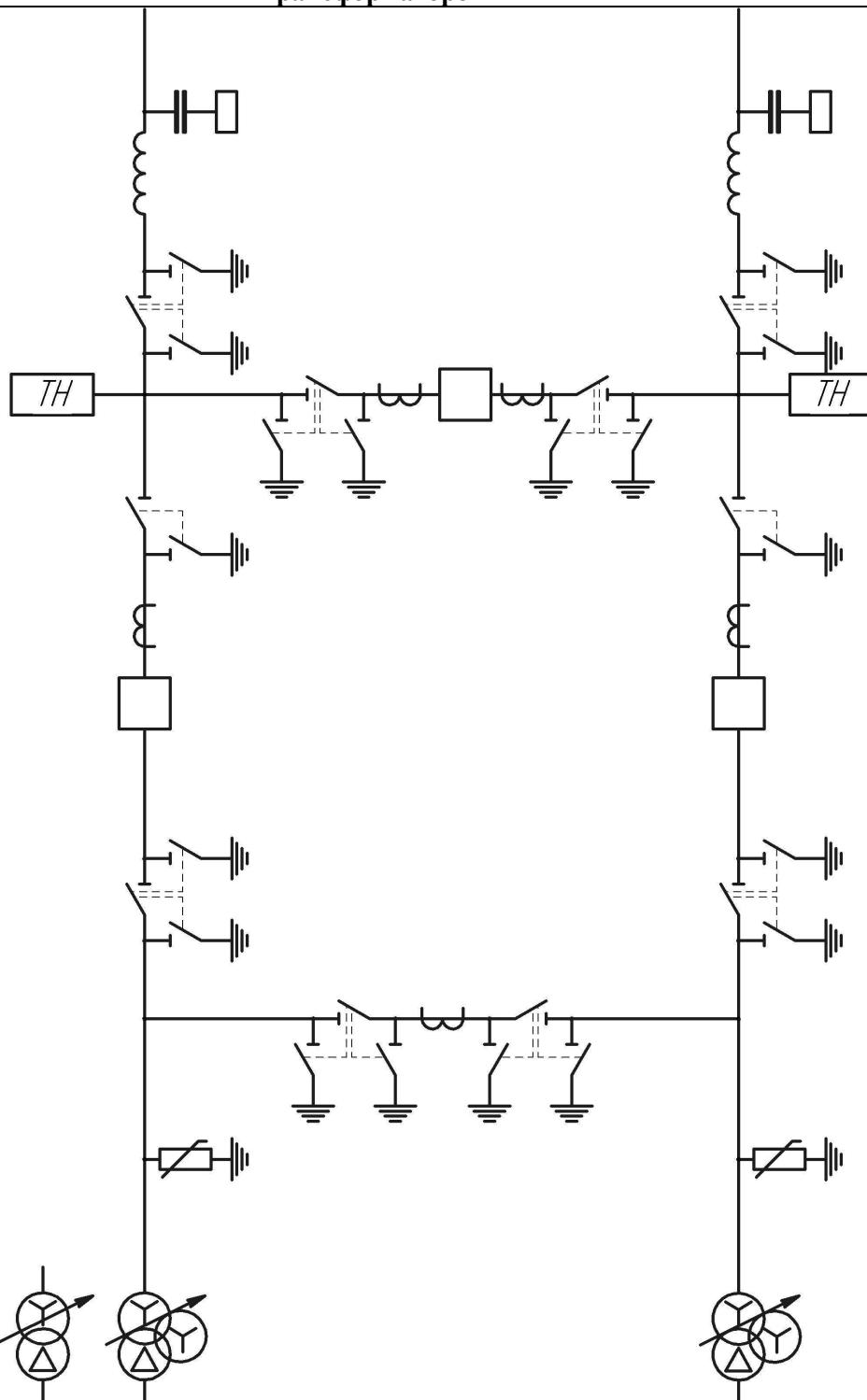
ЧЭМ3.675011.164 ТО

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата
------	------	-------------	---------	------

Лист  
10

**Схема №110-5АН**

**Мостик с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов**



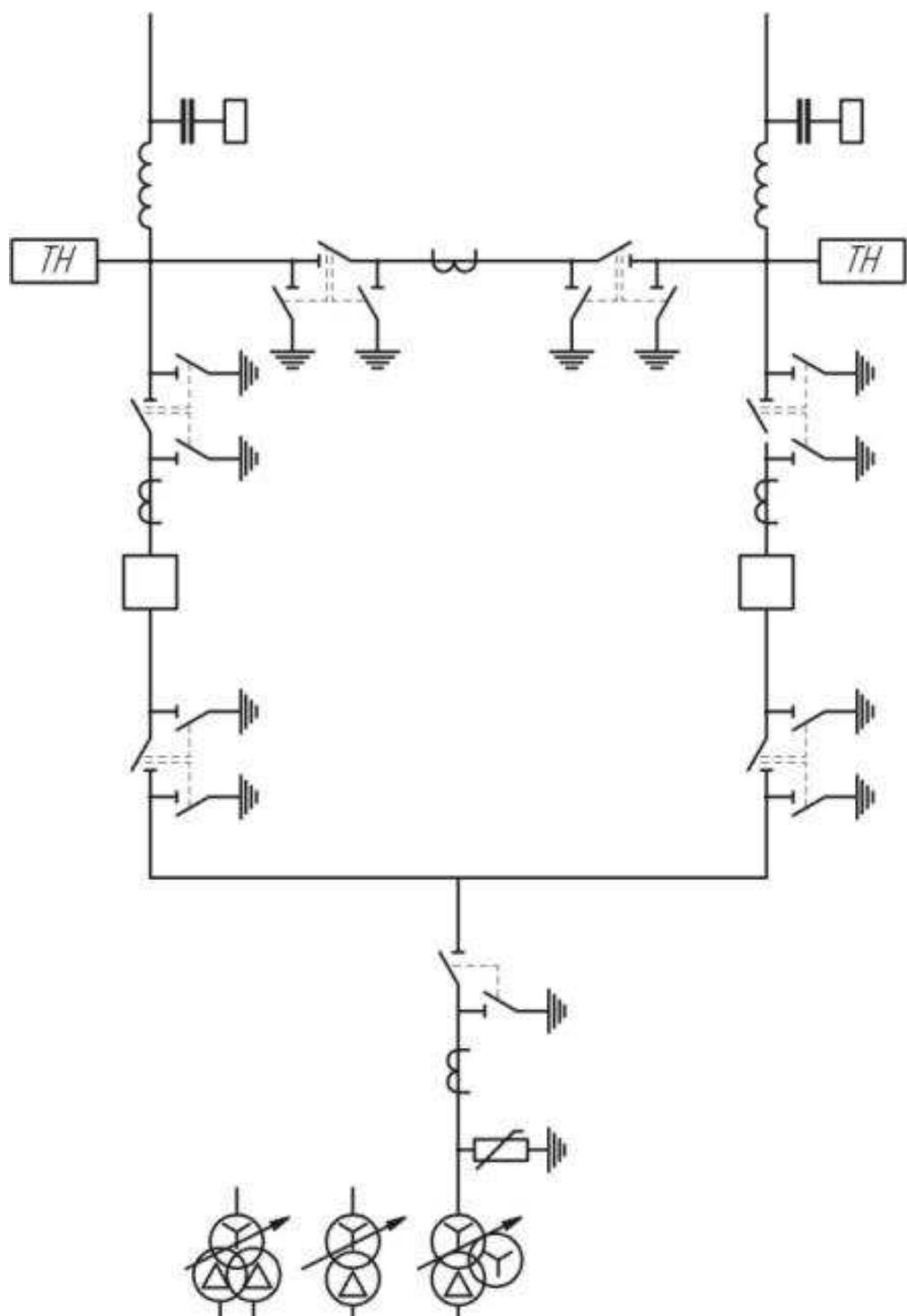
Инв.№ подл.	Подл. и дата.	Взам. Инв.№	Инв. № дубл.	Подл. и дата.

ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист  
11

## **Схема №110-6**

Заход-выход



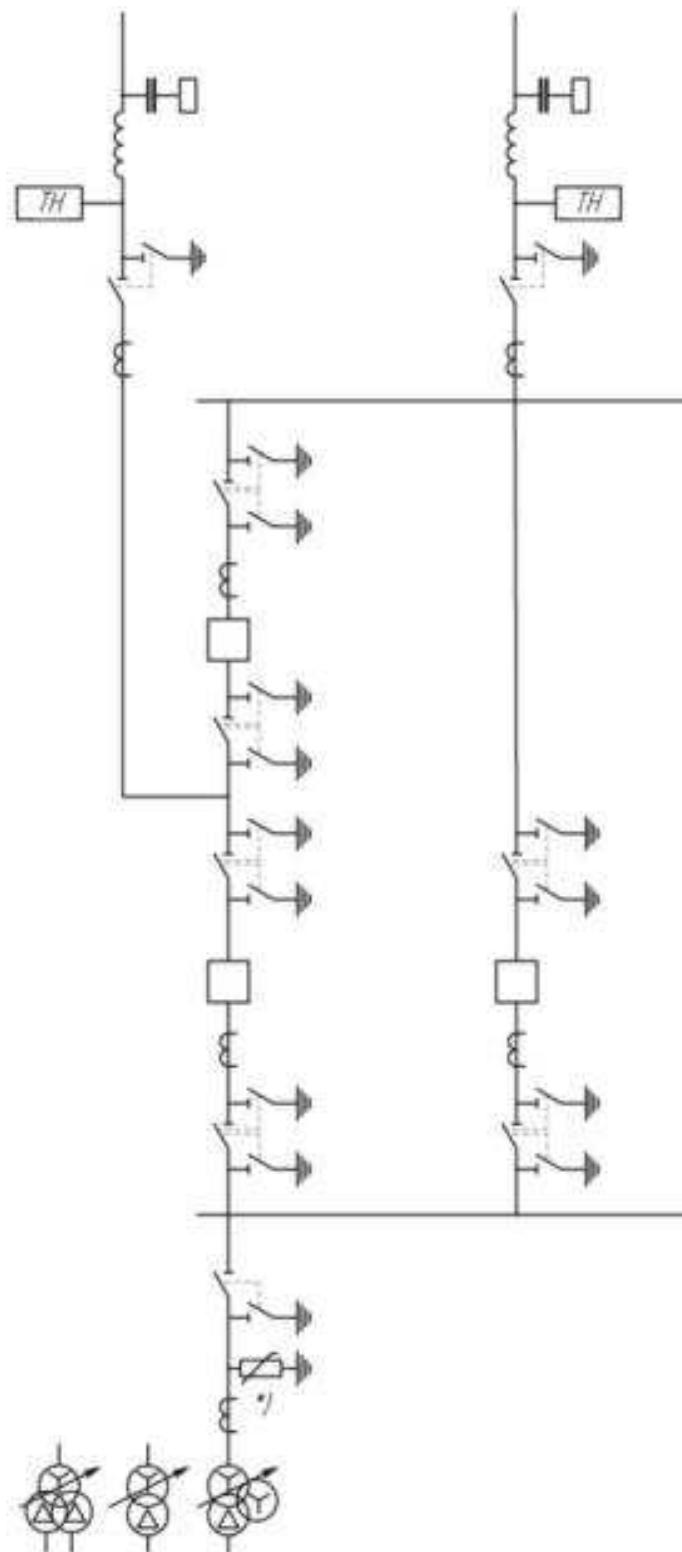
Инф.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инф.№	Инф № дубл.	Подл. и дата

ЧЭМ3.675011.164 ТО

12

Схема №110-6Н

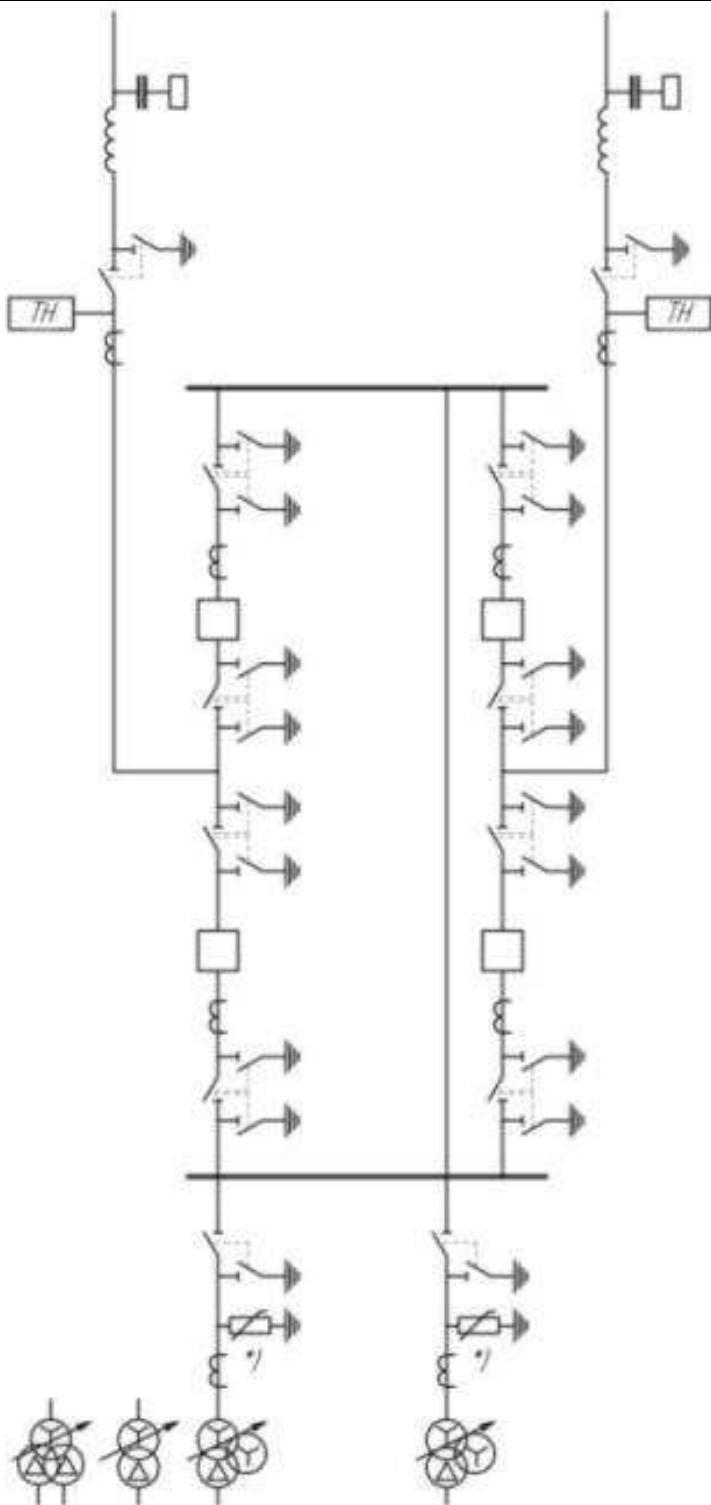
Треугольник



1. Трансформаторы тока, отмеченные \*), устанавливаются при соответствующем обосновании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв. № дубл.	Подл. и дата

Схема №110-7  
Четырехугольник



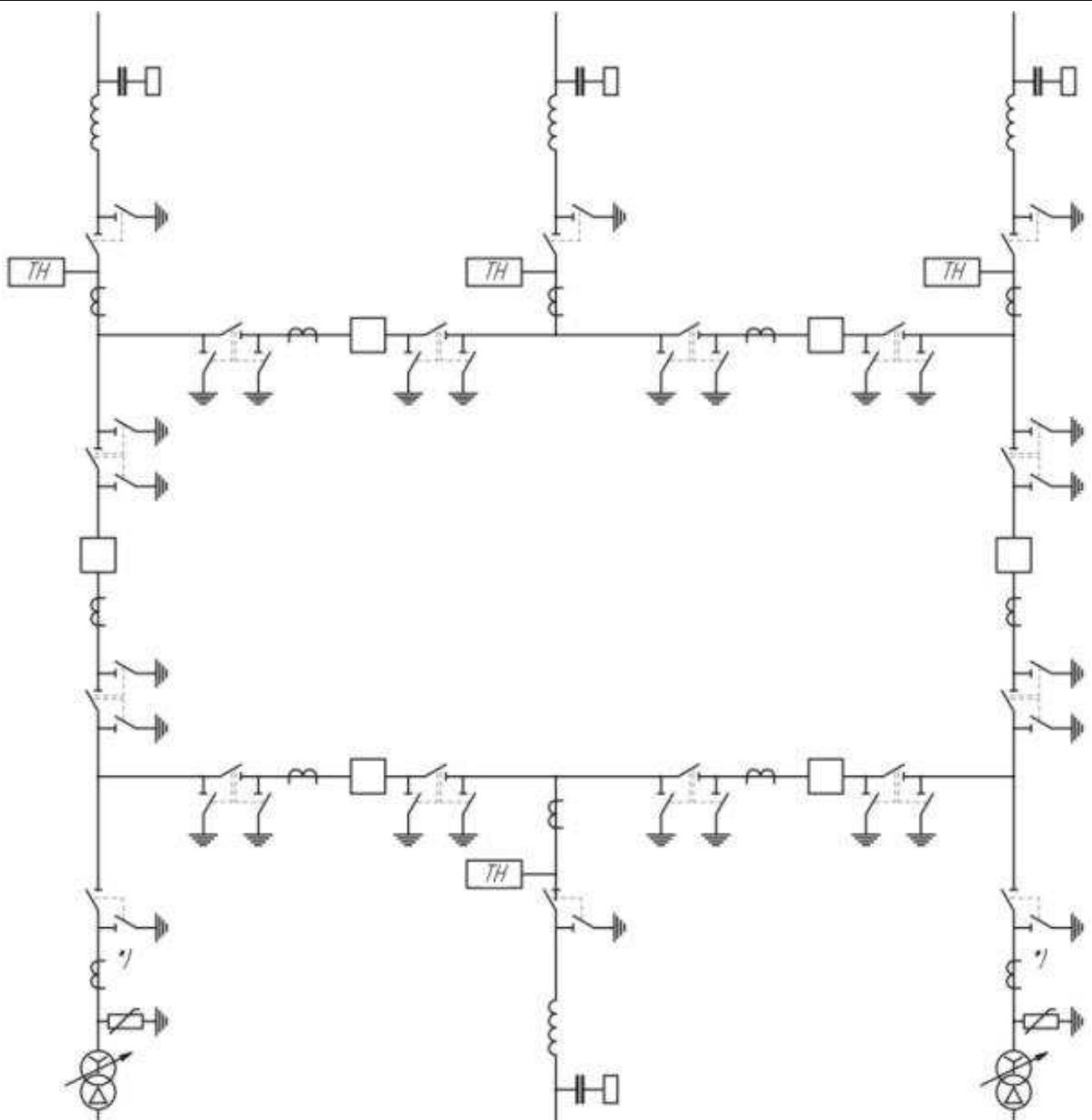
1. Трансформаторы тока, отмеченные \*), устанавливаются при соответствующем обосновании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв. № дубл.	Подл. и дата

ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист  
14

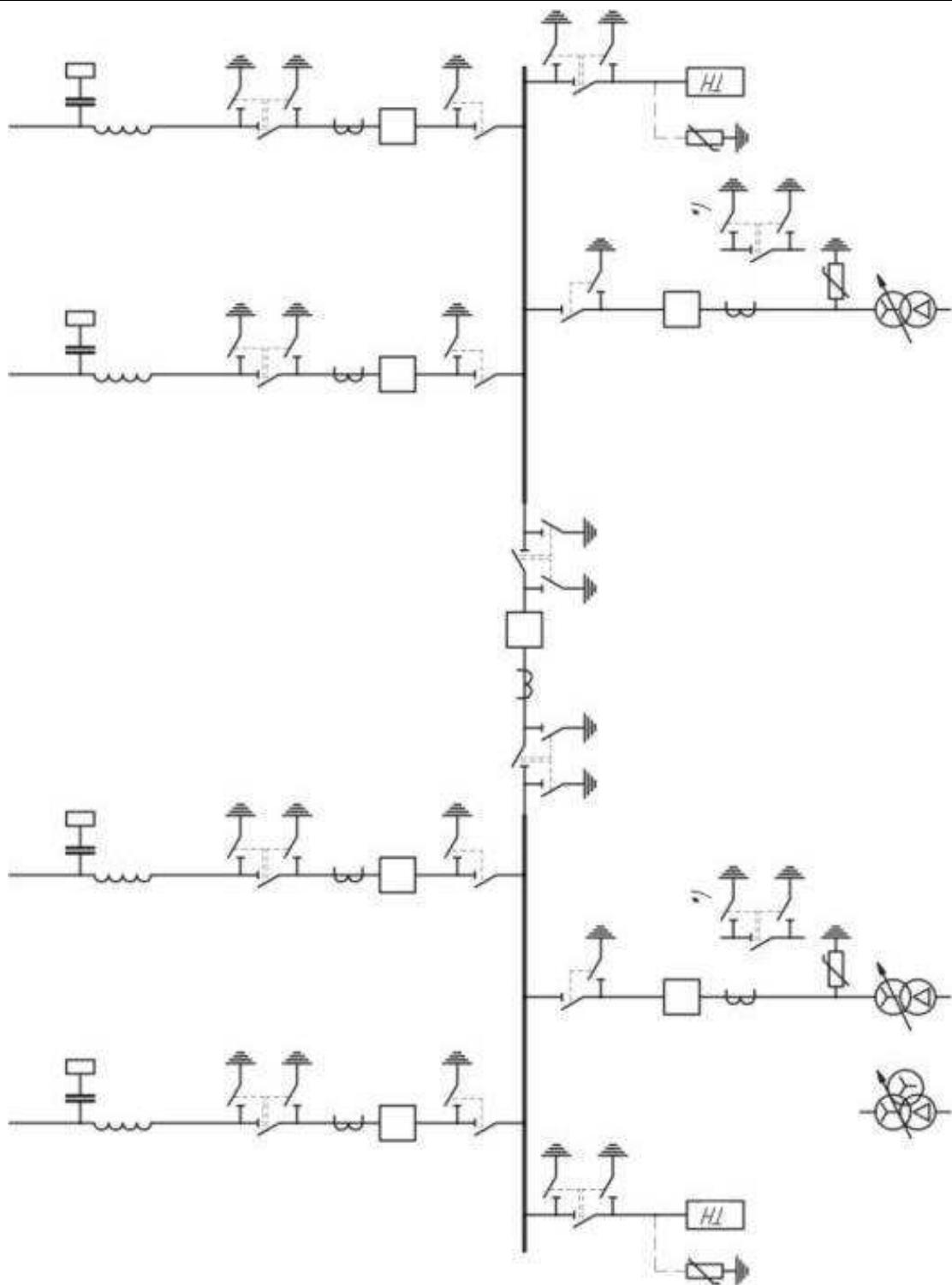
**Схема №110-8**  
**Шестиугольник**



1. Трансформаторы тока, отмеченные \*), устанавливаются при соответствующем обосновании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

**Схема №110-9**  
**Одна рабочая, секционированная выключателем, система шин**



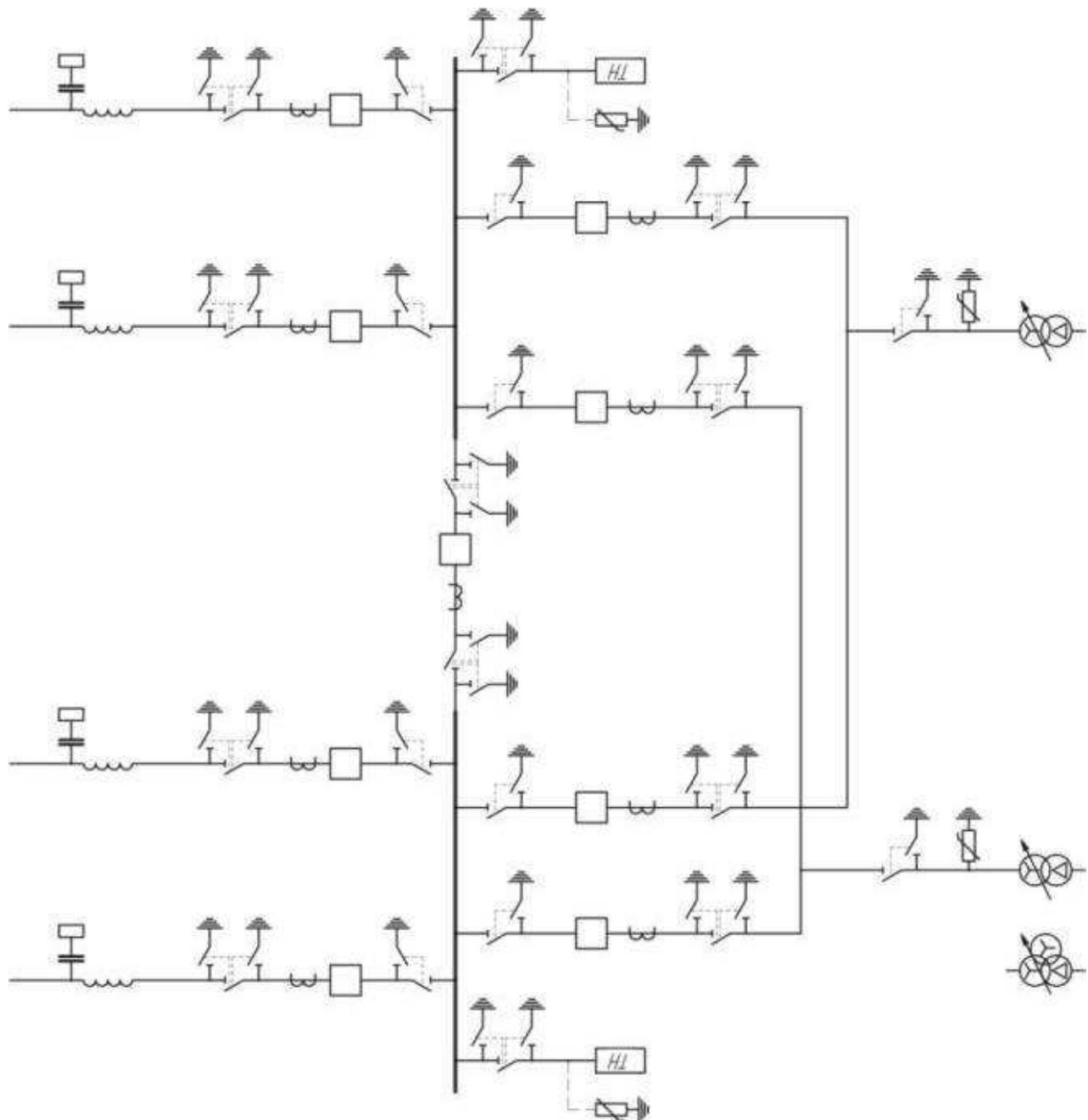
1. Разъединители, отмеченные \*), в цепях трансформаторов устанавливаются при трехобмоточных трансформаторах или автотрансформаторах.

2. Необходимость установки ОПН на шинах уточняется при конкретном проектировании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

Схема №110-9Н

Одна рабочая секционированная система шин с подключением трансформаторов через развязку из выключателей

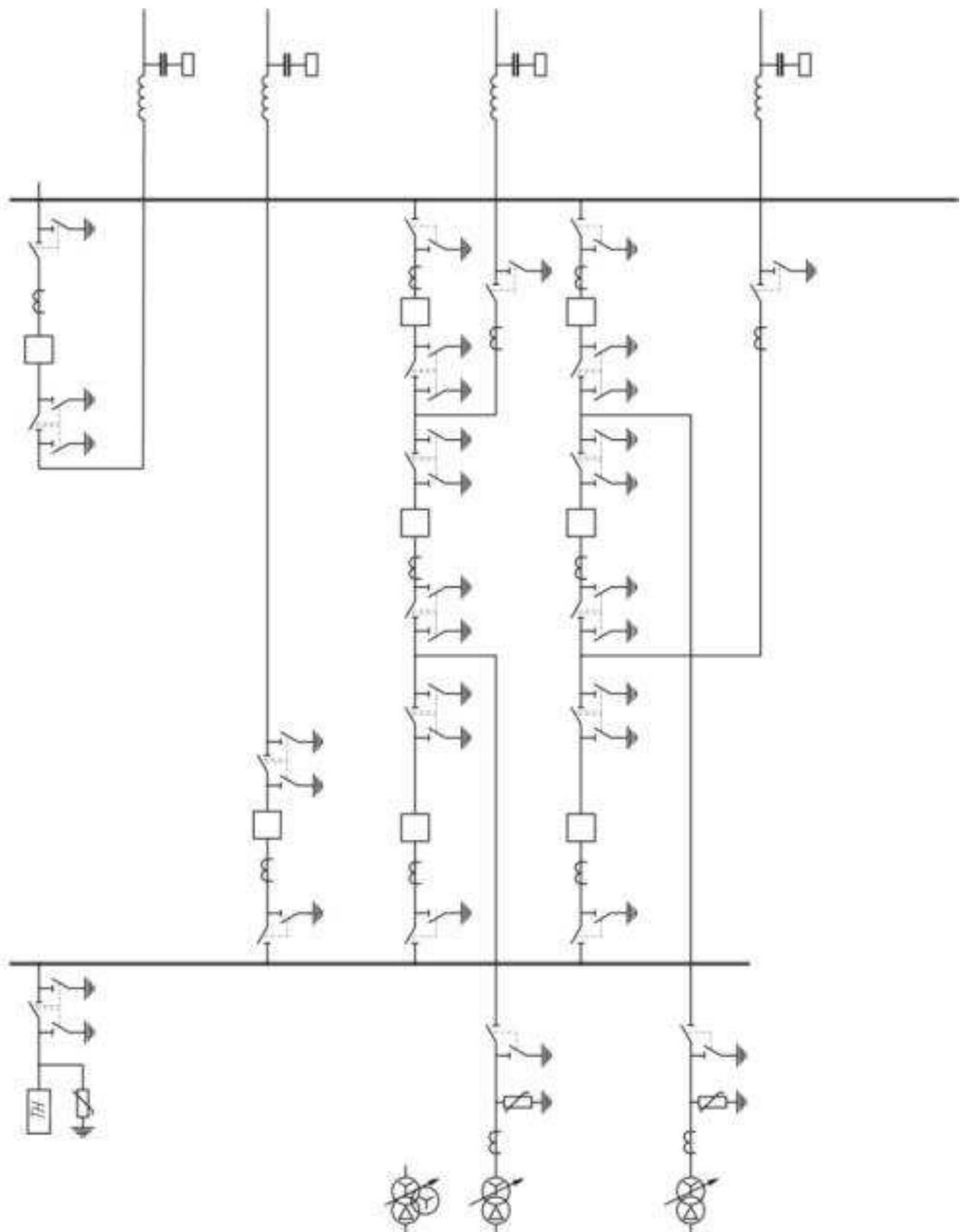


1. Необходимость установки ОПН на шинах уточняется при конкретном проектировании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

**Схема №110-9АН**

**Одна рабочая секционированная система шин с подключением ответственных присоединений через «полуторную» цепочку**



1. Необходимость установки ОПН на шинах уточняется при конкретном проектировании.

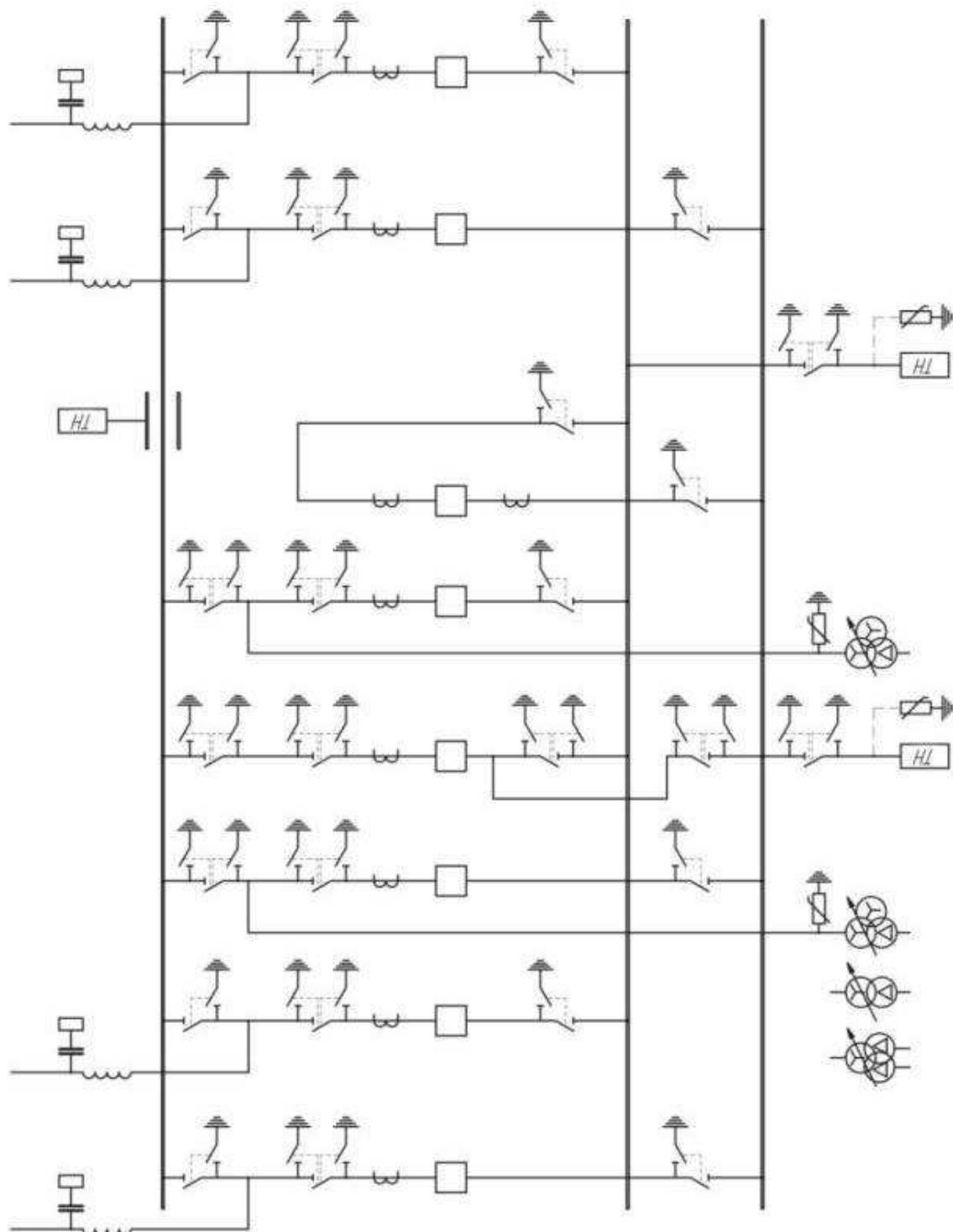
Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв. № дубл.	Подл. и дата

ЧЭМ3.675011.164 Т0

Лист  
18

**Схема №110-12**

**Одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная система шин**



1. Необходимость установки ОПН на шинах уточняется при конкретном проектировании.

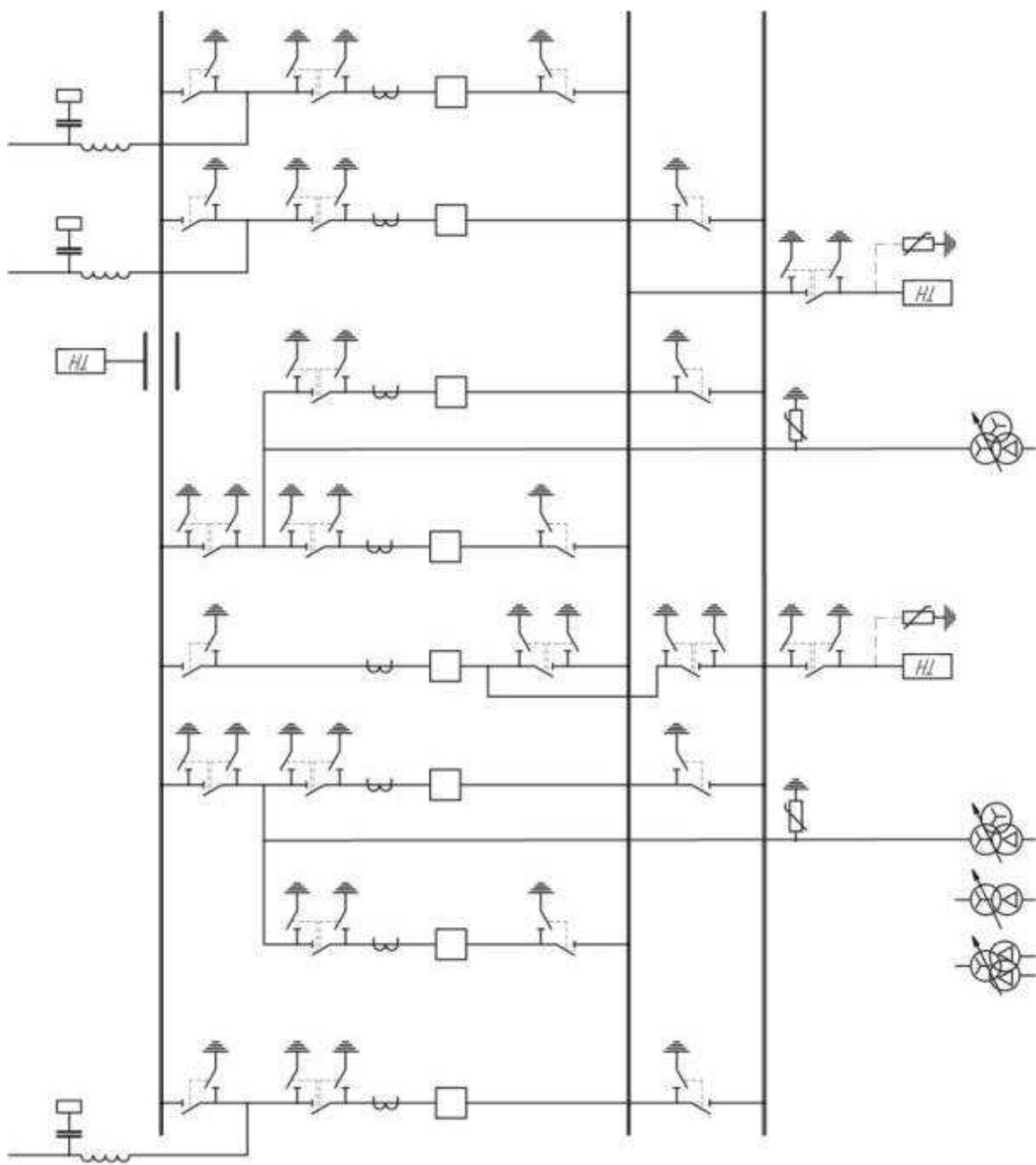
Инв.№ подл.	Подл. и дата.	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата.

ЧЭМЗ.675011.164 ТО

Лист  
19

**Схема №110-12Н**

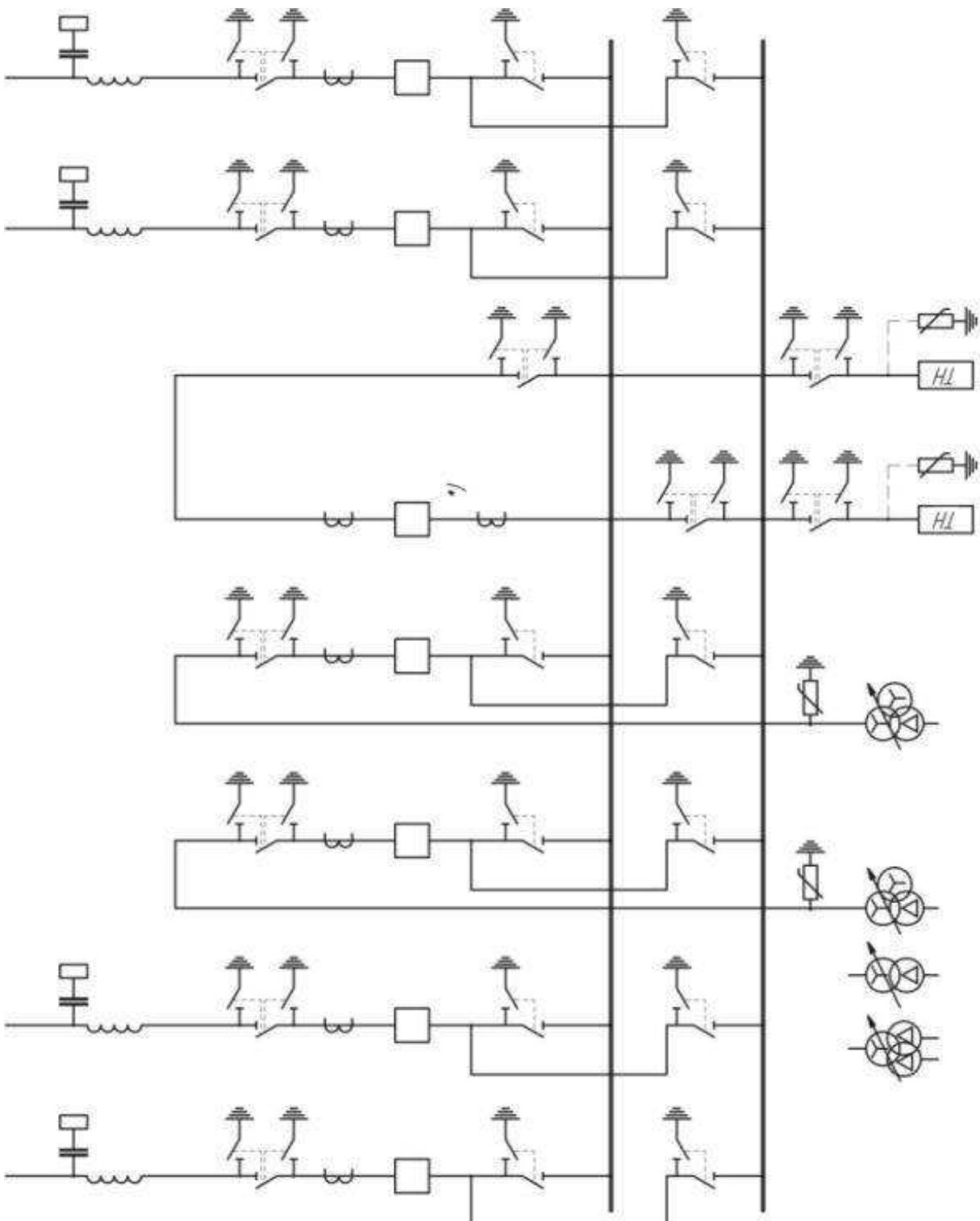
**Одна рабочая, секционированная выключателями, и обходная система шин с подключением трансформаторов к обеим секциям шин через 2 выключателя**



1. Необходимость установки ОПН на шинах и необходимость подключения трансформаторного присоединения к обходной системе шин уточняется при конкретном проектировании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

**Схема №110-13**  
**Две рабочие системы шин**



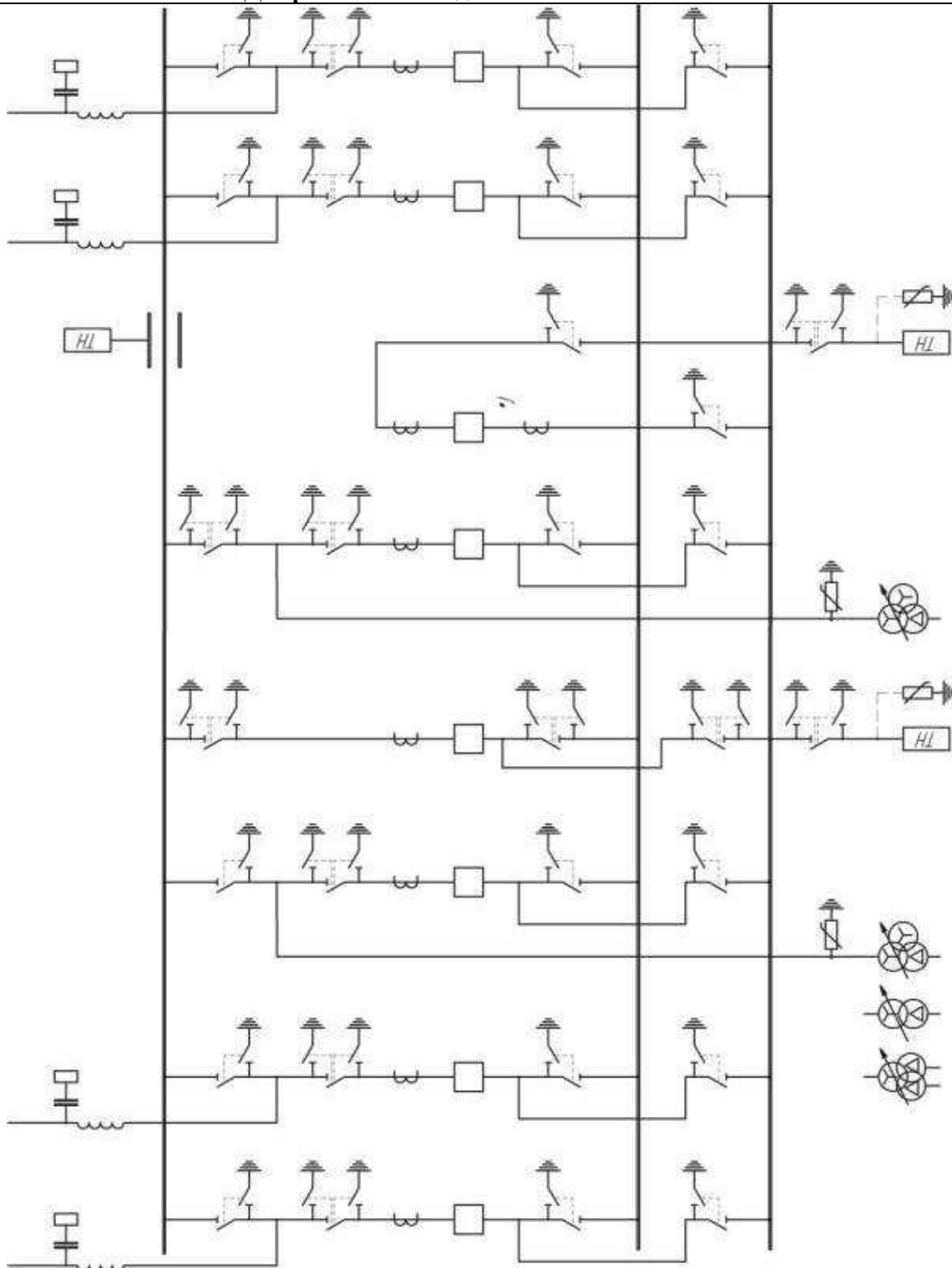
1. Трансформаторы тока, отмеченные \*), устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. Необходимость установки ОПН на шинах уточняется при конкретном проектировании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист  
21

**Схема №110-13Н**  
**Две рабочие и обходная система шин**



1. Трансформаторы тока, отмеченные \*), устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. Необходимость установки ОПН на шинах уточняется при конкретном проектировании.

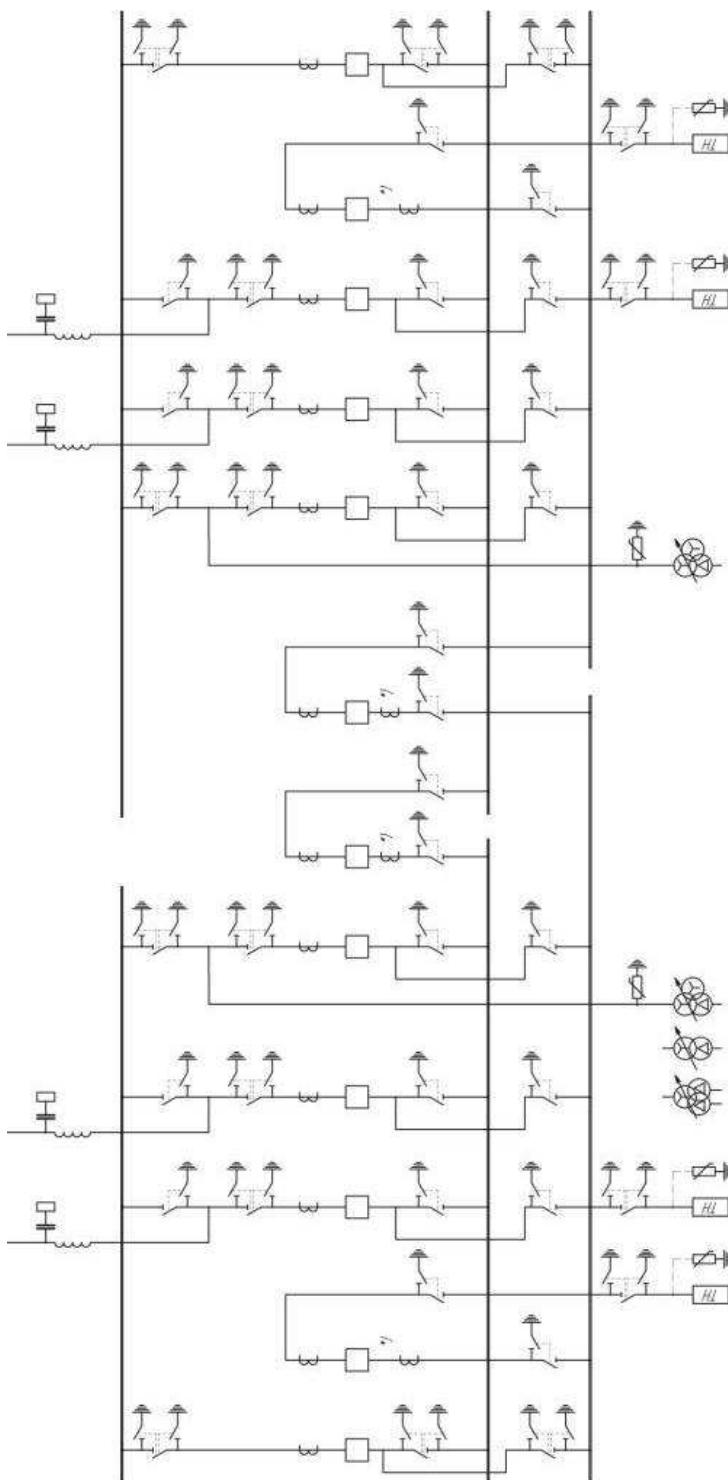
Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист  
22

**Схема №110-14**

**Две рабочие, секционированные выключателями, и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями**



1. Трансформаторы тока, отмеченные \*), устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. Необходимость установки ОПН на шинах уточняется при конкретном проектировании.

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист  
23

## 5. Типовые блоки 110 кВ.

Блоки ОРУ-110 кВ изготавливаются согласно технических условий ТУ3412-008-35956516-2007.

Блоки предназначены для установки оборудования как отечественных так и зарубежных производителей. Ниже приведены типовые исполнения блоков 110 кВ.

### Блок БК110-10 (Блок опорных изоляторов)

#### Применяемое оборудование

ЗАО «Южноуральская изоляторная компания»

- ИОС-110
- ИОСК-10-110
- ИОСК-20-110
- ООО «Альфа-Энерго»
- ИОСПК-10-110
- ИОСПК-20-110
- ЗАО «Полимеризолятор»
- ИОСП-1,2/100
- ЗАО «Феникс-88»
- ОТПК 4(6;8;10;12,5)-110

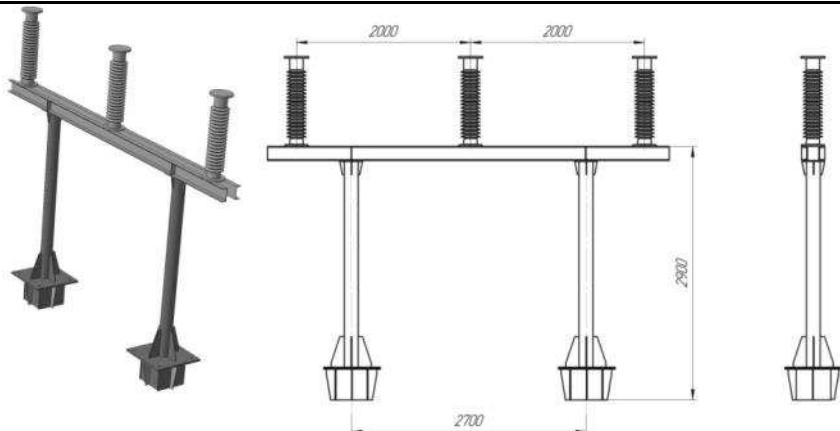


Схема  
электрическая  
соединений

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

ЧЭМ3.675011.164 Т0

Лист  
24

**БК110-21**  
(Блок разъединителя)

**Применяемое оборудование**

ОАО

«Уралэлектротяжмаш»

- РПД-110

ЗАО «ЗЭТО»

- РДЗ-110

- РГП-110

- РГН-110

- РГНП-110

- РГ-110

ООО «АББ

Электроинжиниринг»

- SGF 123

"AREVA T&D"

- D300

Siemens

- DBF

ОАО «Самарский завод  
«Электрощит»

- РГП СЭЩ-110

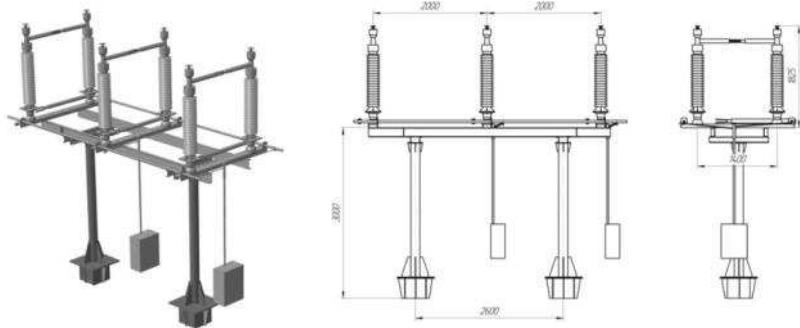
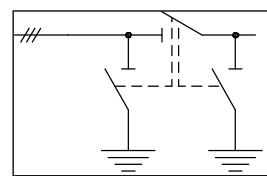


Схема  
электрическая  
соединений



**БК110-30**

(блок колонкового выключателя)

**Применяемое оборудование**

ОАО

«Уралэлектротяжмаш»

- ВГТ(3)-110

ВО "Электроаппарат"

- ВГП-110

ООО «АББ

Электроинжиниринг»

- LTB 145

"AREVA T&D"

- S1-123(145)

Siemens

- ЗАР1FG-145

ЗАО «ЗЭТКОН»

- ВЭКТ-110

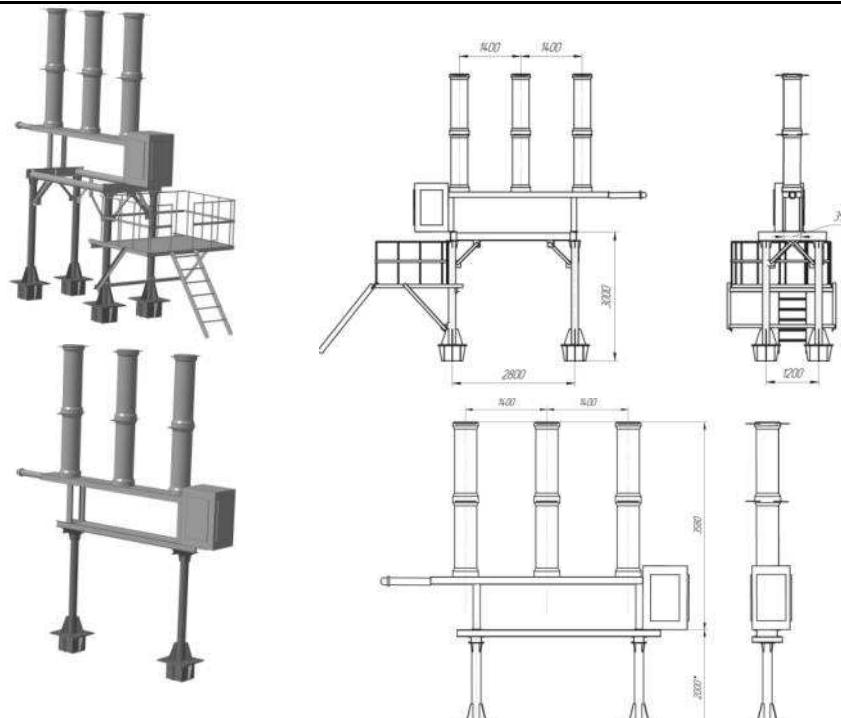
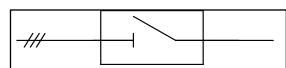


Схема  
электрическая  
соединений



ЧЭМ3.675011.164 Т0

Лист

25

Инф.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инф.№	Инф № дубл.	Подл. и дата

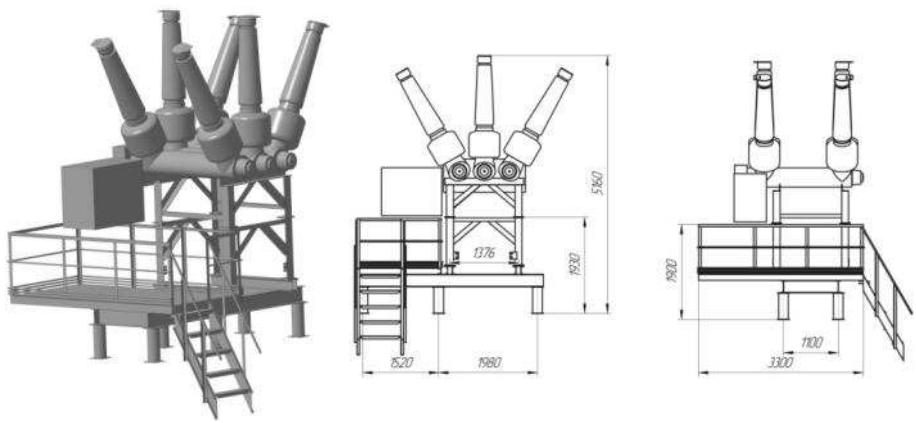
Изм. Лист № документа Подпись Дата

## БК110-30

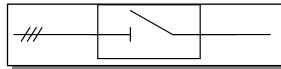
(блок бакового выключателя 110 кВ)

### Применяемое оборудование

- ОАО  
«Уралэлектротяжмаш»**  
**- ВЭБ-110**  
**ООО «АББ  
Электроинжиниринг»**  
**-145 РМ**  
**"AREVA T&D"**  
**- DT-145**  
**- HGF-1012**  
**Siemens**  
**- ЗАР1DT-145**



### Схема электрическая соединений



### Примечание:

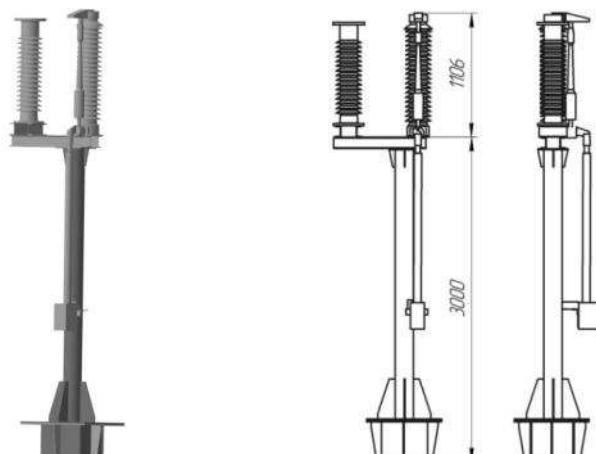
1. Данный блок предназначен для замены выключателей МКП-110, У-110 при реконструкции подстанций с сохранением фундамента под масляные выключатели 110 кВ.

## БК110-40

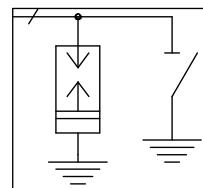
(Блок заземлителя нейтрали)

### Применяемое оборудование

- ЗАО «ЗЭТО»**  
**- ОПН-П1(П2)-110**  
**- ЗОН-110**  
**ЗАО «Феникс-88»**  
**- ОПН-110**  
**- ОПН-А-110**  
**ООО «Таврида Электрик»**  
**- ОПН/У-110**  
**ЗАО «Южноуральская  
изоляторная компания»**  
**- ОПНп-110**  
**ООО «АББ  
Электроинжиниринг»**  
**- (P) EXLIM R(Q-E, P)**  
**Siemens**  
**- ЗЕР2(4)**  
**ОАО  
«Уралэлектротяжмаш»**  
**- ЗРО-110**



### Схема электрическая соединений



Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взлам. Инв.№	Взлам. Инв.№	Инв № дубл.	Подл. и дата

ЧЭМ3.675011.164 Т0

Лист  
26

## БК110-41

(Блок ОПН)

### Применяемое оборудование

ЗАО «ЗЭТО»

- ОПН-П1(П2)-110

ЗАО «Феникс-88»

- ОПН-110

- ОПН-А-110

ООО «Таврида Электрик»

- ОПН/У-110

ЗАО «Южноуральская  
изоляторная компания»

- ОПНп-110

ООО «АББ

Электроинжиниринг»

- (P) EXLIM R(Q-E, P)

Siemens

- ЗЕР2(4)

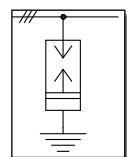
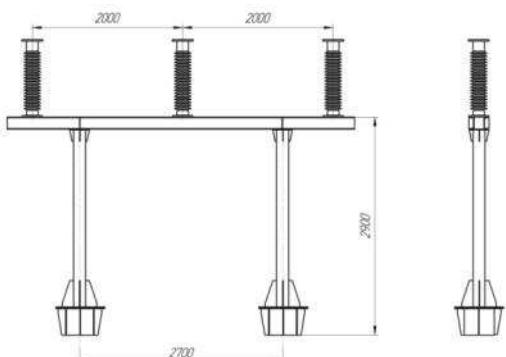


Схема электрическая  
соединений

## БК110-81

(блок трансформаторов тока)

### Применяемое оборудование

ВО «Электроаппарат»

- ТГФ-110

ОАО

«Уралэлектротяжмаш»

- ТРГ-110

ОАО ХК «Энергия»

- ТФМ-110

ОАО «ЗЗТТ»

- ТФЗМ-110

- ТОГ-110

ООО «АББ

Электроинжиниринг»

- TG 145

AREVA

- СTH 123

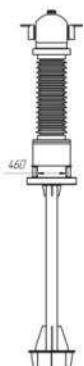
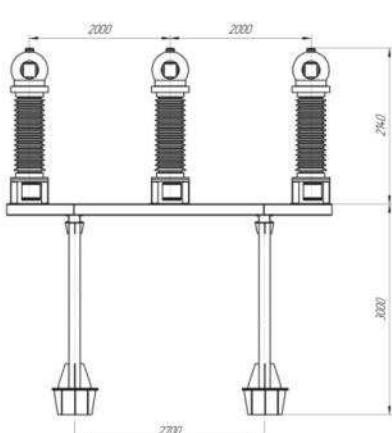
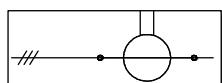


Схема  
электрическая  
соединений



Инф.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инф.№	Инф.№ дубл.	Подл. и дата

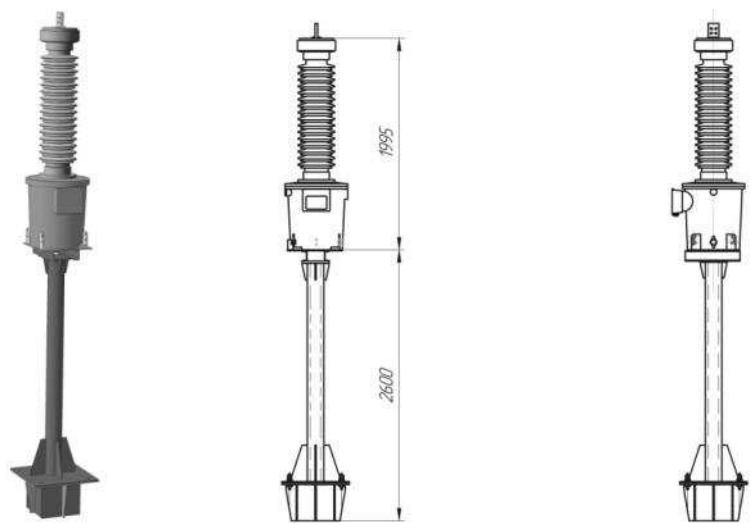
ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист  
27

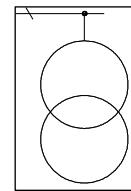
**БК110-91**  
(блок однофазного трансформатора напряжения)

**Применяемое оборудование**

- ОАО «Раменский электротехнический завод «Энергия»
- НАМИ-110
- НКДМ-110
- ОАО «Электрозавод»
- НКФ-110
- НДЕ-110
- ОАО «ЗЗВА»
- НКФ-110
- НОГ-110
- ООО «АББ Электроинжиниринг»
- СРА123
- СРВ123
- ОАО «Уралэлектротяжмаш»
- ЗНГ-110
- ФГУП ПО «Машиностроительный завод «Молния»
- ЗНОГ-110
- AREVA
- CCV 123



**Схема электрическая соединений**

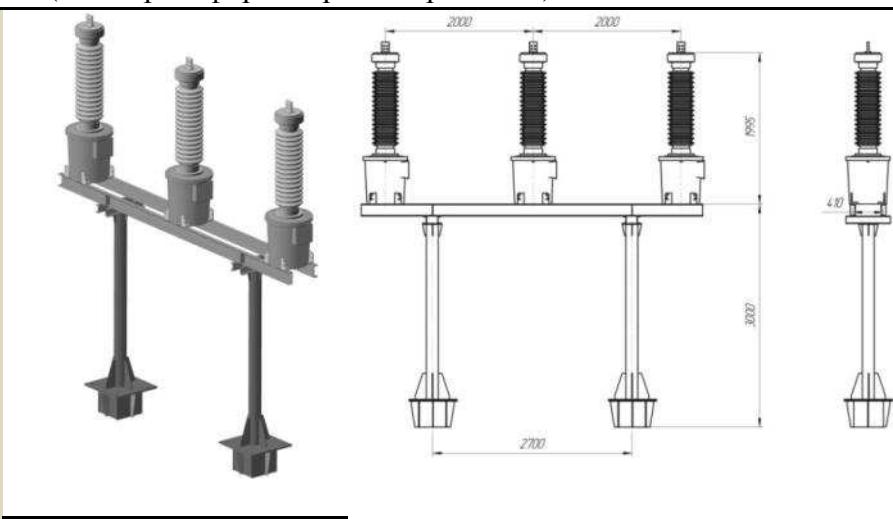


**БК110-92**

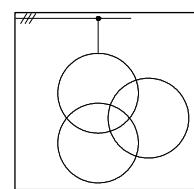
(блок трансформаторов напряжения)

**Применяемое оборудование**

- ОАО «Раменский электротехнический завод «Энергия»
- НАМИ-110
- НКДМ-110
- ОАО «Электrozавод»
- НКФ-110
- НДЕ-110
- ОАО «ЗЗВА»
- НКФ-110
- НОГ-110
- ООО «АББ Электроинжиниринг»
- СРА123
- СРВ123
- ОАО «Уралэлектротяжмаш»
- ЗНГ-110
- ФГУП ПО «Машиностроительный завод «Молния»
- ЗНОГ-110
- AREVA
- CCV 123



**Схема электрическая соединений**



ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист

28

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл.	Подл. и дата

Изм. Лист № документа Подпись Дата

## БК110-94

(блок конденсаторов связи)

### Применяемое оборудование

- ОАО «Серпуховский конденсаторный завод «КВАР»  
 - СМ( Б; В; БВ; П; ПВ; ПБВ)-  
 $110\sqrt{3}$   
 ОАО «Московский радиотехнический завод»  
 - ФПФ(О)-110  
 ООО «АББ Электроинжиниринг»  
 - MCD80  
 ЗАО НПП «Электронные информационные системы»  
 - ФП  
 ЗАО «ЗЭТО»  
 - РВО-10/400

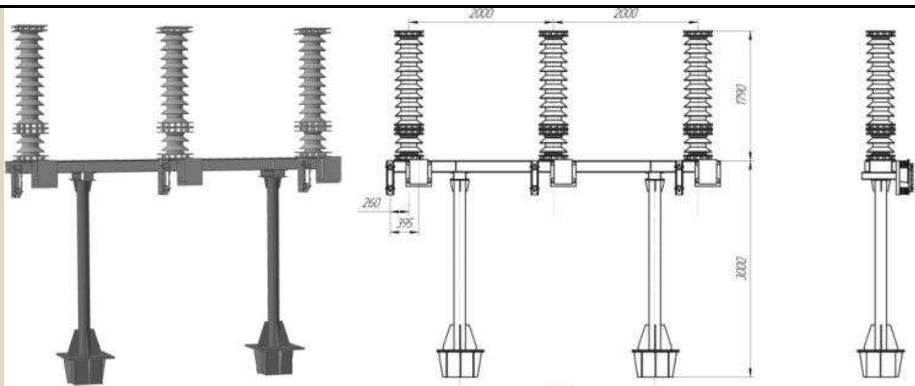
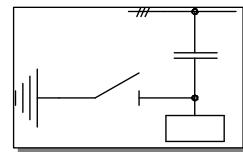


Схема электрическая соединений



## БК110-95

(Блок приема ВЛ)

### Применяемое оборудование

- ОАО «Серпуховский конденсаторный завод «КВАР»  
 - СМ( Б; В; БВ; П; ПВ; ПБВ)-  
 $110\sqrt{3}$   
 ОАО «Московский радиотехнический завод»  
 - ФПФ(О)-110  
 ООО «АББ Электроинжиниринг»  
 - MCD80  
 ЗАО НПП «Электронные информационные системы»  
 - ФП  
 ЗАО «ЗЭТО»  
 - РВО-10/400  
 ОАО «Раменский электротехнический завод «Энергия»  
 - ВЗ-630(1250)

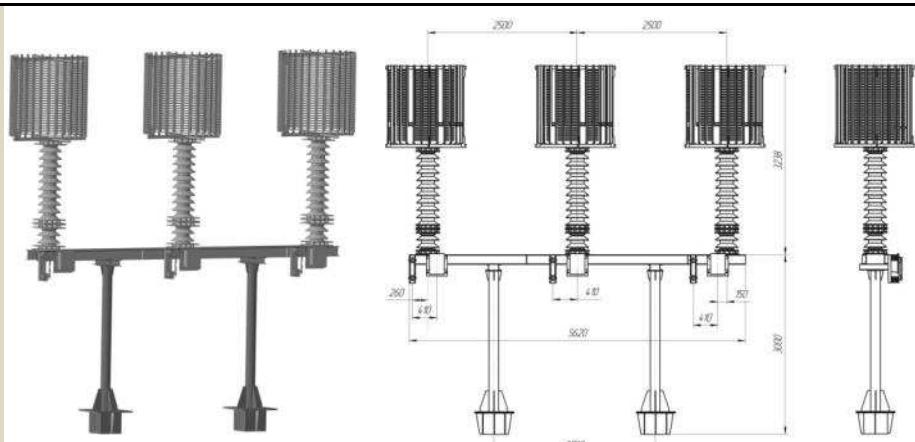
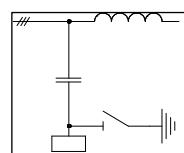


Схема электрическая соединений



Инф.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инф.№	Инф № дубл.	Подл. и дата

ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист  
29

## **6. Описание конструкции и конструктивные особенности построения РУ-110 кВ.**

## **6.1.Описание конструкции.**

Металлоконструкции блоков 110 кВ представляют собой сварные конструкции, состоящие из горячекатанных прокатных профилей из стали марки Ст 3ПС с защитным антикоррозийным покрытием (лакокрасочное, холодное цинкование).

Опорные конструкции блоков 110 кВ состоят из двух стоек, которые соединяются между собой горизонтальной балкой. Конструкция балки предусматривает установку высоковольтного оборудования – крепление, заземление и электрическое подключение главных и вторичных цепей.

Блоки БК110-30 (блоки выключателя 110 кВ) комплектуются площадкой обслуживания.

Блоки 110 кВ комплектуются промежуточными шкафами зажимов ШЗ(Ч) наружной установки (см. техническую информацию ЧЭМЗ.675011.162 ТО). При этом на опорных стойках предусматриваются закладные детали для крепления шкафов зажимов.

Блоки 110 кВ предназначены для установки на подготовленный фундамент.

Для установки на свайный фундамент или стойки УСО в комплект поставки блоков 110 кВ включается металлический оголовок (см. рис. 1, 2).

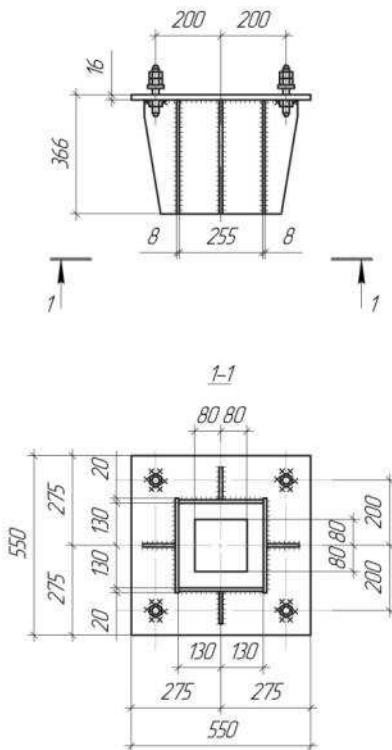


Рис. 1 Оголовок для стойки УСО

Для установки на ложневый фундамент в комплект поставки включаются ростверки (см. п. 7.2 настоящего технического описания).

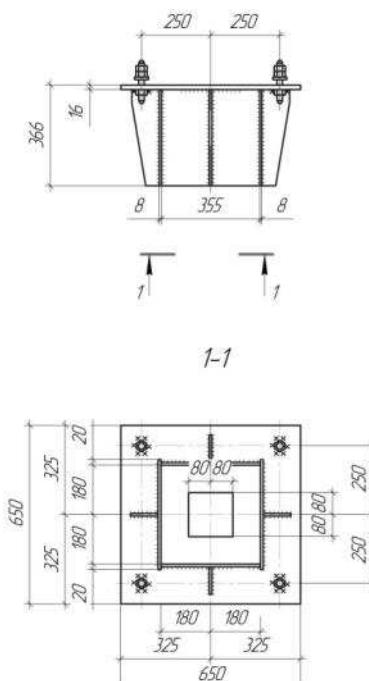


Рис. 2 Оголовок для забивной сваи

<i>Инв.№ подл.</i>	<i>Подл. и дата.</i>	<i>Бзар. Инв.№</i>	<i>Инв № дбзл.</i>	<i>Подл. и дата.</i>

## **6.2.Прокладка кабельных лотков.**

Прокладка контрольных и силовых кабелей производится в наземных железобетонных кабельных лотках, либо по подвесным кабельным лоткам, установленными на металлоконструкциях блоков 110 кВ.

Необходимость включения в поставку подвесных кабельных лотков с креплением на металлоконструкциях типовых блоков 110кВ оговаривается в опросном листе.

Кабельная трасса выбирается проектной организацией.

## **6.3.Ошиновка.**

Ошиновка РУ-110 кВ выполняется с использованием стальеалюминевых проводов марки АС, АСКП, либо с использованием жесткой ошиновки.

Жесткая и гибкая ошиновка, аппаратные, прессуемые и прочие зажимы в стандартный комплект поставки не входят.

При необходимости комплекты жесткой и гибкой ошиновки могут быть включены в комплект поставки.

## **6.4.Блоки повышенного исполнения.**

Для варианта блоков повышенного исполнения в стандартном варианте опорной стойки делится на две части высотой 2000 м каждая (см. рис.3)

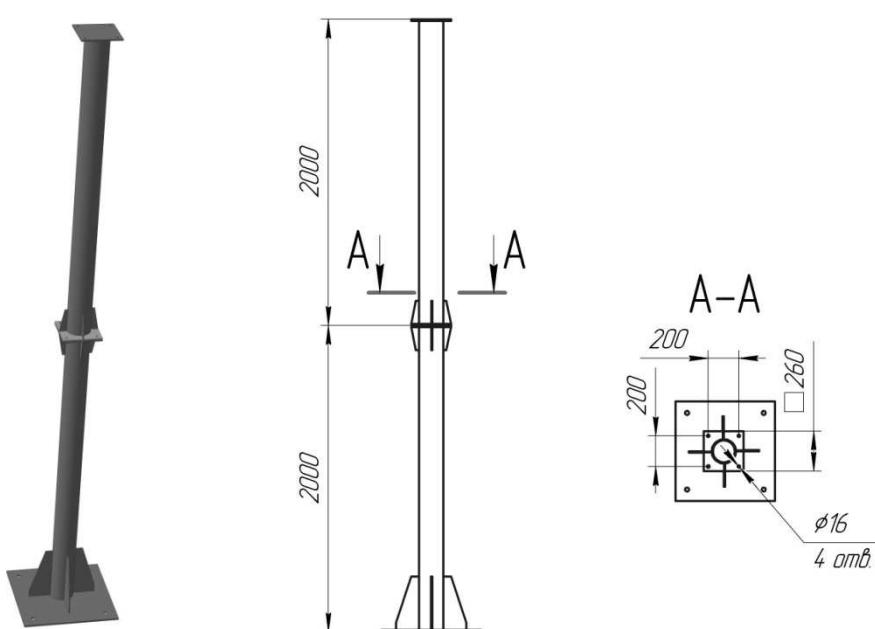


Рис. 3 Опорная стойка повышенного блока.

При необходимости опорные стойки могут быть изготовлены в любой пропорции (например, 2500x2300 мм и др.).

Инф.№ подл.	Подл. и дата.	Взам. Инф.№	Инф.№ дубл.	Подл. и дата.

ЧЭМ3.675011.164 Т0

Лист  
31

## 7. Рекомендации по установке.

Установка типовых блоков 110 кВ производства ЗАО «ЧЭМЗ» может быть выполнена на различные виды фундаментов. Тип фундаментов определяется проектной организацией на основе инженерно-геологических изысканий. Кроме представленных ниже вариантов установки возможны и другие варианты установки по согласованию с заводом-изготовителем.

### 7.1. Установка блоков на стойках УСО (сваях).

Установка блоков на фундамент из стоек УСО (свай) производится следующим образом (см. рис. 4):

- к закладной детали стойки УСО (сваи) приваривается оголовок.
- на оголовок, с помощью крепежных изделий, устанавливается стойка типового блока.

Оголовок и крепежные изделия входят в комплект поставки типового блока для данного вида фундамента.

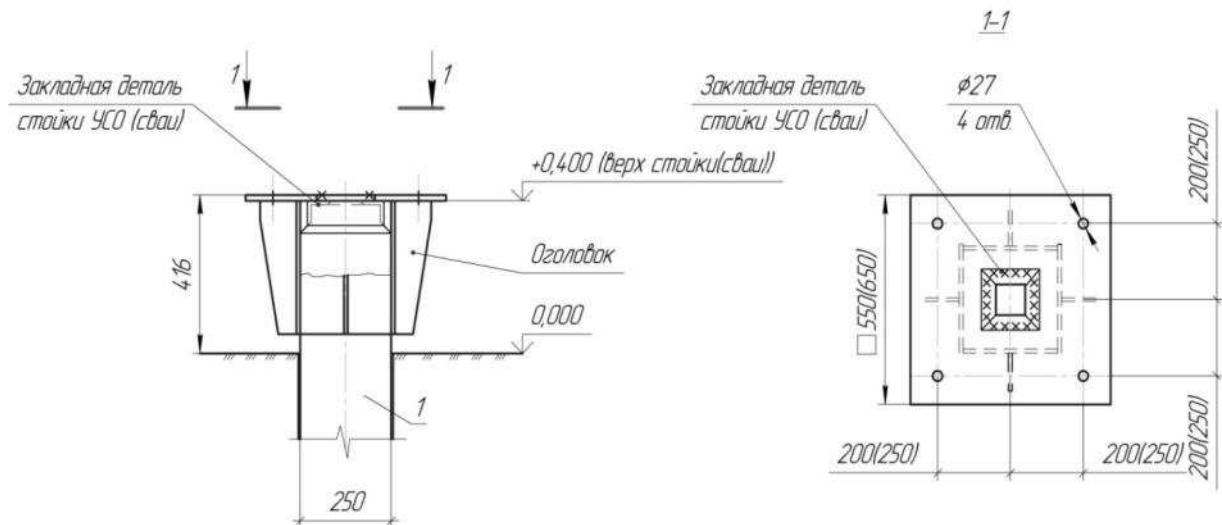


Рис. 4 Установка блоков на фундамент из стоек УСО (свай).

### 7.2. Установка блоков на лежневый фундамент.

Установка блоков производится на следующие виды лежневых фундаментов

- одиночный лежень (Пример установки см. рис.5).

Установка блоков на одиночные лежни производится в следующем порядке:

- к закладным деталям подготовленного лежневого фундамента привариваются поперечные швеллеры, к которым приваривается плита с анкерными болтами. Поперечные швеллеры и плита с анкерными болтами входят в комплект поставки блоков 110 кВ.
- сдвоенный лежень (Пример установки см. рис.6).

Инф.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инф.№	Инф № дубл.	Подл. и дата

ЧЭМЗ.675011.164 ТО

Лист  
32

Установка блоков на сдвоенный лежень производится в следующем порядке:

- лежни установить в проектном положении и через имеющиеся в нижней части лежней отверстия стянуть их между собой болтами, зафиксировав с каждой стороны лежня гайками с косыми шайбами;

- к закладным деталям подготовленного лежневого фундамента приварить в проектном положении плиту с анкерными болтами. Плита с анкерными болтами входит в комплект поставки блоков 110 кВ.

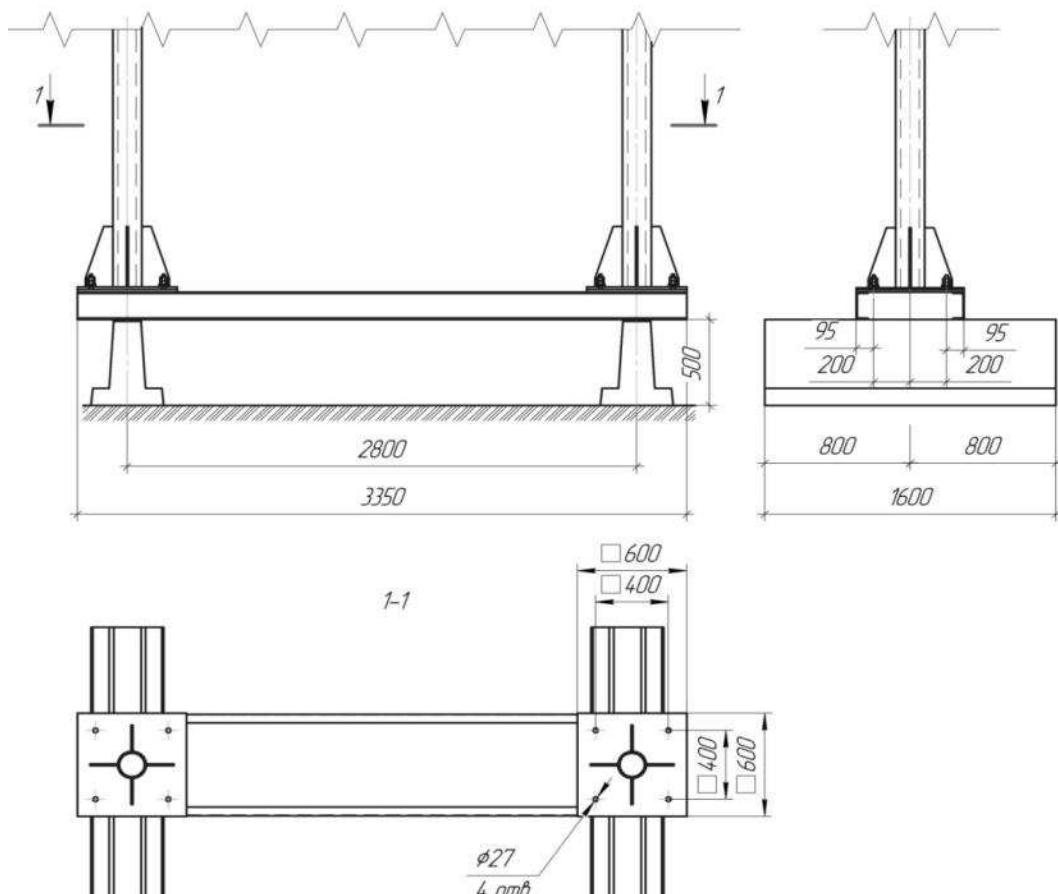


Рис. 5 Пример установки блоков на одиночный лежень

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инд. № дубл.	Подл. и дата

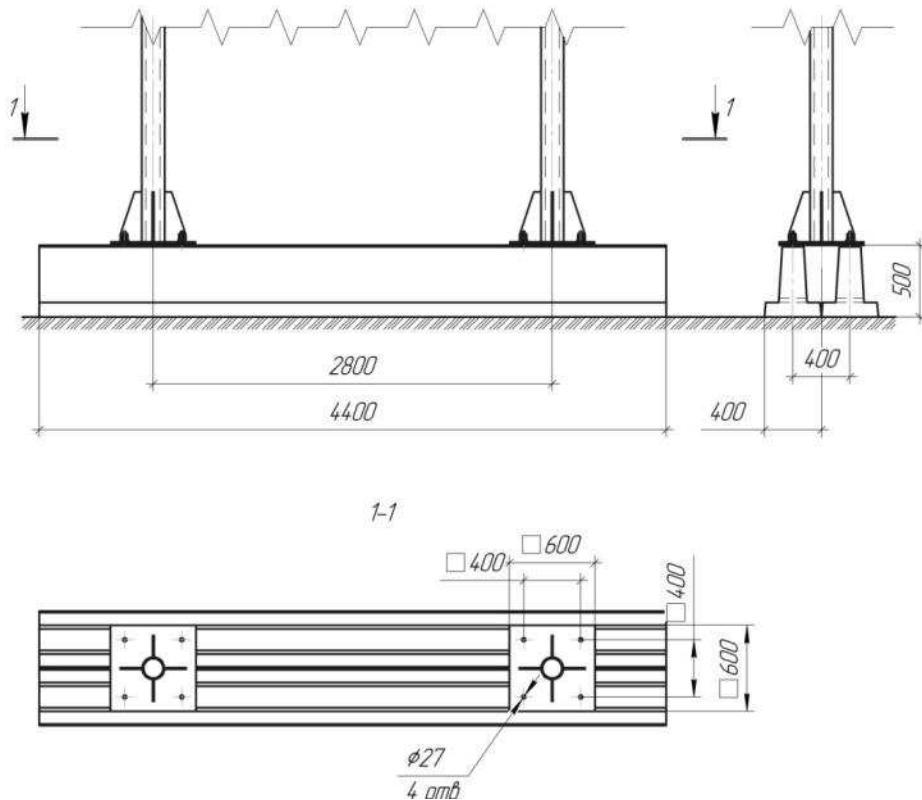


Рис. 6 Пример установки блоков на сдвоенный лежень

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв. № дубл.	Подл. и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Лист
					34

ЧЭМ3.675011.164 ТО

## 8. Примеры компоновок ОРУ-110 кВ.

### 8.1. ОРУ-110 кВ. Схема 110-3Н.

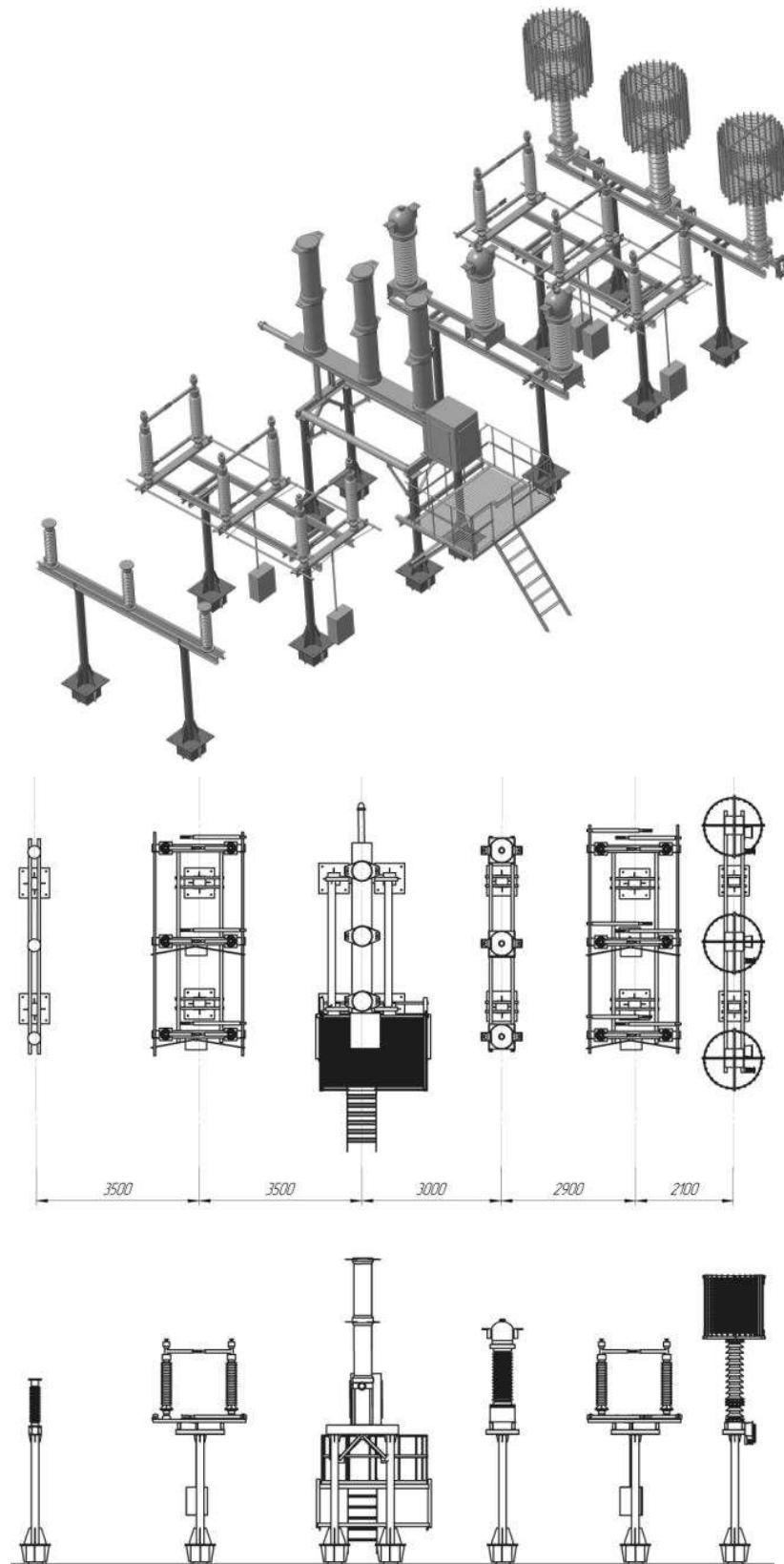


Рис. 7 Пример компоновки ОРУ-110 кВ для схемы 110-3Н

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Взам. Инв.№	Инв № дубл.	Подл. и дата

ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист  
35

## 8.2. ОРУ-110 кВ. Схема 110-4Н.

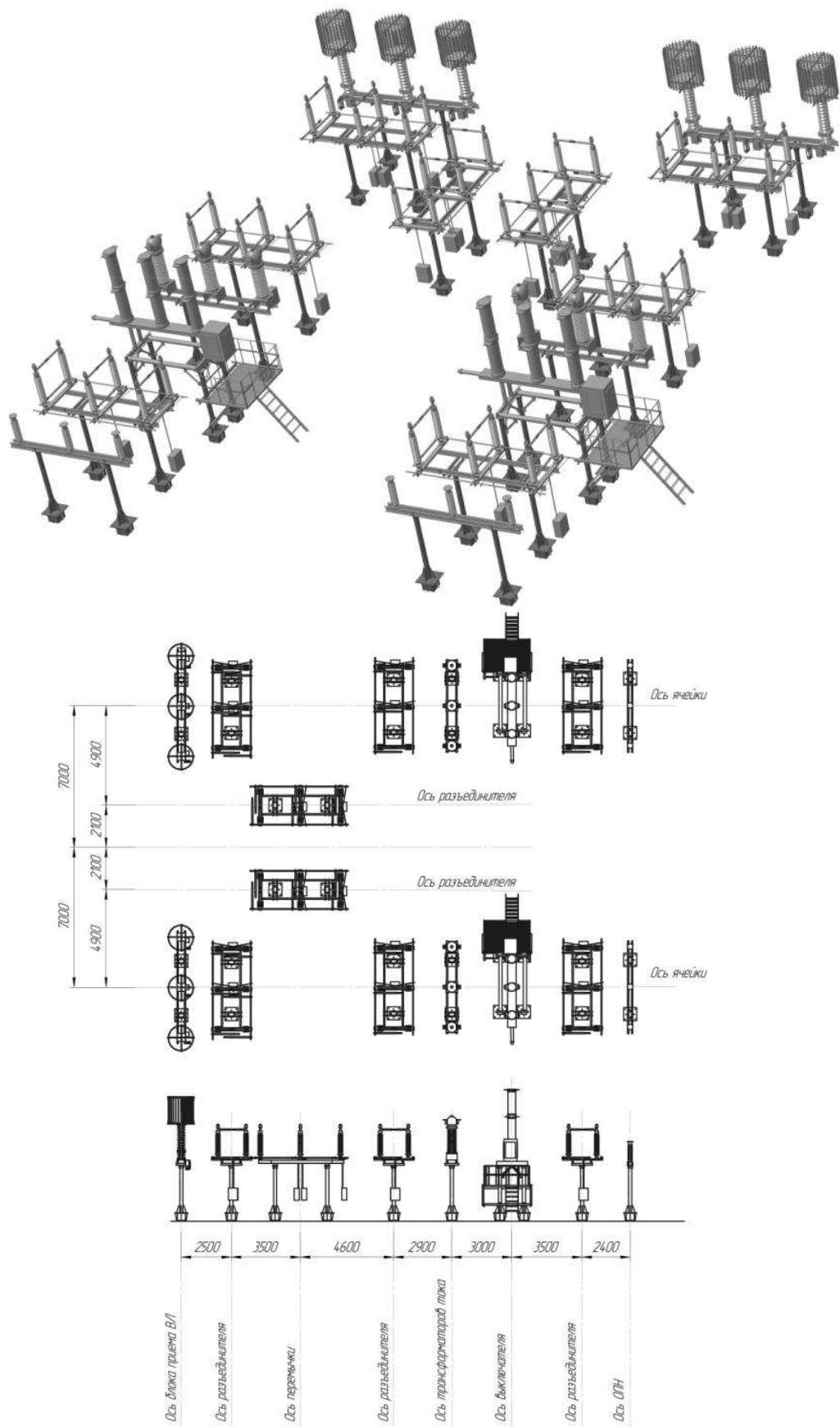


Рисунок 8 Пример компоновки ОРУ-110 кВ для схемы 110-4Н

Инв.№ подл.	Подл. и дата.	Взам. Инв.№	Инв. № дубл.	Подл. и дата.

ЧЭМ3.675011.164 Т0

Лист  
36

## **9.Дополнительное оборудование.**

Для комплектации ОРУ-110 кВ в комплект поставки включаются следующие строительные конструкции:

- порталы ошиновки;
- прожекторные мачты.

Порталы открытых распределительных устройств изготавливаются по типовым проектам 3.407.2-162, 3.407-98.

Прожекторные мачты изготавливаются по типовым проектам 3.407.9-172.

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам. Инв.№	Инв. № дубл.	Подл. и дата

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата

ЧЭМ3.675011.164 ТО

Лист  
37

## **10.Формирование заказа.**

При заказе распределительного устройства 110 кВ рекомендуется использовать форму опросного листа, приведенную ниже. Кроме того, к опросному листу необходимо приложить план и разрезы ПС и маркировочный план.