

Типовые материалы для проектирования

407-03-604.91

Схемы и низковольтные комплектные
устройства защиты линий 35 кВ подстанций
110кВ и выше на постоянном оперативном
токе

Альбом I

Пояснительная записка

24992-01

ЦЕНА

Отпускная цена

на момент реализации

указана

в счет-накладной

Типовые материалы для проектирования

407-03-604.91

Схемы и низковольтные комплектные
устройства защиты линий 35 кВ подстанций
110 кВ и выше на постоянном
оперативном токе

Альбом I

Перечень альбомов

Альбом 1. ПЗ1 Пояснительная записка

Альбом 2. РЗ1 Принципиальные схемы

Альбом 3. РЗ2 Полные схемы и низковольтные
комплектные устройства

Разработаны институтом
"Энергосетьпроект"

Утверждены и введены
в действие Минэнерго
СССР
Протокол от 19.03.91г. №3

Зам.главного инженера

С.Я.Петров

Начальник отдела РЗА

Д.Д.Левкович

Главный инженер проекта

Б.А.Рубинчик

ал.1

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Аннотация.....	3
I. Глава первая. Общие положения.....	4
2. Глава вторая. Особенности сетей 35 кВ.....	5
3. Глава третья. Принципы выполнения и области применения токовых защит линий 35 кВ....	7
4. Глава четвертая. Принципиальные схемы защит линий 35 кВ.....	9
4.1. Принципиальная схема трехступенчатой токовой защиты линий 35 кВ.....	9
4.2. Принципиальная схема двухступенчатой защиты линий 35 кВ, выполненной в виде отсечки по току и напряжению и максимальной токовой защиты.....	II
4.3. Принципиальная схема двухступенчатой токовой направленной защиты линий 35 кВ.....	13
Приложение I. Результаты опроса отделений институтов Энергосетьпроект и Сельэнергопроект об использовании в проектах панелей защит 35 кВ типов ЭПЗ I65I÷ ЭПЗ I658 за период 1988÷1989гг.	15
Приложение 2. Технические параметры выключателей 35 кВ, учтенных в типовом проекте.....	16
Литература.....	17

Инв. № подл.	Подп. и дата

ал. I

АННОТАЦИЯ

Настоящая работа выполнена в соответствии с
планом Госстроя СССР - на 1991г. - типовое проектирование
позв. ТБЗ.1.25.

Работа содержит принципиальные схемы защиты линий 35 кВ:

- трехступенчатой токовой защиты,
 - двухступенчатой защиты, выполненной в виде отсечки по току и напряжению и максимальной токовой защиты,
 - двухступенчатой токовой направленной защиты.

Выполнение данной работы обусловлено освоением и выпуском электротехнической промышленностью новых реле взамен выпускавших ранее, снятием с производства комплексов защит типа КЗ и заменой их на реле, поставляемые россыпью, появлением требований к защите по выдаче сигналов о ее работе на регистратор событий или устройство телемеханики и необходимостью в связи с этим пересмотра типовых схем и панелей защит линий 35 кВ.

Принципиальные схемы разработаны с учетом уменьшения типоисполнений панелей защит линий 35 кВ.

Работа предназначена для использования при проектировании.

ал. I

Глава первая. Общие положения

I.1. В настоящее время электропромышленностью выпускаются следующие панели и блок токовых защит линий 35 кВ, выполняемых с использованием комплектов защиты типа КЗ:

ЭПЗ 1651 - Панель трехступенчатой токовой защиты,

ЭПЗ 1652 - Панель двухступенчатой защиты, выполненной токовой отсечкой и максимальной токовой защитой с пуском по напряжению.

ЭПЗ 1653 - Панель двухступенчатой защиты, выполненной отсечкой по току и напряжению и максимальной токовой защитой.

ЭПЗ 1654 - Панель одноступенчатой токовой направленной защиты.

ЭПЗ 1655 - Панель двухступенчатой токовой направленной защиты.

ЭПЗ 1656 - Панель поперечной дифференциальной токовой направленной защиты.

БЗ 285 - Блок двухступенчатой токовой защиты, включенной на ток одной линии, и максимальной токовой защиты, включенной на сумму токов двух параллельных линий. Применяется в сочетании с панелью ЭПЗ 1656.

ЭПЗ 1658 - Панель максимальной токовой защиты, включенной на сумму токов двух параллельных линий.

I.2. В связи с освоением и выпуском электротехнической промышленностью новых реле взамен выпускаемых ранее (реле времени, направления мощности, промежуточных, указательных), снятием с производства комплектов защит типа КЗ и заменой их на реле, поставляемые россыпью, возникновением новых требований к защите по выдаче сигналов о ее работе на регистратор событий или устройство телемеханики возникла необходимость пересмотра типовых схем указанных выше панелей защит.

I.3. Согласно результатам опроса отделений института "Энергосетьпроект", а также института Сельэнергопроект об использовании в проектах панелей токовых защит линий 35 кВ (результаты опроса приведены в приложении I) массовым спросом пользуются панели ЭПЗ 1651 (до 183 штук в год) и ЭПЗ 1652 (до 30 штук в год).

Инв. № подл.	Подат. и дата	Взам. инв. №

407-03-604.91	ПЗI	Лист 2
---------------	-----	-----------

ал. I

В гораздо меньшей мере применяются панели ЭПЗ I653, ЭПЗ I655 (по 3 штуки в год).

Панели ЭПЗ I654, ЭПЗ I656, ЭПЗ I658 и блок БЗ 285 практически не применяются и поэтому исключаются из дальнейшего рассмотрения.

В связи с указанным в данном проекте рассматривались только панели ЭПЗ I651, ЭПЗ I652, ЭПЗ I653 и ЭПЗ I655.

1.4. Одновременно рассматривалась возможность снижения типоисполнений панелей защит линий 35 кВ. С этой целью разработана принципиальная схема трехступенчатой токовой защиты с предусмотренными переключениями по ступеням, позволяющая после разработки НКУ заменить панели ЭПЗ I651 и ЭПЗ I652 одной панелью.

Кроме того рассматривалась возможность совмещения функций пуска и отсечки по напряжению одним органом напряжения. Проверка условий выполнения такой возможности с учетом результатов расчета токов к.з. показала, что область использования защиты с указанным органом напряжения ограничена и определяется соотношением длины защищаемой линии, мощности трансформатора приемной подстанции и сопротивления питающей системы. В связи с указанным разработаны схемы защит как с пуском по напряжению (аналог ЭПЗ I652), так и с отсечкой по току и напряжению (аналог ЭПЗ I653).

1.5. Разработанные в данном проекте принципиальные схемы защит выполнены с учетом вновь выпускаемых реле:

промежуточных РП I6, РП I8

указательных РЭУ II

направления мощности РМ II

времени РВ 0I.

1.6. При разработке принципиальных схем защит учитывались особенности сетей 35 кВ (см. главу вторую).

Глава вторая. Особенности сетей 35 кВ

2.1. Напряжение 35 кВ предназначено для создания центров питания (ЦП) распределительных сетей 10 (6) кВ главным образом в сельской местности /1/, а также для питания промышленных предприятий средней мощности и мощных электроприемников /2/. Такими ЦП являются трансформаторные подстанции 35/10 (6)кВ, подключаемые к сети, как правило, по упрощенным схемам электрических соединений,

Имя, № подл.	Подпись	Название

407-03-604.91	ПЗI	Лист 3
---------------	-----	-----------

ал. I

- блок линия – трансформатор с выключателем или два блока
- линия – трансформатор с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии (для тупиковых и ответвительных подстанций)
- мостик с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов (для проходных подстанций).

2.2. Распредустройства 35 кВ подстанций 110 кВ и выше (являющими центрами питания сетей 35 кВ) выполняются по типовой схеме одна рабочая секционированная выключателем система шин. Как правило, секции шин работают раздельно, секционный выключатель оборудован устройствами АВР и АПВ.

2.3. В зависимости от количества и размещения потребителей, электрических нагрузок и категорийности их надежности электроснабжения, количества и размещения ЦП сетей 35 кВ, эти сети могут иметь различные схемы построения и конфигурации /1,2/:

- радиальная сеть (проектируется с учетом кольцевания сетей в перспективе),
- одинарная (в редких случаях – двойная) сеть, опирающаяся на два источника питания,
- кольцевая сеть с одним или двумя источниками питания.

Сети 35 кВ кольцевые или имеющие два источника питания в нормальном режиме, как правило, разомкнуты, т.е. имеют одностороннее питание:

- во избежание фазового сдвига между напряжениями участков сети, присоединяемых к трансформаторам с различными схемами соединения обмоток 35 кВ (например, автотрансформатор 220/110/35 кВ и трехобмоточный трансформатор 110/35/6-10 кВ имеют схемы соединения $\lambda/\lambda/\Delta$) /3/;
- во избежание больших токов к.з.;
- для упрощения эксплуатации сети и устройств релейной защиты.

Необходимая надежность электроснабжения в таких сетях обеспечивается за счет выполнения сетевого резервирования.

Наличие сетевого резервирования приводит к реверсу мощности на линиях 35 кВ.

№	Взам. инв.
Подп. и дата	
№ подп.	
Ини	

407-03-604.91	ПЗI	Лист
		.4

ал. I

2.4. Сети 35 кВ выполняются с разземленными нейтралями, в связи с чем токи замыкания на землю в этих сетях малы.

2.5. Для защиты от грозовых перенапряжений на линиях 35 кВ могут устанавливаться трубчатые разрядники.

2.6. Воздушные линии 35 кВ оснащаются устройствами АПВ, как правило, двухкратного действия.

Глава третья. Принципы выполнения и области применения токовых защит линий 35 кВ

3.1. В соответствии с изложенными в первой и второй главах положениями в данном проекте разработаны принципиальные схемы (см.альбом 2) следующих защит:

- 3.1.1. Трехступенчатая токовая защита (лист 2), содержащая
- токовую отсечку без выдержки времени (I ступень),
 - токовую отсечку с выдержкой времени (II ступень),
 - максимальную токовую защиту с комбинированным пуском по напряжению (III ступень).

В качестве аналога рассматривалась панель ЭПЗ 1651.

Защита предназначена для установки на головных участках линий с односторонним питанием и одиночных кольцевых линий с одной точкой питания.

3.1.2. Защита по п.3.1.1. может также использоваться на неголовных и тупиковых участках линий с односторонним питанием. В этом случае предусматривается выполнение ее двухступенчатой (аналог - панель ЭПЗ 1652), содержащей:

- токовую отсечку без или с выдержкой времени, (I ступень),
- максимальную токовую защиту с комбинированным пуском по напряжению (II ступень),

3.1.3. Двухступенчатая токовая защита (лист 3), содержащая:

- отсечку по току и напряжению (I ступень),
- максимальную токовую защиту (II ступень).

В качестве аналога рассматривалась панель ЭПЗ 1653. Область использования данной защиты та же, что и защиты по п.3.1.2, но для случаев, когда для повышения чувствительности токовой отсечки ее надо дополнить отсечкой по напряжению.

3.1.4. Двухступенчатая токовая направленная защита (лист 4), содержащая:

Подп. и дата	Бл.зм. №
Инв. № подп. .	

407-03-604.91

ПЗI

Лист
5

ал. I

- токовую направленную отсечку без или с выдержкой времени (I ступень),

- максимальную направленную токовую защиту (II ступень).

В качестве аналога рассматривалась панель ЭПЗ 1655.

Область использования данной защиты - одиночные линии с двухсторонним питанием, неголовные участки, состоящие из одиночных линий, кольцевой сети с одной точкой питания, а также линии, работающие в режиме одностороннего питания, на которых возможен реверс мощности при действии АВР.

3.2. В связи с тем, что сети 35 кВ являются сетями с малыми токами замыкания на землю (п.2.4) защита линий выполняется от междуфазных к.з. - трехфазных, двухфазных, двойных на землю, а трансформаторы тока устанавливаются в двух фазах (АиС).

При этом токовая отсечка выполняется в двухфазном, двухрелейном исполнении.

Максимальная токовая защита выполняется в трехрелейном исполнении для повышения ее чувствительности при к.з. за трансформатором приемной подстанции, имеющем схему соединения λ / Δ . Третье реле включается в обратный провод трансформаторов тока, соединенных в неполную звезду.

3.3. В схемах защит предусмотрена возможность осуществления

- ускорения действия ступеней, имеющих выдержку времени, при включении выключателя, в том числе при АПВ (листы 2,3,4).

- ускорения неселективной отсечки или максимальной токовой защиты до АПВ в сочетании с поочередным АПВ (листы 2,3). Ускорение защиты при включении выключателя осуществляется от реле положения "отключено" выключателя на время, достаточное для отключения линии при включении на неустранившееся к.з. В цепи ускорения предусматривается введение задержки для отстройки от пусковых токов электродвигателей.

Для осуществления поочередного АПВ предусматривается цепь ввода неселективной отсечки или максимальной токовой защиты до АПВ и вывод ее с помощью реле времени, срабатывающего при действии защиты на отключение линии и вновь вводящего неселективную ступень защиты через время, достаточное для выполнения поочередного АПВ и отключения линии при неустранившемся к.з.

Подп. и дата	Взам. №кн. №

407-03-604.91

Лист
621

Лист

6

ал. I

3.4. В схемах защиты предусмотрена возможность введения замедления в действие защиты на отключение при установке на линии трубчатых разрядников. Указанное замедление обеспечивается регулировкой задержки на срабатывание выходного промежуточного реле.

В качестве выходного промежуточного реле в схемах защит принято реле типа РП 18.

3.5. Схемы разработаны для следующих случаев:

3.5.1. Подключения линии через один выключатель.

В соответствии с заданием, полученным от производственно-технического отдела института (см. письмо 09-902/842 от 29.06.90), в данном типовом проекте учтены широко используемые масляные баковые выключатели типа С-35м-630, ВТД-35-630, ВТ-35-630 и маломасляный типа ВМУЭ-35Б. (Выключатели баковый С-35-2000/3150-50У1 и воздушный ВВУ-35-40/2000 имеют ограниченное применение и в случае необходимости их применения следует разрабатывать нетиповые НКУ).

Технические данные используемых в проекте выключателей приведены в приложении 2.

3.5.2. Подключения защиты к встроенным и выносным трансформаторам тока (см. приложение 2) со вторичным током 5А и 1А.

3.6. Область применения защиты ограничена линиями 35 кВ, отходящими от подстанций с постоянным или выпрямленным оперативным током напряжением 220 В.

3.7. При разработке полных схем и типовых НКУ защит по разработанным принципиальным схемам должно учитываться выполнение двухкратного АПВ. Для токовой направленной защиты (п. 3.1.4) должна быть предусмотрена возможность выполнения АПВ однократного действия в случае установки защиты на линии в замкнутой кольцевой сети или на линии с двусторонним питанием.

Глава четвертая. Принципиальные схемы защит линий 35 кВ

4.1. Принципиальная схема трехступенчатой токовой защиты линии 35 кВ (Схема приведена на листе 2).

4.1.1. Схема содержит:

- токовую отсечку без выдержки времени, выполненную с использованием реле тока КА1 и КА2,

Изм. № подл.	Подл. №	Взам. изв. №

407-03-604.91	ПЗI	Лист 7
---------------	-----	--------

ал. I

- токовую отсечку с выдержкой времени, выполненную с использованием реле тока КАЗ и КА4 и реле времени КТ1,
- максимальную токовую защиту, выполненную с использованием реле тока КА5, КА6, КА7 и реле времени КТ3.

4.1.2. В схеме предусмотрен пуск максимальной токовой защиты по напряжению с использованием фильтра реле напряжения обратной последовательности KV21 и реле минимального напряжения KV1, включаемого на междуфазное напряжение. Указанные реле подключаются к трансформатору напряжения, установленному на шинах 35 кВ.

4.1.3. В схеме предусмотрено выполнение ускорения отсечки, действующей с выдержкой времени, или максимальной токовой защиты при включении выключателя.

Цепь ускорения вводится при срабатывании реле положения выключателя "отключено" КГТ типа РП-18 и блокируется при его возврате через время отпадания размыкающего контакта этого реле, регулируемое в диапазоне 0,8-1,5с.

В целях отстройки от пусковых токов электродвигателей нагрузки при включении линии под напряжение в цепи ускорения защиты использован замыкающий с выдержкой времени контакт предусматриваемого для этого реле времени КТ3, выдержка времени которого регулируется в диапазоне 0,1-1,0с.

4.1.4. Для осуществления ускорения защиты до АПВ в сочетании с поочередным АПВ в схеме предусмотрены:

- промежуточное реле КЛ2 типа РП18 в цепи ускоряемой до АПВ ступени, (см.п.4.1.3).
- промежуточное реле КЛ3 типа РП16, являющееся повторителем промежуточного реле КЛ2,
- реле времени КТ4, время срабатывания которого зависит от расчетного времени поочередного АПВ (см.п.3.3),
- переключатель S X2.

4.1.5. В качестве выходных промежуточных реле первой и ускоряемой до АПВ второй или третьей ступеней защиты предусмотрено реле соответственно КЛ1 и КЛ2 типа РП18, имеющие время задержки на срабатывание, регулируемое в диапазоне 0,05- 0,25с.

При установке на ВЛ трубчатых разрядников время задержки на срабатывание регулируется до величины, необходимой для отстройки от их действия. При отсутствии трубчатых разрядников устанавливается минимальная задержка на срабатывание, равная 0,05с.

Подп. и дата	Бланк. инв. №
Ини. № подп.	

ал. I

4.1.6. В схеме предусмотрены сигнализация и вывод сигналов на регистратор событий или устройство телемеханики:

- в цепях токовой отсечки без выдержки времени и с выдержкой времени - с использованием указательных реле КН1 и КН2 соответственно,
- в цепи максимальной токовой защиты - с использованием указательного реле КН3,
- в цепи ускорения до АПВ - с использованием указательного реле КН4,
- в цепи ускорения при включении выключателя - с использованием указательного реле КН5.

4.1.7. В схеме предусмотрены переключатели для оперативного вывода из действия:

- защиты в целом - *§Х1*,
- цепи ускорения при поочередном АПВ - *§Х2*.

4.1.8. В схеме предусмотрена возможность выполнения защиты двухступенчатой, содержащей:

- токовую отсечку без или с выдержкой времени (соответствующие переключения в цепях отсечек выполняются на ряде зажимов),
- максимальную токовую защиту с пуском по напряжению.

4.1.9. При установке защиты на тупиковых линиях цепи ускорения до АПВ и пуска реле времени КТЗ выводятся на ряде зажимов.

4.2. Принципиальная схема двухступенчатой защиты линии 35кВ, выполненной в виде отсечки по току и напряжению и максимальной токовой защиты (схема приведена на листе 3).

4.2.1. Схема содержит

- отсечку по току и напряжению без или с выдержкой времени, выполненную с использованием реле тока КА1, КА2, реле напряжения КУ1 + КУ3, а также реле времени КТ1,
- максимальную токовую защиту, выполненную с использованием реле тока КА3, КА4, КА5 и реле времени КТ2.

I ступень выполняется без выдержки времени при установке защиты на тупиковой линии.

Для выполнения I ступени с выдержкой или без выдержки времени переключения в соответствующих цепях производятся на ряде зажимов панели.

Инв. № подл.	Подп. и дата

407-03-604.9I	Лист 9
---------------	-----------

ал. I

4.2.2. В схеме предусмотрена возможность использования реле напряжения КVI - KV3 одновременно для пуска максимальной токовой защиты. Предусматривается также возможность дополнительной установки фильтра-реле напряжения обратной последовательности и реле напряжения (по аналогии с листом 2). С этой целью предусмотрено выведение контактов максимальной токовой защиты и отсечки по напряжению на ряд зажимов.

4.2.3. Для увеличения надежности действия отсечки по току и напряжению при двойных замыканиях на землю, когда междуфазное напряжение может снижаться незначительно, в схеме предусмотрено реле тока КАб, включенное на ток нулевой последовательности, замыкающий контакт которого включен параллельно контактам реле напряжения.

4.2.4. В схеме предусмотрено ускорение отсечки по току и напряжению, выполняемой с выдержкой времени, а также максимальной токовой защиты при включении выключателя. Цепь ускорения выполнена так же, как и в схеме трехступенчатой токовой защиты (см.п.4.1.3).

4.2.5. В схеме предусмотрено также ускорение защиты до АПВ в сочетании с поочередным АПВ с использованием:

- промежуточного реле КЛ 2 типа РП18 в цели ускоряемой до АПВ ступени (см.также п.4.2.6),

- промежуточного реле КЛ 3 типа РП 16,

- реле времени КТ4,

- переключателя S X2.

4.2.6. В качестве выходных промежуточных реле отсечки по току и напряжению без выдержки времени и ускоряемой до АПВ ступени предусмотрены реле соответственно КЛ1 и КЛ2 типа РП18, имеющие время задержки на срабатывание, регулируемое в диапазоне 0,05 - 0,25с (см.п.4.1.5).

4.2.7. В схеме предусмотрена сигнализация и вывод сигналов на регистратор событий:

- в цепях отсечки по току и напряжению без выдержки времени и с выдержкой времени - с использованием указательных реле КН1 и КН2 соответственно,

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

ал. I

- в цепи максимальной токовой защиты - с использованием указательного реле КН3,
- в цепи ускорения защиты до АПВ - с использованием указательного реле КН4,
- в цепи ускорения защиты при включении выключателя - с использованием указательного реле КН5.

4.2.8. В схеме предусмотрены переключатели для оперативного вывода из действия:

защиты в целом - S_{XI}

цепи ускорения до АПВ - S_{X2} .

4.3. Принципиальная схема двухступенчатой токовой направленной защиты линии 35 кВ (схема приведена на листе 4).

4.3.1. Схема содержит:

- токовую направленную отсечку без или с выдержкой времени, выполненную в двухрелейном исполнении с использованием реле тока КА1 и КА2, а также реле времени КТ1,
- максимальную направленную токовую защиту, выполненную в трехрелейном исполнении для повышения ее чувствительности при к.з. за трансформатором приемной подстанции, имеющем схему соединения λ/Δ , с использованием реле тока КА3, КА4, КА5 и реле времени КТ2.

Для выполнения I ступени с выдержкой или без выдержки времени переключения в соответствующих цепях производятся на ряде зажимов панели.

Направленность обеих ступеней защиты обеспечивается реле направления мощности КВ1 и КВ2, включенных по 90-ти градусной схеме.

(Реле КВ1 включено на ток фазы А, и междуфазное напряжение U_{AC} реле КВ2 - на ток фазы С и напряжение U_{AB}).

4.3.2. Схема выполнена с пофазным пуском, обеспечивающим действие защиты по цепи реле тока и реле мощности, токовые цепи которого включены на ток той же фазы, что и реле тока, что необходимо для предотвращения возможного неправильного действия защиты из-за срабатывания реле направления мощности неповрежденной фазы под влиянием тока нагрузки при внешних к.з. на линиях, примыкающих к подстанции, на которой установлена рассматриваемая защита.

Инв. № подзл.	Подл. и дате	Взам. инв. №

407-03-604.9I	Лист II
---------------	------------

ал. I

4.3.3. В данной схеме направленность действия максимальной токовой защиты в цепи с третьим реле тока КА5, включенного на сумму токов А и С, контролируется реле направления мощности KW_2 , включенным на ток I_C и напряжение U_{AB} . Данная цепь блокируется размыкающим контактом реле КАЗ, включенного на ток фазы А, что необходимо во избежании неправильного действия защиты по рассматриваемой цепи при внешнем к.з. "за спиной", $K_{AB}^{(2)}$, когда в сработавшем состоянии могут находиться как реле направления мощности KW_2 под действием тока нагрузки в неповрежденной фазе С, так и реле тока КА5 под действием суммы токов поврежденной и неповрежденной фаз А и С соответственно.

4.3.4. В схеме предусмотрено ускорение токовой отсечки (при выполнении ее с выдержкой времени) или максимальной токовой защиты при включении выключателя (см. также п.4.1.3).

4.3.5. В качестве выходного органа защиты предусмотрено промежуточное реле КД1 типа РП-18, имеющее регулируемое время задержки на срабатывание, что позволяет устанавливать защиту на линиях с трубчатыми разрядниками (см.п.4.1.5.).

4.3.6. В схеме предусмотрена сигнализация и вывод сигналов на регистратор событий:

- в цепях токовой направленной отсечки без выдержки времени и с выдержкой времени - с использованием указательных реле КН1 и КН2 соответственно,

- в цепи максимальной токовой направленной защиты - с использованием указательного реле КН3,

- в цепи ускорения защиты после АПВ - с использованием указательного реле КН4.

4.3.7. В схеме предусмотрен переключатель $S XI$ для оперативного вывода защиты в целом.

4.3.8. В схеме предусмотрен испытательный блок $SG1$ для вывода защиты в ремонт при включенной линии.

Код. № подп.	Подп. и дата

ал. I

Приложение I

Результаты опроса отделений института "Энергосетьпроект" и "Сельэнергопроект" об использовании в проектах панелей защит линий 35 кВ типов ЭПЗ I651-ЭПЗ I658 за период 1988-1989 гг.

Отделение	ЭПЗ I651		ЭПЗ I652		ЭПЗ I653		ЭПЗ I655	
	1988	1989	1988	1989	1988	1989	1988	1989
Эстонский ОКП	-	-	I	-	-	-	-	-
Киевский ОКП	4	-	I2	-	-	-	-	-
Челябинский ОКП	-	-	-	6	-	-	-	-
Сибирское отд.	-	6	-	-	-	-	-	-
Красноярский ОКП	3	-	5	-	-	-	-	-
Дальневосточное отд.	-	-	-	-	-	-	-	-
Уральское отд.	I7	-	-	-	-	-	-	-
Литовский ОКП	4	2	2	-	-	-	-	-
Иркутский ОКП	3	-	-	-	-	-	-	-
Южное отд.	27	-	-	-	-	-	-	-
Азербайджанское отд.	II	-	I	-	3	-	-	-
Томское отд.	4	-	-	-	-	-	-	-
Донецкий ОКП	-	-	-	-	-	-	-	-
Горьковское отд.	-	-	-	-	-	-	-	-
Среднеазиатское отд.	IO	-	8	-	-	-	-	-
Тульское отд.	-	-	2	-	-	-	-	-
Волгоградское отд.	-	-	-	-	-	-	-	-
Отделение дальних передач	-	-	-	-	-	-	-	-
Украинское отд.	-	-	-	-	-	-	-	-
ОРЗА(Москва)	-	-	-	-	-	-	-	I
Сельэнергопроект	I00	I30	-	I5	-	-	-	3
ИТОГО:	I83	I38	3I	2I	3	-	-	4

Панели ЭПЗ I654, ЭПЗ I656, ЭПЗ I658, блок БЗ285 - не используются

Имя, № подп.	Подп. и дата	Взам. ини. №

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Приложение 2

Технические параметры выключателей 35 кВ, учтенных в типовом проекте

Зд. I

Конструкция	Инв. №	Ном. ток, А	С откл., МВ.А	I откл, кА	i _{уф} , кА	t откл, с	t вкл, с	Трансформаторы тока	Привод	I откл. привода при напряжении оперативного тока 220В
Масляные баковые	C-35M	630	600	10	20	0,08	0,35	встроенные	Электромагнитный ШПЭ-12 пружинный ПШ-67	2,5
	ВТ-35	630	750	12,5	31	0,15	0,35		пружинный ПШ-67	2,5
	ВТД	630	750	12,5	31	0,09	0,35		Электромагнитный ШПЭ-11	1,25
Маломасляный	ВМУЭ-35Б	1250	1500	25	64	0,075	0,3	внешние	Электромагнитный ПЭМУ-800	2,5

Конструкция

24992-01/17

407-03-04.91

17.11

14

Черт.

ал. I

Литература

1. Справочник по проектированию электроэнергетических систем
Под ред. С.С. Рокотяна и И.М. Шапиро. М. Энергоатомиздат, 1985.
2. Справочник по проектированию электроснабжения. Под ред.
В.И. Круповича, Ю.Г. Барыбина, М.Л. Самовера. М. Энергия, 1980.
3. Электротехнический справочник, том 3, книга 1
"Производство и распределение электрической энергии". М. Энерго-
атомиздат, 1988.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
		407-03-604.91

Копировал

407-03-604.91

ПЗI

Лист

15

24992 - 01 (18) Формат А4