

Для служебного пользования
Экз. №

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ФЕРРОРЕЗОНАНСА
В РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ
УСТРОЙСТВАХ 110-500 кВ
С ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫМИ
ТРАНСФОРМАТОРАМИ НАПРЯЖЕНИЯ
И ВЫКЛЮЧАТЕЛЯМИ, СОДЕРЖАЩИМИ
ЕМКОСТНЫЕ ДЕЛИТЕЛИ НАПРЯЖЕНИЯ**

МУ 34-70-163-87

ИСПОЛНИТЕЛИ К.М.АЛТИНОВ, В.М.МАКСИМОВ (Главтехуправление); С.С.ШУР (НИИЭПТ); Ч.М.ДУЖУВАРЛЫ, Е.В.ДМИТРИЕВ, А.М.ГАШИМОВ (Институт физики АН АзССР); А.К.ШИДЛОВСКИЙ, В.Г.КУЗНЕЦОВ (ИЭД УССР); И.М.МАРДА (ПО "Днепроэнерго")

УТВЕРЖДЕНО Главным научно-техническим управлением энергетики и электрификации 09.02.87 г.

Начальник В.И.ГОРИН

© СПО Союзтехэнерго, 1987.

Сответственный редактор Р.Р.Яблокова
Литературный редактор А.А.Шиканян
Технический редактор Н.Д.Архинова
Корректор Л.Ф.Патрухина

Подписано к печати 21.09.87

Формат 60x84 1/16

Печать офсетная Усл.печ.л. 2, I Уч.-изд.л. 2,0 Тираж 1000 экз.

Заказ № 26 РС

Издат. № 87690

Производственная служба передового опыта эксплуатации
энергопредприятий Союзтехэнерго
105023, Москва, Семеновский пер., д.15

Участок оперативной подстанции СПО Союзтехэнерго
109432, Москва, 2-й Кокуховский проезд, д.29, строение 6

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ФЕРРОРЕЗОНАНСА
В РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВАХ
110-500 кВ С ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫМИ
ТРАНСФОРМАТОРАМИ НАПРЯЖЕНИЯ
И ВЫКЛЮЧАТЕЛЯМИ, СОДЕРЖАЩИМИ
ЕМКОСТНЫЕ ДЕЛИТЕЛИ НАПРЯЖЕНИЯ

МУ 34-70-163-87

Срок действия установлен
с 01.09.87 г.
до 01.09.89 г.

Настоящие Методические указания содержат основные положения по предотвращению феррорезонанса напряжений в распределительных устройствах напряжением 110-500 кВ с электромагнитными трансформаторами напряжения НМФ и выключателями, содержащими конденсаторы, шунтирующие контакты воздушных выключателей (емкостные делители напряжения).

В Методических указаниях приведены три способа "борьбы" с феррорезонансом:

исключение образования феррорезонансного контура;

расстройка феррорезонансного контура, образующегося из источника питания, емкостей делителей напряжения выключателей и системы шин (частей распределительного устройства) и индуктивности трансформатора напряжения;

снижение добротности феррорезонансного контура за счет управляемого ввода в контур с последующим выводом резистора с активным сопротивлением.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Основной целью предотвращения и подавления феррорезонанса в схемах распределительных устройств 110-500 кВ, содержащих трансформаторы напряжения и выключатели с емкостными делителями

төлми напярэжня, яўляецца ісклученне павреждзеньняў, як правіла, трансфарматараў напярэжня 110-500 кВ электрмагнітнага тыпа і звязаных з імі адключеньняў шин і другога электрораборудавання, а такжэ абеспаченне правільнасці дзейства АПВ шин і бязопаснасці работы персанаала.

1.2. Меропрыяття па прадотваражэнню феррорезананса, як правіла, должыя праводзіцца ў распрадзелітэльных устрораствах 110, 150, 220 і 330 кВ з электрмагнітнымі трансфарматарамі напярэжня і выключатэлямі ВВБ і ВВДМ с емкостными дэлітэлямі напярэжня.

В распрадзелітэльных устрораствах 150, 220, 330 і 500 кВ с выключатэлямі ВВН, ВВВ і др., в том числе і імпортнымі, а такжэ с разнотыпными выключатэлямі мерорапрыяття па прадотваражэнню феррорезананса праводятся пасля выпаляння саотваражающих расчэтов.

1.3. При разработка мерорапрыяття по прадотваражэнню феррорезананса слэдуэт прадусматрораваць ісклученне яго паўявлэня ілі падавлэня (при яго возннкавоненнн) как при оператывных переклоченннх, так і автаматическнх отключенннх выключателй от действнй релайной зашчнты і автаматнкн.

2. МЕТОДКА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ ВОЗННКОВЕННН ФЕРОРЕЗОНАНСА В РАСПРЕДЕЛНТЕЛЬНЫХ УСТРОИСТВАХ 150-500 кВ С ЭЛЕКТРМАГННТНЫМИ ТРАНСФОРМАТОРАМИ НАПРЯЖЕННН И ВЫКЛЮЧАТЕЛЯМИ, СОДЕРЖАЩНМИ ЕМКОСТНЫЕ ДЕЛНТЕЛИ НАПРЯЖЕННН

2.1. До прораеденнн мерорапрыяття по прадотваражэнню феррорезананса в распрадзелнтельных устрораствах электростанцнй і подстанцнй должно бнть выпалянено слэдующее:

2.1.1. Выявлэны распрадзелнтельные устрораства 150-500 кВ электростанцнй і подстанцнй энэргоснстемы і схемы распрадзелнтельных устрораств, в которнх возмояно возннкавоненнн феррорезананса, с учэтом схем, прораеденных на рис.1, і порядка оператывных переклоченннх, узказанных в ннструкцнях [1] і [2] .

2.1.2. Составлены первнчная і упрораенные схемы замещеннн

распределительных устройств (частей распределительных устройств) 150-500 кВ, в которых возможен феррорезонанс (рис.2,3).

2.1.3. Определена (предварительно) возможность существования феррорезонанса по известным результирующим значениям емкостей конденсаторов, шунтирующих контакты воздушных выключателей, и емкостям системы шин по отношению к земле или участка распределительного устройства (рис.4).

2.1.4. Уточнены возможности существования феррорезонанса и параметры этого режима с использованием программы расчета на ЭВМ (приложение I). Пример с результатами расчета приведен в приложении 2.

2.1.5. Оценен феррорезонанс по наибольшим уровням возникающих резонансных повышений напряжения на трансформаторе напряжения с использованием программы расчета (см.приложение I).

2.2. Выявление схем распределительных устройств, в которых возможен феррорезонанс, должно производиться для нормальных и "ремонтных" схем, а также для схем, возникающих в процессе оперативных переключений и после автоматических отключений от действия релейной защиты и автоматики.

2.3. Возможность существования феррорезонанса с помощью расчета на ЭВМ должна находиться для диапазона изменения напряжения, определяемого по минимальному уровню его, имеющему место в процессе эксплуатации в данной точке сети, и по максимально допустимому, указанному в [3] и [4].

2.4. При составлении схем замещения распределительных устройств следует использовать паспортные (измеренные в процессе эксплуатации) значения емкостей частей распределительных устройств и оборудования, паспортные (измеренные в процессе эксплуатации) значения емкостей делителей напряжения выключателей (приложение 3).

2.5. При выявлении схем распределительных устройств, в которых возможен феррорезонанс, рекомендуется учитывать возникновение неполнофазных режимов, вызываемых неполнофазными коммутациями воздушных выключателей при оперативных переключениях и автоматических коммутациях, что увеличивает вероятность возникновения феррорезонанса и уровень повышений напряжения (рис.5).

3. СПОСОБЫ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ И ПОДАВЛЕНИЯ ФЕРРОРЕЗОНАНСА В РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВАХ 110-500 кВ

3.1. До внедрения в эксплуатацию "нерезонирующих" трансформаторов напряжения 110-330 кВ или выключателей с характеристиками делителей, согласованными с характеристиками электромагнитных трансформаторов напряжения, могут быть применены следующие способы предотвращения (подавления) феррорезонанса в распределительных устройствах 110-500 кВ электростанций и подстанций:

3.1.1. Выбор схем электрических соединений распределительных устройств 150-500 кВ, в которых возникновение феррорезонанса с электромагнитными трансформаторами напряжения исключено.

3.1.2. Снятие емкостных делителей напряжения с воздушных выключателей 110 кВ, для остальных - по согласованию с заводом-изготовителем.

3.1.3. Увеличение емкости системы шин путем подключения к ним батарей конденсаторов связи.

3.1.4. Изменение порядка ведения оперативных переключений по сравнению с типовым.

3.1.5. Запрет отключения одной из линий электропередачи при действии защиты шин.

3.1.6. Запрет отключения автотрансформатора или трансформатора с заземленной нейтралью от защиты шин со стороны системы шин с неотключившимся присоединением (или поврежденной системой шин).

3.1.7. Отключение одной из питающих линий, имеющей быстродействующую высокочастотную защиту, с противоположной стороны при действии защиты шин.

3.1.8. Снятие запрета АПВ шин при действии защиты шин.

3.1.9. Ввод в действие АПВ шин (в тех случаях, когда оно до этого не было задействовано).

3.1.10. Применение емкостных трансформаторов напряжения НДЕ вместо электромагнитных трансформаторов напряжения НКФ.

3.1.11. Применение специальных устройств, фиксирующих возникновение феррорезонанса и осуществляющих его подавление и вывод трансформатора напряжения из феррорезонанса.

3.2. Выбор схем электрических соединений распределительных устройств 110-500 кВ должен осуществляться при проектировании электроустановок.

При этом должна производиться такая расстановка электромагнитных трансформаторов напряжения, при которой при всех возможных видах коммутаций аппаратами феррорезонансный контур не создается.

При необходимости там, где это допустимо, должна производиться замена электромагнитных трансформаторов напряжения емкостными трансформаторами.

3.3. Снятие емкостных делителей с воздушных выключателей или их замена на другие в эксплуатационных условиях должны производиться по согласованию с заводом-изготовителем выключателей (для выключателей 110 кВ следует руководствоваться приложением 4).

3.4. Увеличение емкости шин путем подключения к ним батарей конденсаторов связи допустимо осуществлять в тех случаях, когда другие мероприятия по тем или иным причинам не могут быть применены, в том числе по п.3.6.

3.5. Изменение порядка ведения оперативных переключений по сравнению с типовым должно осуществляться в тех случаях, когда в электроустановке, подверженной феррорезонансу, отсутствуют устройства, предотвращающие возникновение феррорезонанса или осуществляющие его подавление и вывод трансформатора напряжения из этого режима.

3.6. Изменение схем действия релейных защит с запретом отключения выключателей соответствующих присоединений допускается осуществлять в тех случаях, когда не могут быть применены другие мероприятия, предотвращающие феррорезонанс при автоматических отключениях систем шин.

3.7. Снятие запрета АПВ шин при действии защиты шин допускается осуществлять в качестве основного мероприятия при феррорезонансе, когда наибольшее напряжение при феррорезонансе на трансформаторе напряжения не превышает 1,3 номинального.

3.8. Применение специальных устройств, фиксирующих возникновение феррорезонанса и осуществляющих его подавление, должно рассматриваться как основное мероприятие. При этом оно должно резервироваться другим (другими) мероприятием (мероприятиями).

4. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СПОСОБАМ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ И УСТРОЙСТВАМ ФИКСАЦИИ И ПОДАВЛЕНИЯ ФЕРРОРЕЗОНАНСА В РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВАХ 150-500 кВ

4.1. Устройство фиксации и подавления феррорезонанса должно воздействовать на работу трансформатора напряжения только при возникновении феррорезонансного процесса.

4.2. Устройство должно подавлять феррорезонанс в каждой из фаз трансформатора напряжения независимо.

4.3. Время от момента возникновения (фиксации устройством) феррорезонанса до момента начала воздействия на работу трансформатора напряжения должно быть не более 0,1 с.

4.4. Полное время подавления феррорезонанса устройством должно быть не более 1 с, а другими способами - не более 20 с.

4.5. Устройство должно обеспечивать быстрый возврат эго схемы в исходное состояние после подачи рабочего напряжения на трансформатор напряжения за время не более 0,03-0,06 с в зависимости от класса напряжения трансформатора напряжения (сети).

4.6. Устройство не должно воздействовать на трансформатор напряжения при коротких замыканиях в сети.

4.7. Остающееся напряжение на выводах вторичной обмотки трансформатора напряжения после подавления феррорезонанса должно быть не более 0,35 номинального.

4.8. Испытательное напряжение изоляции элементов устройства, подключаемых непосредственно к измерительной обмотке трансформатора напряжения, должно быть не ниже испытательного напряжения этой обмотки.

4.9. Термическая стойкость устройства в режиме подавления феррорезонанса должна быть не менее 1200 с (при нагрузке трансформатора напряжения, соответствующей номинальной).

4.10. Устройство должно иметь контакты для сигнализации эго срабатывания (фиксации феррорезонанса), отключения автоматического выключателя (отсутствия напряжения) питания, неисправности, для снятия запрета (разрешения) АПВ шин.

4.11. Устройство должно подключаться к трансформатору напряжения через отдельный автоматический выключатель, присо-

единяемый до общего автоматического выключателя вторичных цепей, считая от выводов обмотки низшего напряжения.

4.12. Устройство должно иметь кнопку (накладку) для оперативного включения (отключения) выходных цепей, нагружающих вторичную обмотку трансформатора напряжения в режиме феррорезонанса.

4.13. Устройство не должно вносить недопустимых искажений в режим работы трансформатора напряжения, измерительных цепей, релейной защиты и автоматики.

4.14. Нагрузка на трансформатор напряжения, создаваемая устройством, и время ее приложения не должны превышать предельных, установленных ГОСТ и техническими условиями на трансформаторы напряжения.

5. ВЫБОР КОМПЛЕКСА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И ПОДАВЛЕНИЮ ФЕРРОРЕЗОНАНСА В РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВАХ 150-500 кВ

5.1. Применяемый комплекс мероприятий по защите электромагнитного трансформатора напряжения должен обеспечивать одновременно защиту устанавливаемых параллельно трансформатору реактивных разрядников или ограничителей перенапряжений нелинейных (ОНН).

5.2. При кратностях повышения напряжения более 2,5 $U_{\text{наиб.р}}$ в переходном режиме при феррорезонансе следует рассматривать необходимость подключения ОПН к трансформатору напряжения вместе с реактивными разрядниками.

5.3. Основное мероприятие по подавлению феррорезонанса - подключение специального устройства фиксации и подавления феррорезонанса - должно обеспечивать защиту трансформатора напряжения как при оперативных переключениях, так и при автоматических отключениях.

Принципиальная электрическая схема варианта установленного устройства и схема его присоединения приведены на рис. 6 и 7.

Основная принципиальная электрическая схема устройства фиксации и подавления феррорезонанса приведена на рис. 8.

В качестве резервного мероприятия по предотвращению

феррорезонанса должно быть применено одно из указанных ниже:
использование второго устройства фиксации и подавления феррорезонанса;

изменение порядка ведения оперативных переключений;

изменение схем действия релейных защит (запрет отключения выключателей соответствующих присоединений), обеспечение необходимой последовательности действия АПВ шин при возникновении феррорезонанса, введение в действие АПВ шин в тех случаях, когда оно не применялось.

5.5. Резервное мероприятие, внедрение которого предотвращает феррорезонанс или снижает уровень напряжения, должно проводиться при:

неисправности устройства фиксации и подавления феррорезонанса, его профилактическом осмотре или восстановлении;

оперативных переключений или "неуспешном" АПВ шин, когда длительность нахождения системы шин (части распределительного устройства) в расчетном режиме при феррорезонансе более 1200 с;

выводе из действия (неисправность, профилактический осмотр, восстановление) устройства АПВ шин, когда оно применяется в качестве основного мероприятия по прекращению феррорезонанса.

5.6. Допускается не применять специальные мероприятия по предотвращению и подавлению феррорезонанса при оперативных переключениях и автоматических отключениях систем шин распределительных устройств, если повышение напряжения при феррорезонансе не превышает 1,15 от наибольшего рабочего, а длительность переключений - не более 1200 с и имеется на электростанции (подстанции) устройство сигнализации о наличии феррорезонанса.

5.7. Не требуется применение других мероприятий по предотвращению и подавлению феррорезонанса, если к системам шин (токоведущим частям) распределительных устройств подключаются батареи конденсаторов связи, устанавливаются емкостные трансформаторы напряжения или снимаются емкостные делители с выключателей.

6. УКАЗАНИЯ ПО ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ПРОВЕРКЕ
СУЩЕСТВОВАНИЯ ФЕРРОРЕЗОНАНСА
В РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВАХ 150-500 кВ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И ПОДСТАНЦИЙ

6.1. Экспериментальная проверка возможности существования феррорезонанса в распределительных устройствах, как правило, должна производиться в тех случаях, когда отсутствуют данные уточненных расчетов (см. приложение I), подтверждающие возможность существования феррорезонанса или его отсутствие.

6.2. Экспериментальная проверка возможности существования феррорезонанса должна производиться для схем электрических соединений распределительных устройств, приведенных на рис. I.

6.3. Измерения при испытаниях должны проводиться персоналом энергосистем или при необходимости специализированной организацией.

6.4. Организация (подготовка) и проведение испытаний должны осуществляться в соответствии с действующими инструкциями и правилами.

6.5. Испытания должны проводиться в тех режимах, при которых количество выключателей, отключаемых одновременно действием защиты шин, является минимальным и максимальным, а напряжение - близко или равно наибольшему рабочему.

6.6. При возможности повышения напряжения в распределительном устройстве до 1,15-1,3 наибольшего рабочего должны проводиться, как правило, только расчеты по программе, приведенной в приложении I.

6.7. Количество циклов отключения-включения шин (частей распределительного устройства), как правило, должно быть 5-10 для каждого режима.

6.8. При испытаниях должны осциллографироваться фазные напряжения на вторичной обмотке трансформатора напряжения, а также (при необходимости) токи в фазах обмотки высокого напряжения трансформатора напряжения, напряжения на выходе обмоток, соединенных в разнородный треугольник, и одно линейное напряжение на вторичной обмотке трансформатора напряжения системы шин (линии), от которой подается напряжение на последующую часть распределительного устройства.

6.9. При испытаниях должны быть приняты меры по защите испытуемого трансформатора напряжения от повышения на нем напряжения сверх допустимого и ограничению времени воздействия этого напряжения.

6.10. Длительность существования феррорезонанса и повышения напряжения при испытаниях должна быть не более, указанных в [4].

6.11. По результатам испытаний должен быть составлен протокол с указанием в нем значений величин, необходимых для выбора комплекса мероприятий по предотвращению и подавлению феррорезонанса и уставок фиксирующих и исполнительных элементов устройства фиксации и подавления феррорезонанса.

6.12. После изменения схемы распределительного устройства и состава аппаратов (после реконструкции) расчеты или испытания должны быть повторены.

6.13. Осциллограмма возникновения феррорезонанса и его подавления приведена на рис.8.

7. УКАЗАНИЯ ПО ВЫБОРУ ПАРАМЕТРОВ И УСТАВОК УСТРОЙСТВА ФИКСАЦИИ И ПОДАВЛЕНИЯ ФЕРРОРЕЗОНАНСА В РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВАХ 150-500 кВ

7.1. Возникновение феррорезонанса, как правило, должно фиксироваться по содержанию третьей гармонической составляющей в фазах напряжения вторичных обмоток трансформатора напряжения.

7.2. Уставка срабатывания элемента фиксации феррорезонанса устройства должна быть отстроена (коэффициент $K = 2$) от наибольшего значения напряжения небаланса, измеренного на дополнительной - вторичной обмотке трансформатора напряжения, соединенной в разомкнутый треугольник, и пересчитанного на фазное значение. В обоснованных случаях допускается применение других значений коэффициента и измерение напряжения на выходе фильтра устройства вместо измерения напряжения небаланса.

7.3. Напряжение (уставка) срабатывания на входе фильтра элемента фиксации феррорезонанса должно быть не более 0,15 и не менее 0,05 номинального фазного.

7.4. Уставка срабатывания автоматического выключателя, подключающего к обмотке трансформатора напряжения, соединенной в

"звезду", устройство фиксации и подавления феррорезонанса, по току должна быть в пределах 400-500 А по тепловому расцеплению (отсечка выведена из работы). Допускается изменение уставки в зависимости от конкретного значения сопротивления нагрузочного резистора.

7.5. Значение выдержки времени (задержки) подключения к вторичной обмотке трансформатора напряжения резисторов второго устройства фиксации и подавления феррорезонанса должно быть 5 с.

7.6. Значения сопротивлений нагрузочных резисторов, подключаемых устройством фиксации и подавления феррорезонанса к трансформатору напряжения, должны быть приняты в соответствии с приложением 5, как правило, одинаковыми для трансформаторов напряжения 150-500 кВ.

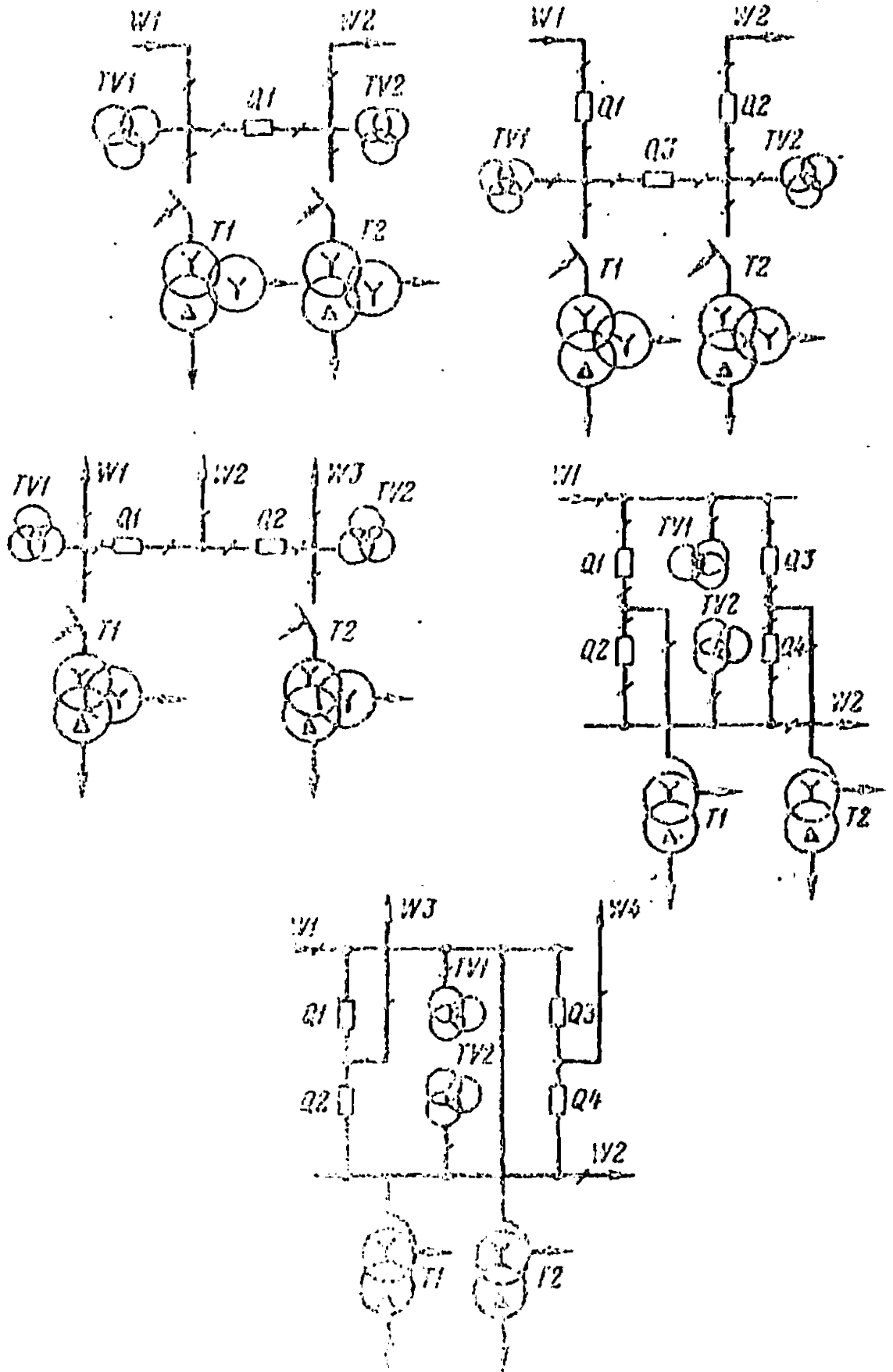
В. УКАЗАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРАВИЛЬНОСТИ ДЕЙСТВИЯ АПВ ШИН РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ 150-330 кВ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ФЕРРОРЕЗОНАНСА

В.1. Для обеспечения правильности действия АПВ шин распределительных устройств, где возникает феррорезонанс, при котором повышение напряжения не превышает 1,3 номинального и не установлено устройство подавления феррорезонанса, а также не проведены резервные мероприятия, должно быть выполнено следующее:

В.1.1. Действие АПВ шин (опробование напряжением) от выбранного присоединения должно осуществляться как при отсутствии рабочего напряжения на шинах, так и при наличии напряжения, вызванного феррорезонансом.

В.1.2. Включение присоединений на систему шин от АПВ после действия защиты шин, кроме предназначенного для опробования напряжением системы шин, должно блокироваться (запрещаться) при наличии напряжения, вызванного феррорезонансом.

В.1.3. Уставка реле контроля наличия напряжения (на шинах), задействованных в схеме АПВ шин распределительных устройств, где возникает феррорезонанс и отсутствует устройство фиксации и подавления феррорезонанса, должна быть увеличена по сравнению с принятой ранее.



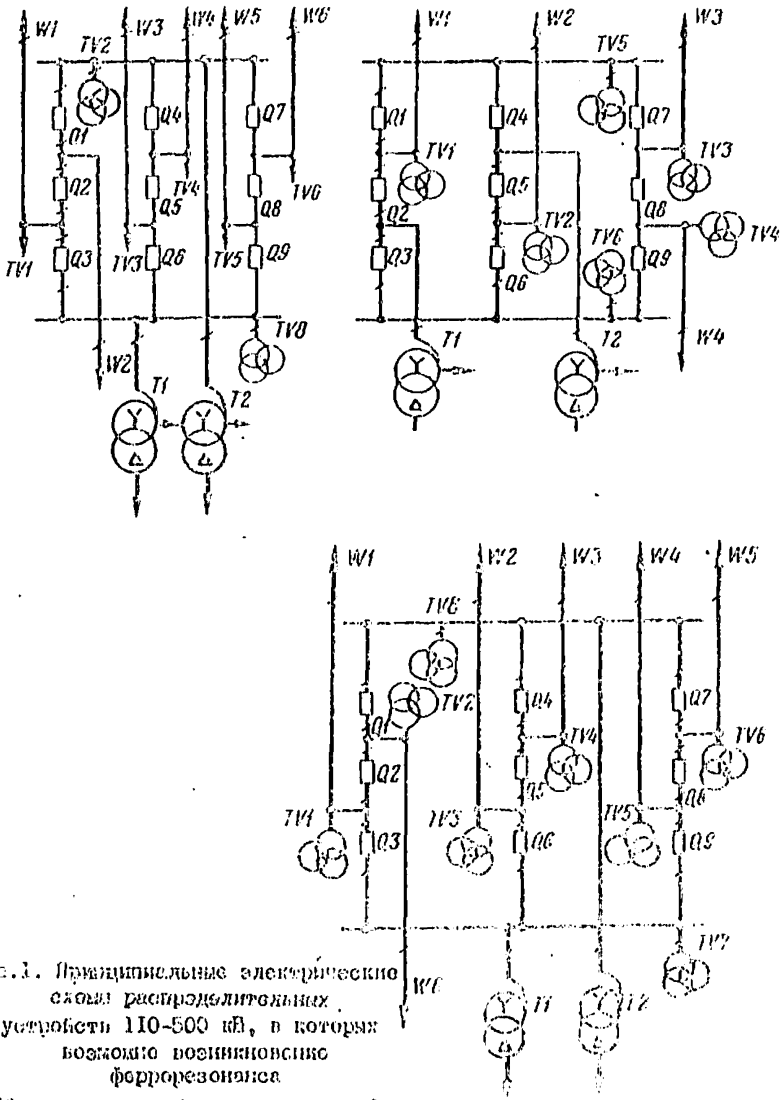
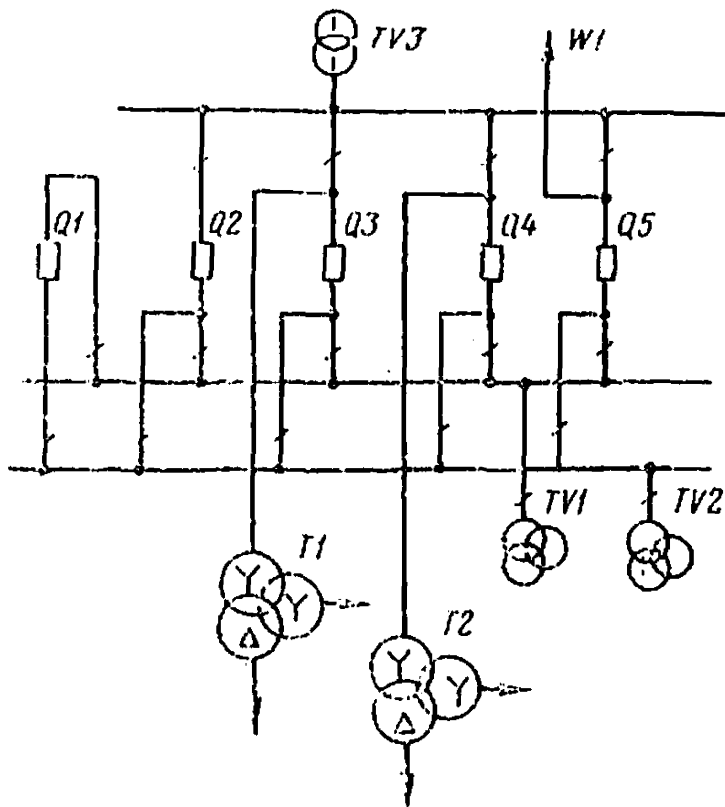
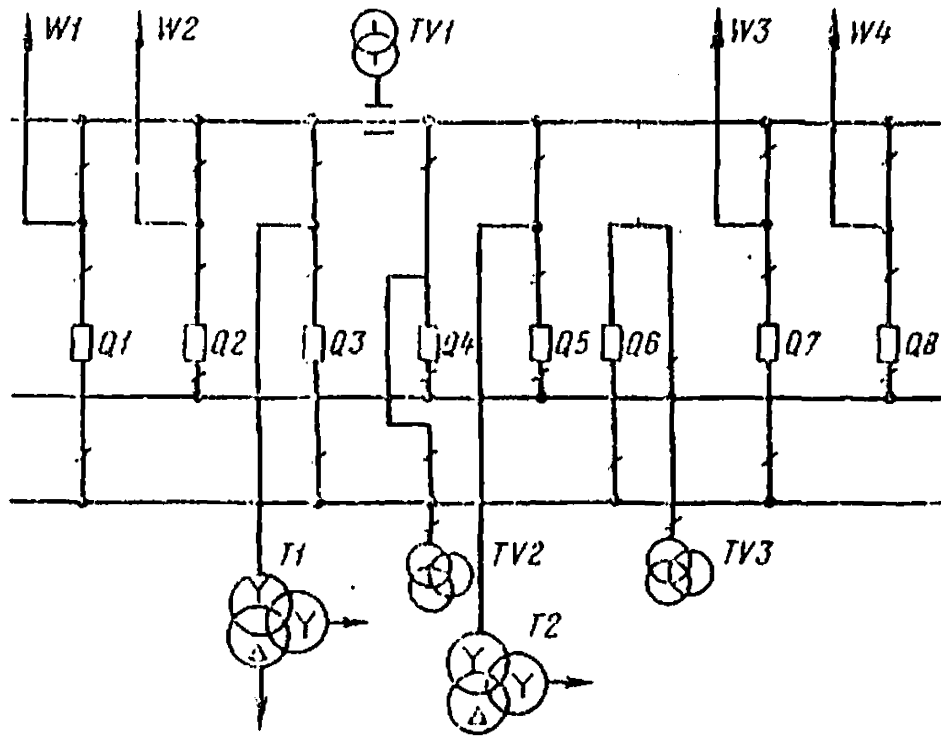
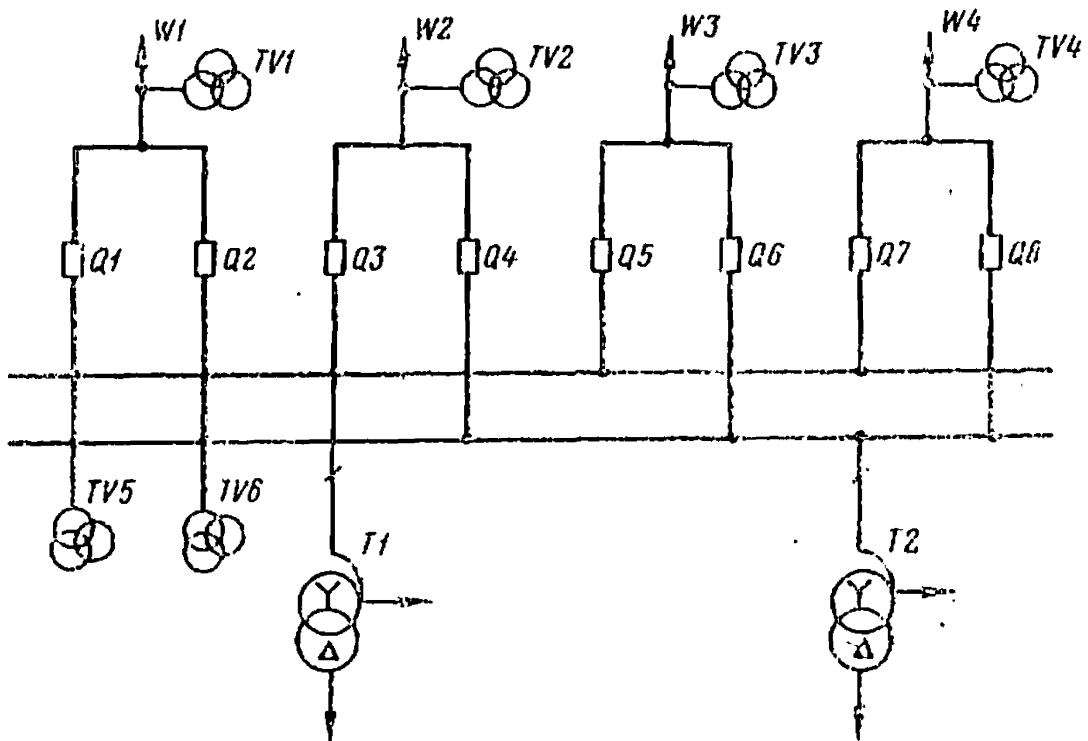
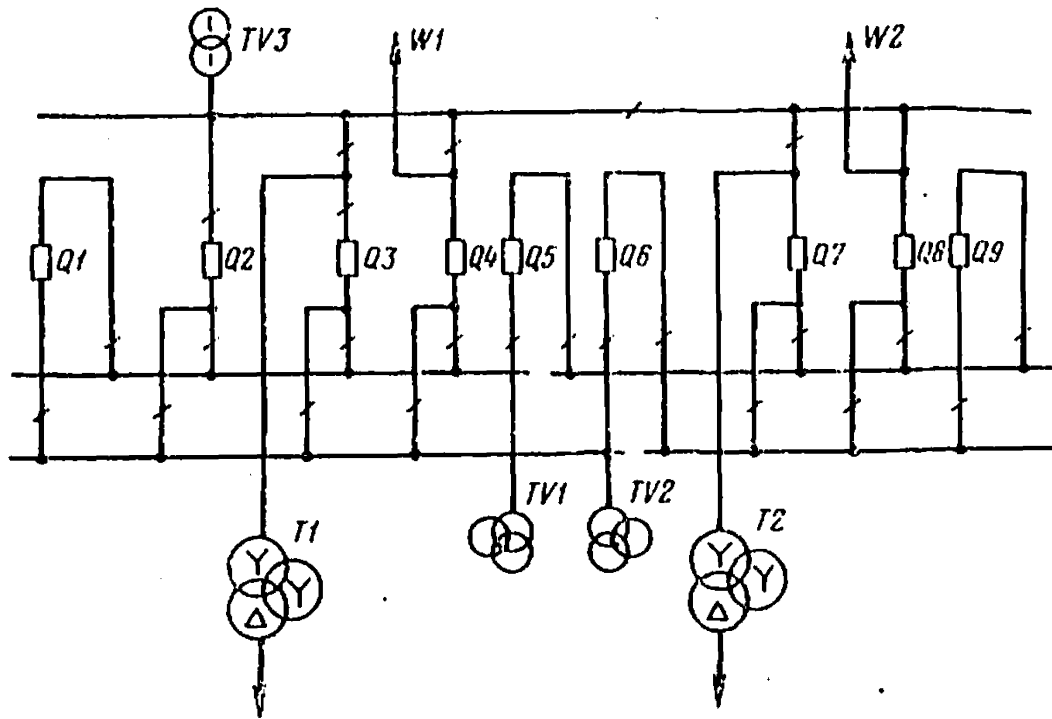


Рис. 1. Принципиальные электрические схемы распределительных устройств 110-500 кВ, в которых возможно возникновение феррорезонанса
(Оригинал рис. 1 см. на обороте)





Скочдание рис. I

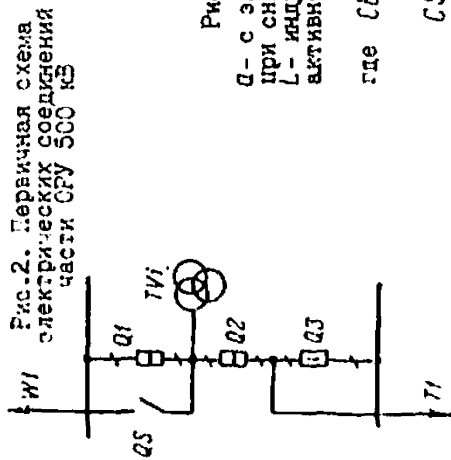


Рис. 2. Первичная схема электрических соединений части ОРУ 500 кВ

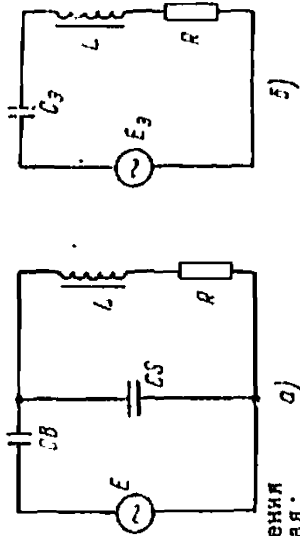


Рис. 3. Схемы замещения части ОРУ 500 кВ:

а - с электромагнитным трансформатором напряжения при снятом с него напряжении; J - эквивалентная; L - индуктивность трансформатора напряжения; R - активное сопротивление обмотки ВН; E - ЭДС сети; $C_3 = C_0 + C_3$,

где C_0 - сумма результирующих значений емкостей конденсаторов, вентильных контактов воздушных выключателей ОРУ;

C_3 - сумма значений емкостей электрооборудования, шиновки и шин ОРУ по отношению к земле

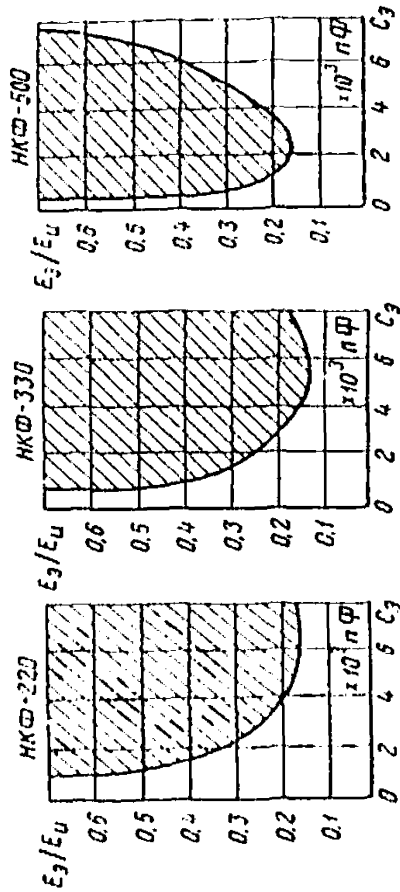


Рис. 4. Области существования феррорезонанса напряжений на частоте 50 Гц ($U = U_{нлнр}$):

▨ - резонанс есть; □ - резонанса нет;

$$E_3 = E_u \frac{C_0}{C_0 + C_3}$$

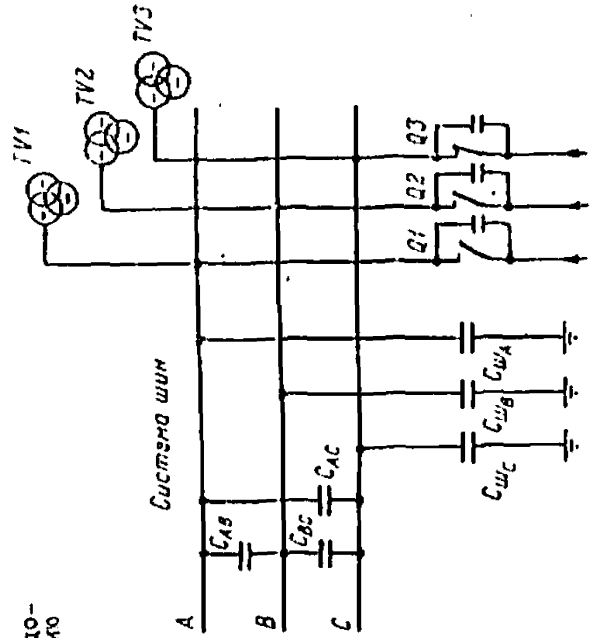


Рис. 5. Схема неположительного питания системы шин ОРУ после автоматического отключения присоединений от системы шин

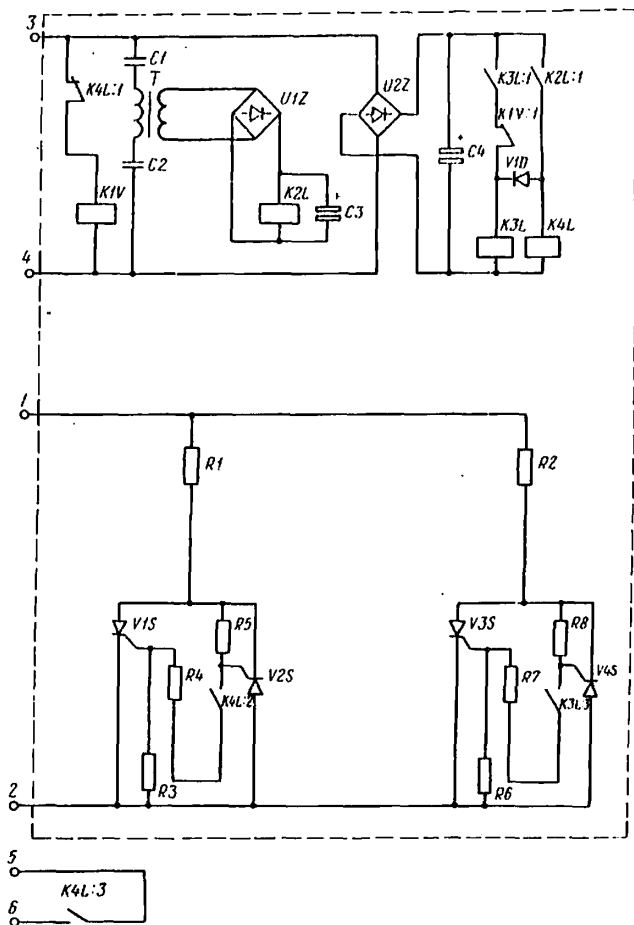


Рис.6. Принципиальная электрическая схема устройства фиксации и подавления феррорезонанса (вариант, разработанный с участием Днепроэнерго, Краснодарэнерго, Смоленскэнерго, Азглавэнерго)

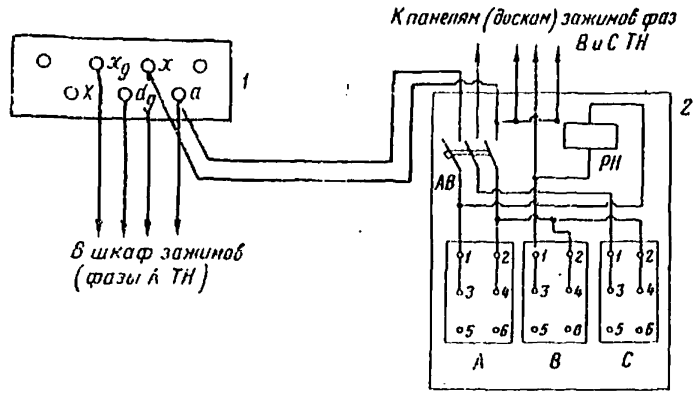


Рис.7. Схема присоединения устройства фиксации и подавления феррорезонанса к трансформатору напряжения:
 1 - доска зажимов трансформатора напряжения; 2 - шкаф

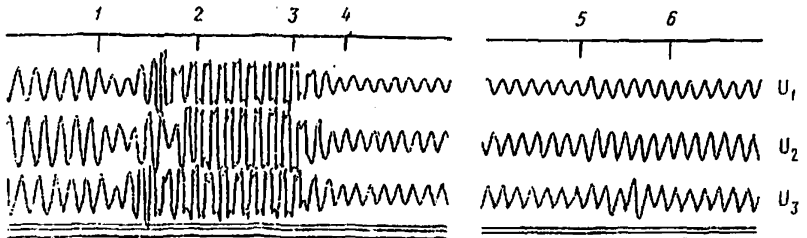


Рис.8. Сциллограмма возникновения и подавления феррорезонанса в распределительном устройстве 220 кВ:

U_1, U_2, U_3 - фазные напряжения шин; 1 - момент отключения шин;
 2 - установившийся феррорезонанс; 3 - включение балластного резистора 0,2 Ом; 4 - подавление феррорезонанса; 5 - начало ступенчатого вывода балластного резистора; 6 - окончание вывода балластного резистора с сохранением нагрузки 3 Ом. Линейное напряжение на шинах до отключения - 252 В

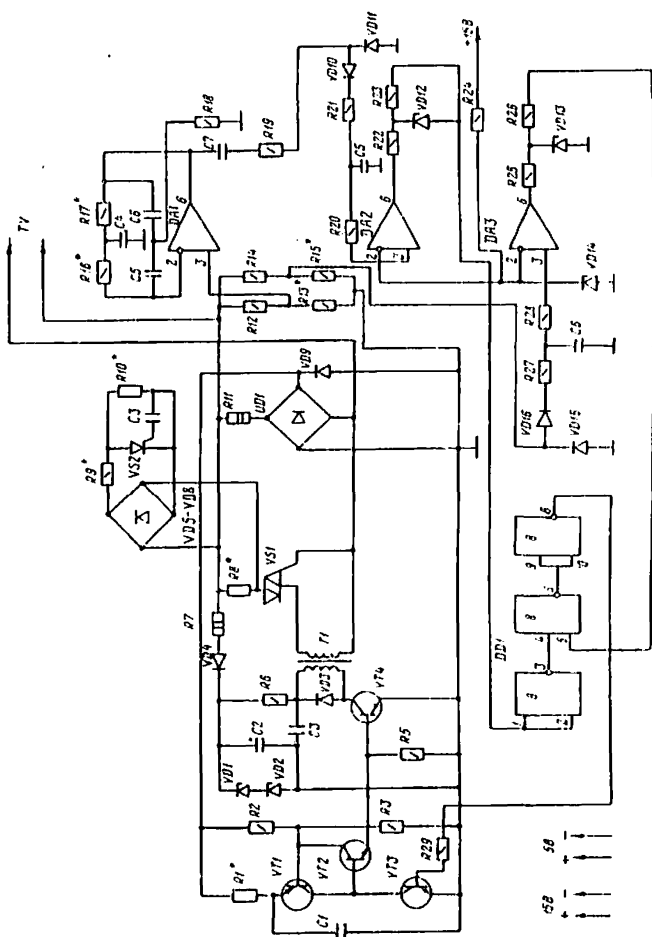


Рис. 9. Принципиальная электрическая схема устройства подавления феррорезонанса

Приложение I

ПРОГРАММА РАСЧЕТА ПРАКТИЧЕСКИХ ПОВЫШЕНИЙ НАПРЯЖЕНИЯ
ПРИ СЕРИИЗНАЧЕНОМ С ТРАНСФОРМАТОРОМ НАПРЯЖЕНИЯ
И ПРЕДЕЛЬНОГО СОДЕРЖАНИЯ ГАРМОНИЧЕСКИХ СОСТАВЛЯЮЩИХ НАПРЯЖЕНИЯ

Созданные к программе: CALL FERRIS (UN, CV, CS, C), где UN - линейное номинальное напряжение, В; CV - суммарная результирующая емкость конденсаторов, микрофарад; CS - суммарная результирующая емкость электрооборудования, микрофарад; C - коэффициент изменения фазного напряжения.

Требования к аппаратуре подпрограмм нет. Время расчета (BC 1022) с трехзначной точностью - 6 мкс.

ПРОГРАММА:

```

0001 0/100*UN*CV*FERRIS(UN, CV, CS, C)
0002 DIMENSION X(2), Y(2), Y1(100), Y2(100), X3(5), X4(50)
0003 DATA 1.0, 0.317, 4.86, 1.28, 0.116, 0.21, 0.1
0004 C1=0.566*CV*(UN*1.53/314.)**2
0005 C2=0.566*CS*(UN*1.53/314.)**2
0006 D=1./F1+1./F2
0007 C=C1+C2
0008 F=C/D
0009 D=C*F
0010 D=C*F**2
0011 X=X1*(X1+1)*L*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0012 Y=F*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0013 Y1=F*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0014 X3=X4*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0015 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0016 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0017 F=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0018 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0019 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0020 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0021 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0022 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0023 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0024 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0025 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0026 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0027 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0028 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0029 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0030 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0031 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0032 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0033 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0034 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0035 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0036 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0037 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0038 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0039 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0040 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0041 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0042 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0043 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0044 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0045 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0046 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0047 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0048 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0049 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0050 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0051 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0052 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0053 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0054 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0055 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0056 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0057 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0058 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0059 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0060 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0061 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0062 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0063 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0064 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0065 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0066 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0067 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0068 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0069 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0070 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0071 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0072 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0073 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0074 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0075 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0076 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0077 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0078 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0079 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0080 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0081 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0082 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0083 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0084 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0085 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0086 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0087 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0088 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0089 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0090 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0091 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0092 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0093 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0094 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0095 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0096 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0097 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0098 X3=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0099 Y1=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.
0100 Y2=C*(X1+1)*C*(1.5*CV) T=UN*X(2)/110.

```


Результаты представляются в таблице

Номера перекосов	Крепость повышения фазного напряжения	% номинального фазного напряжения гармонических составляющих		
		1-й	3-й	5-й
1	5.77	67.11	2.71	1.24
2	5.66	48.81	15.99	7.22
3	1.55	161.23	24.61	7.23
4	2.76	252.11	65.39	26.58
5	2.67	121.35	15.13	19.53
6	2.22	157.24	12.07	11.56
7	3.22	199.97	16.67	28.38
8	1.66	152.35	34.66	16.36
9	1.91	179.50	33.49	2.79
10	1.97	189.79	20.98	14.51
11	1.31	139.59	47.91	19.16
12	1.76	185.11	27.52	7.88
13	1.62	174.88	38.62	2.18
14	1.54	155.24	26.43	14.22
15	1.58	182.35	32.71	4.98
16	1.58	144.78	45.19	9.95
17	1.59	167.67	43.48	7.37
18	1.51	177.24	37.46	8.55
19	1.45	162.32	46.13	11.22
20	1.58	172.65	41.21	4.52

14.10.29 DATE 11/11/11

Приложение 2

ПРИМЕРЫ С РЕЗУЛЬТАТАМИ РАСЧЕТА
ПРОЦЕССА ВОЗНИКНОВЕНИЯ ФЕРРОРЕЗОНАНСА
В РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОМ УСТРОЙСТВЕ 220 кВ

Пример № I

Номер периода	Кратность изменения напряжения (от $U_{н.ф}$)	% номинального фазного напряжения гармонических составляющих		
		1-я	3-я	5-я
1	0,77	67,11	2,71	1,24
2	0,86	48,01	15,99	7,20
3	2,45	191,03	44,61	7,33
4	2,76	200,11	65,39	26,68
5	2,07	121,39	15,13	19,63
6	2,02	147,04	12,07	11,86
7	2,20	199,87	16,67	28,38
8	1,66	132,05	34,66	16,38
9	1,91	179,60	33,49	2,79
10	1,87	189,79	20,98	14,61
11	1,37	139,99	47,97	19,16
12	1,78	185,11	32,60	7,08
13	1,65	174,88	38,60	2,18
14	1,54	155,24	46,45	14,20
15	1,68	182,35	32,71	4,99
16	1,59	164,78	45,19	9,98
17	1,59	167,47	43,44	7,87
18	1,61	177,24	37,46	0,69
19	1,45	163,32	46,13	11,12
20	1,58	172,63	41,21	4,62

П р и м е ч а н и е . На шинах распределительного устройства установлены вентиляные разрядники, на трансформатор напряжения подается напряжение через емкостные делители четырех выключателей ВВБ-220.

П р и м е р № 2

Воскр. перекр.	Кратность изменения напряжения (от $U_{н.ф.}$)	% номинального фазного напряжения гармонических составляющих		
		1-н	3-н	5-н
1	0,77	67,11	2,71	1,24
2	0,86	48,01	15,99	7,2
3	1,66	172,39	37,91	3,31
4	1,66	196,61	37,33	5,88
5	1,65	190,66	34,97	10,35
6	1,61	178,38	35,17	2,22
7	1,46	165,73	45,17	9,61
8	1,55	170,87	42,12	5,78
9	1,54	172,02	41,56	4,88
10	1,50	167,76	44,12	8,17
11	1,53	171,52	41,87	5,32
12	1,51	170,10	42,66	6,45
13	1,51	169,40	43,22	6,77
14	1,52	170,97	42,23	5,77
15	1,51	169,72	43,07	6,74
16	1,51	170,12	43,61	6,43
17	1,51	170,43	42,63	6,19
18	1,51	169,86	42,93	6,63
19	1,51	170,23	42,71	6,30
20	1,51	170,18	42,73	6,38

Б у д и с о в и е с . На входе распределительного устройства, установленного на территории перенапряжений вольты-метра (ОВМ), на трансформатор напряжения подается напряжение через выключатель двигателя четырех выключателей (КВ-420).

Приложение 3

ЗНАЧЕНИЯ ЕМКОСТЕЙ ОБОРУДОВАНИЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ 150-500 кВ

Таблица I

Тип выключателя	Результирующее значение емкости, шунтирующей контакты полюса, пФ	Тип выключателя	Результирующее значение емкости, шунтирующей контакты полюса, пФ
ВВН-150	330	ВВН-330-15	167
ВВШ-150	330	ВВН-330	303
ВВН-220-10	250	ВВД-330*	413
ВВН-220-15	250	ВВДМ-330	413
ВВШ-220	250	ВВ-330Б	167
ВВБ-220-12	825	ВВК-220	250
ВВД-220Б-40/2000	825	ВВБ-500	288
ВВД-220	825	ВВБ-500-30	275
ВВД-220	700	ВВ-500Б	550
ВВВК-220	500	ВВБ-500	350
ВВБ-330*	413	ВВБ-500	335
ВВБ-330Б*	413	ВВ-500Б	550
ВВБ-330Б-40/3200*	413	ВВВК-500	413

*Сняты с производства.

Т а б л и ц а 2 .

Вид оборудования	Емкость оборудования по отношению к земле, пФ
Разъединитель 220 кВ	100
Трансформатор тока 220 кВ	150
Трансформатор напряжения 220 кВ	300
Разрядник 220 кВ	85
Выключатель ВНВ-220 (полуполус)	250
Выключатель ВВЕ-220-12 (полуполус)	300
Разъединитель 330 кВ	150
Трансформатор тока ТФКН-330	900
Трансформатор тока ТРН-330	1000
Трансформатор напряжения 330 кВ	300
Разрядник 330 кВ	100
Разъединитель 500 кВ	200
Трансформатор тока ТФКД-500 кВ	150
Трансформатор напряжения 500 кВ	500
Разрядник 500 кВ	200
Выключатель ВНВ-500/2000 (полуполус)	235
Ошиновка 110-500 кВ	6-10 пФ/м

П р и м е ч а н и е . Емкости оборудования, не указанного в таблице, рекомендуется принимать по аналогии с указанным и близким по конструкции, если отсутствуют паспортные данные или данные измерений.

П р и л о ж е н и е 1

Штамп завода-изготовителя
выключателей

Заместителю главного инженера
ПО "Союзтехэнерго"

г.Герру А.Д.

105266, Москва, Семеновская
наб., д.2/1

26.03.81 № II-90/1116

На № 2518 от 20.01.81

По вопросу демонтажа
делительных конденсаторов
на выключателях 110 кВ

Считаю допустимым снятие конденсаторов ДМРУ-80-0,001 со
всех выключателей серии ВВБ на напряжения 110 кВ: ВВБ-110-6,
ВВБ-110-31,5/2000 (с вертикальным резервуаром в основании),
ВВБМ-110Б и ВВУ-110Б независимо от вида распределительного уст-
ройства (открытое или закрытое), в котором они установлены.

Заместитель руководителя В.К.ТАРАСОВ

Верно: В.М.Максимов

ОПИСАНИЕ ПРИНЦИПАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СХЕМЫ
УСТРОЙСТВА ФИКСАЦИИ И ПОДАВЛЕНИЯ ФЕРРОРЕЗОНАНСА¹

I. Основные параметры устройства

Количество ступеней нагрузки, подключаемой к трансформатору напряжения.... 2

Время включения реле:

R1 0,03 с

R2 0,30-0,39 с

Время готовности устройства к повторной работе Не более 0,04 с

Потребляемая мощность при отсутствии феррорезонанса I В-А

Напряжения срабатывания и возврата реле:

K1V $U_{ср}$ 46 В
 $U_{г}$ 40 В

K2V $U_{ср}$ 1,9 В
 $U_{г}$ 1,4 В

K3V $U_{ср}$ 14,2 В
 $U_{г}$ 2,3 В

K4V $U_{ср}$ 14,5 В
 $U_{г}$ 2,5 В

2. Состав устройства

2.1. Логический блок (см. рис. 3,4)

Логический блок состоит из реле контроля наличия напряжения частотой 50 Гц (K1V), фильтра напряжения третьей гармонической составляющей с выходным реле (K2L) постоянного тока, реле выключения (K4L) тиристоров (V1S, V2S), реле включения (K3L) тиристоры (V3S, V4S).

¹ В настоящее время завершается разработка электронного устройства фиксации и подавления феррорезонанса (см. рис. 9) с участием ИО "Добросоветовский", ИОЦ СССР и ряда других организаций.

2.2. Нагрузочный блок (выводы 1,2)

Нагрузочный блок, состоит из силовых резисторов ($R1, R2$), тиристоров ($V1S, V2S, V3S, V4S$), коммутирующих силовых резисторов, резисторов ($R4, R7$), ограничивающих ток управления тиристором, резисторов ($R3, R5, R6, R8$), исключающих самопроизвольное открытие тиристором.

3. Работа схемы устройства

3.1. Исходное состояние схемы

Феррорезонанс отсутствует, на входе (выводы 3,4) присутствует номинальное рабочее напряжение ($f = 50$ Гц).

Цепи катушек реле $K2L, K3L, K4L$ разомкнуты.

Цепь обмотки реле KIV замкнута контактом $K4L : 1$ и реле находится в работающем состоянии.

Цепь управления тиристорами разомкнута (на контактах $K4L:2, K3L: 3$).

3.2. Работа элементов схемы при возникновении феррорезонанса

Срабатывает выходное реле $K2L$ и замыкает контактами $K2L: 1$ цепь катушек реле $K4L$ и $K3L$. Контакт $K4L: 1$ размыкает цепь катушек реле KIV . Контакт $K4L: 2$ открывает тиристоры $V1S$ и $V2S$ и к выводам 1-2 устройства подключается резистор $R1$. Реле $K3L$ самоудерживается через контакт $K3L: 1$.

Контактом $K3L: 3$ открываются тиристоры $V3S, V4S$, подключающие силовой резистор $R2$ параллельно резистору $R1$.

3.3. Работа элементов схемы после подавления феррорезонанса

Возвращаются в исходное состояние реле $K2L$ и $K4L$. Контакт $K4L$: 1 замыкает цепь катушек реле $K1V$ ($U_{ср} = 0,7-0,8U_{ном}$, $U_{ост} = (0,25-0,3)U_{ном}$). Контакт $K4L$: 2 размыкает цепь управления тиристорами $V1S$ и $V2S$, отключая от выводов 1, 2 силовой резистор $R1$.

3.4. Работа элементов схемы после подачи рабочего напряжения на трансформатор напряжения

Срабатывает реле $K1V$. Контакт $K1V$: 1 размыкается цепь обмотки реле $K3L$. Контакт $K3L$: 3 размыкает цепи управления тиристорами $V3S$ и $V4S$, отключающих резистор $R2$ от выводов 1, 2 устройства.

3.5. Работа схемы сигнализации

При феррорезонансе через контакт $K4L$: 3 подается сигнал о возникновении феррорезонанса.

4. Основные технические данные элементов устройства

$R1 = 0,2 \text{ Ом}$; $R2 = 0,6 \text{ Ом}$; $R3, R5, R6, R8$ - МЛТ-1-56 $\pm 10\%$;
 $R4, R7$ - ПЭВ-25-300 $\pm 10\%$; $C1, C2$ - МФМ-500-025 $\pm 10\%$; $C3$ - К50-6-25-200 $\pm 10\%$; $C4$ - К50-12-250-150-150 $\pm 10\%$; $V1D$ - Д226; $V1S, V2S$ - Т10-80-3-333У2; $V3S, V4S$ - Т10-50-3-333У2; $V1Z$ - ИД402, $K1V$ - РН54/49;
 $K2L$ - 235.007.26; $K3L, K4L$ - Р1У-0-51У4; Т - трансформатор (ИВХ18, $W_1 = W_2 = 200 \text{ Вт}$, ПЭВ-2 ϕ 0,21, зазор до 2 мм).

С п и с о к
использованной литературы

1. ТИПОВАЯ инструкция по производству оперативных переключений в электроустановках. - М.: СПО Союзтехэнерго, 1985.
2. ТИПОВАЯ инструкция по ликвидации аварий в электрической части энергосистем. - М.: СЦГИ ОРГРЭС, 1972.
3. ПРАВИЛА технической эксплуатации электрических станций и сетей. - М.: Энергия, 1977.
4. ГОСТ 1516.1-76 "Электрооборудование переменного тока на напряжения от 3 до 500 кВ. Требования к электрической прочности изоляции". - М.: Госстандарт, 1977.
5. ГОСТ 16357-83 "Разрядники вентильные переменного тока на номинальные напряжения от 3,8 до 600 кВ. Общие технические условия". - М.: Госстандарт, 1983.
6. ТУ 16-521.259-79 "Ограничители перенапряжений нелинейные типов ОПН-110У1, ОПН-150У1, ОПН-220У1 и ОПН-330У1".
7. ПАВЛОВ В.И., МАКСИМОВ В.М. Феррорезонанс в электрических сетях с заземленной нейтралью. - Электрические станции, 1975, № 1.
8. ЗИХЕРМАН М.Х., МАКСИМОВ В.М. Определение возможности возникновения феррорезонанса в ОРУ 220-500 кВ электростанций и подстанций энергосистем. Экспресс-информация. Серия: Эксплуатация и ремонт электрических сетей. Вып.1. - М.: Изформэнерго, 1979.
9. ГАШИМОВ А.М., БОРИСЕНКО Л.С., ДЖУВАРЛИ Ч.М., ДМИТРИЕВ Е.В., ЖДАНОВ В.С., НАЗАРОВ А.И., НУРМАМЕДОВ Т.А. Предотвращение резонанса напряжений с трансформаторами напряжения (50-500 кВ). - В кн.: Ограничение токов коротких замыканий и сопутствующих перенапряжений. Баку: Элм, 1983.
10. ГАШИМОВ А.М., ДЖУВАРЛИ Ч.М., ДМИТРИЕВ Е.В., МАКСИМОВ В.М., САДУХОВ В.М. Применение сплайн-интерполяции для моделирования ограничителей перенапряжений. - Доклады Академии наук Азербайджанской ССР, 1986, № 5.
11. ПЕРЕДАЧА энергии постоянным и переменным током. - Труды НИИЭГ. Вып.21-22. Л.: Энергия, 1975.

О Г Л А В Л Е Н И Е

1. Общую положения	3
2. Методика определения возможности возникнове- ния феррорезонанса в распределительных устройствах 150-500 кВ с электромагнитны- ми трансформаторами напряжений и выключа- телями, содержащими емкостные делители напряжения	4
3. Способы предотвращения и подавления ферроре- зонанса в распределительных устройствах 110-500 кВ	6
4. Основные технические требования к способам предотвращения и устройствам фиксации и подавления феррорезонанса в распределе- тельных устройствах 150-500 кВ	8
5. Выбор комплекса мероприятий по предотвраще- нию и подавлению феррорезонанса в распре- делительных устройствах 150-500 кВ	9
6. Указания по экспериментальной проверке су- ществования феррорезонанса в распределе- тельных устройствах 150-500 кВ электро- станций и подстанций	11
7. Указания по выбору параметров и уставок уст- ройства фиксации и подавления феррорезо- нанса в распределительных устройствах 150-500 кВ	12
8. Указания по обеспечению правильности дейст- вия АПЭ шин распределительных устройств 150-330 кВ при возникновении феррорезо- нанса	13
П р и л о ж е н и е 1. Программа расчета крат- ностей повышения напряжения при феррорезо- нансе с трансформаторов: напряжения и про- центного содержания гармонических состав- ляющих напряжения	22
П р и л о ж е н и е 2. Примеры с результатами расчета процесса возникновения феррорезо- нанса в распределительном устройстве 220 кВ	27
П р и л о ж е н и е 3. Значения емкостей обо- рудования распределительных устройств 150- 500 кВ	29
П р и л о ж е н и е 4. Письмо завода-изготови- теля выключателя "По вопросу демонтажа де- лительных конденсаторов на выключателях 110 кВ" от 26.03.81 № П-90/П16	31
П р и л о ж е н и е 5. Описание принципиальной электрической схемы устройства фиксации и подавления феррорезонанса	32
С п и с о к и с п о л ь з о в а н н ы х л и т е р а т у р ы	35