

Релейная защита и автоматика электроэнергетических систем

Лекция № 11

Защита силовых трансформаторов

Внешний вид силового трансформатора



Повреждения и ненормальные режимы работы трансформатора

Повреждения:

- междуфазные КЗ;
- КЗ одной или двух фаз на землю;
- КЗ между витками одной фазы (межвитковое);
- замыкание между обмотками разных напряжений;
- K3 на вводах, ошиновке и в кабелях (междуфазное и на землю);
- «пожар стали».

Ненормальные режимы:

- внешнее КЗ;
- перегрузка;
- понижение уровня масла в баке;
- недопустимые повышения напряжения.

Статистика повреждаемости силовых трансформаторов

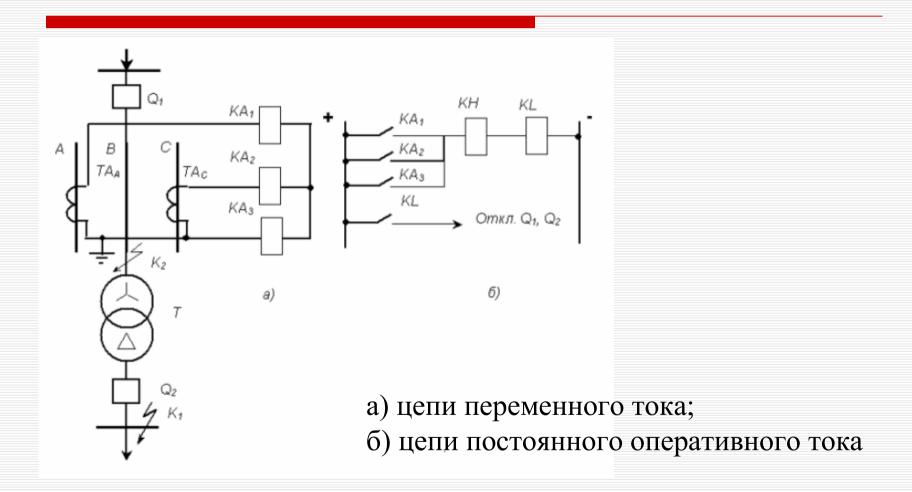
На 100 трансформаторов приходится 3-5 повреждений,

из них:

- витковая изоляция -60%.
- отводы -8%.
- вводы -7%.
- главная изоляция -7%.
- магнитопровод -2%
- прочее...



Схема токовой отсечки трансформатора



Основная защита трансформатора — дифференциальная токовая отсечка

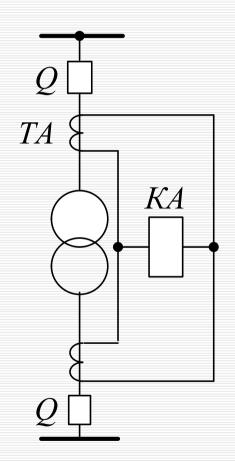
Выполняется посредством обычных токовых реле, включаемых непосредственно в дифференциальную цепь схемы без промежуточных устройств.

Собственное время срабатывания реле:

$$t_{CP} = (0,04 \div 0,06)c$$

Ток срабатывания защиты:

$$I_{C3} = (3 \div 4, 5)I_{T_{HOM}}$$



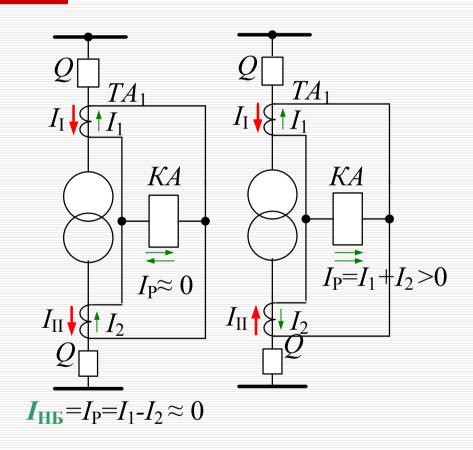
Основная защита трансформатора - продольная дифференциальная защита

Принцип действия –

измерение разности токов двух (трех) сторон объекта.

Область применения:

применяется в качестве основной защиты для Т мощностью 4 МВА и выше.

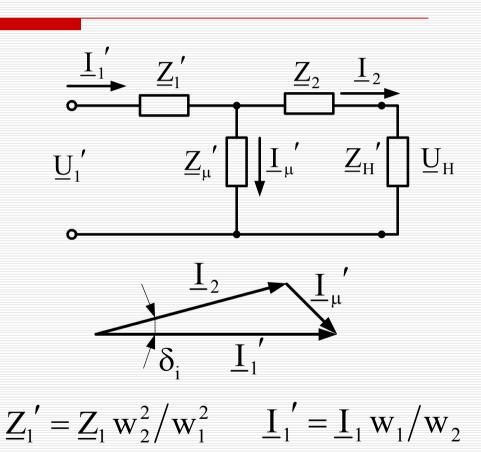


Особенности выполнения дифференциальных защит трансформаторов обусловлены:

- 1. Различием номинальных напряжений и токов сторон трансформатора;
- 2. Фазовым сдвигом между токами отдельных сторон трансформатора из-за различия схем соединения его обмоток;
- 3. Броском тока намагничивания при включении Т или при восстановлении напряжения после отключения близкого КЗ;
- 4. Небалансом в дифференциальной цепи при внешних однофазных КЗ.

Факторы, увеличивающие ток небаланса в нагрузочном режиме и при внешних КЗ

- Насыщение трансформаторов тока, что приводит к излишнему срабатыванию защиты.
- Погрешности ТА (конструктивные отличия ТА на сторонах ВН,СН, НН, различие характеристик намагничивания ТА на разных фазах и др.).



Схемы и область использования дифференциальных токовых защит трансформаторов

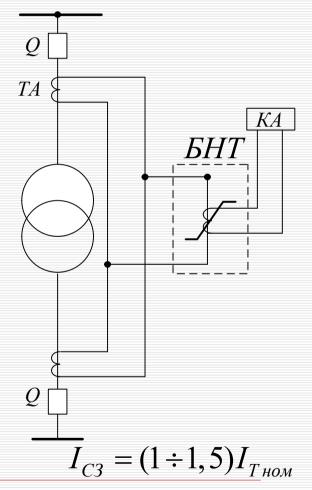
Дифференциальные токовые защиты трансформаторов выполняются с использованием:

- 1. Дифференциальной токовой отсечки, РТ-40 (устаревшее),
- 2. Дифференциальная токовая защита с промежуточными быстронасыщающимися трансформаторами тока, реле PHT-565 (устаревшее),
- 3. Защита с реле, имеющими торможение, ДЗТ-11(устаревшее),
- **4.** Защита с реле ДЗТ-21,
- **5.** Защита с полупроводниковыми реле (например PCT-15, RET-316),
- 6. Микропроцессорные защиты (шкафы защит ШЭ1110, ШЭ1112).

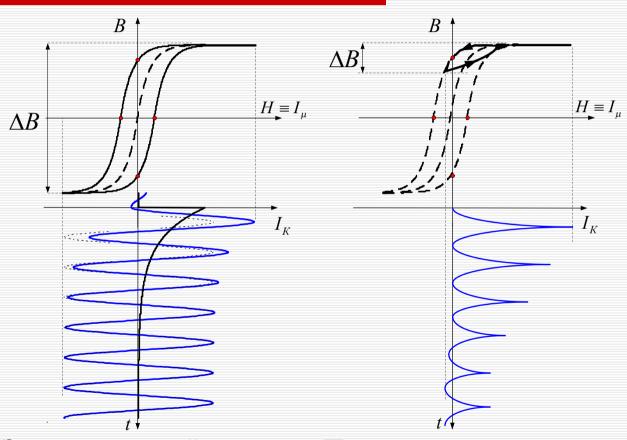
Дифференциальная токовая защита с промежуточными быстронасыщающимися трансформаторами тока, реле РНТ-565

Принцип торможения реле РНТ-565:

- 1. В токе появляется апериодическая составляющая;
- 2. Магнитопровод БНТ сильно насыщается. Сопротивление ветви намагничивания резко падает. Весь первичный ток замыкается через эту ветвь. Чувствительность защиты уменьшается.
- 3. Нормальная работа БНТ восстанавливается, как только исчезает апериодическая составляющая.
- 4. При синусоидальном токе БНТ не оказывает влияния на работу реле.



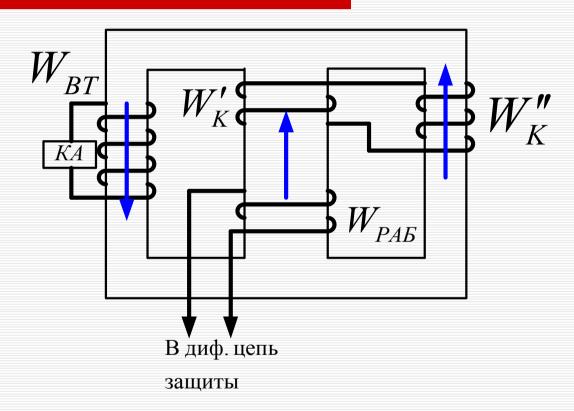
Принцип действия быстронасыщающихся трансформаторов тока (процессы перемагничивания)



При КЗ в защищаемой зоне

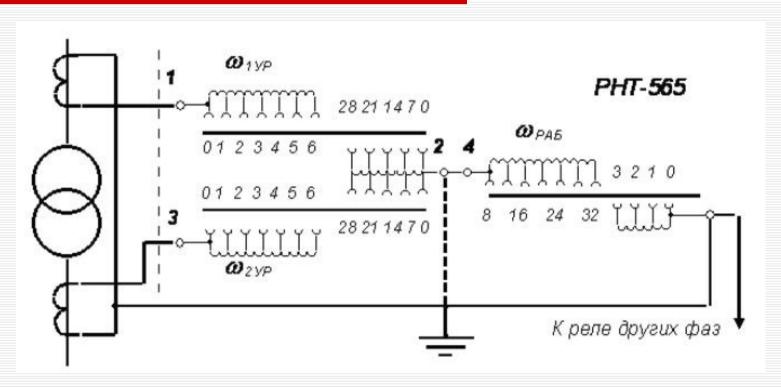
При включении под напряжение

Принцип выполнения реле РНТ



$$E_{CP} = W_{\rm BT} f S \Delta B$$

Принципиальная схема токовых цепей дифференциальной защиты трансформатора с реле PHT-565



 $W_{1yp},\,W_{2yp}$ — уравнительные обмотки реле; $W_{pao.}$ — рабочая обмотка реле.