



**Фаннинг номи:**

Электр таъминот тизимларининг  
реле ҳимояси ва автоматикаси

15

Маъруза

Трансформаторлар  
ҳимоялари



Сиддиков.И.Х



Д.т.н., Профессор

# Трансформаторнинг ҳимояси

Трансформаторларда юз берадиган шикастланишлар ва нонормал холатлар.

- 1.Чўлғамлардаги ва ташқи учларидағи фазалараро ва бир фазали қисқа туташувлар;
- 2.Магнит ўтказгичнинг шикастланиши.

Бир фазали қ.т. 2-хил бўлиши мумкин; ерга нисбатан ёки бир фазадаги чўлғамлар орасидаги (чўлғамли).

Кўпинча бир фазали ва фазалараро қ.т. трансформаторнинг ташқи учларида ва чўлғамларида содир бўлади.

# Трансформаторнинг ҳимояси

Фазалараро изоляциянинг мустахкамлиги учун фазалараро қ.т. жуда кам учрайди.

Бетараф нуқтаси изоляцияланган тармоқларда битта фазали ерга туташув ҳавотирли, шунинг учун ҳимоя трансформаторни ўчириши керак.

Бетараф нуқтаси ерга уланмаган тармоқларда эса шикастланиш токи унча катта эмас, шунинг учун сезгирлиги юқори бўлган ҳимоя керак бўлади, ҳимоя сигнал бериш учун хизмат қиласи. Чўлғамлараро қ.т. да ҳам худди шундай.

# Газли ҳимоя

Асосий ички шикастланиш – бу магнит ўтказгичнинг қизиши, ўзакнинг қатламлари орасидаги изоляциянинг бузилиши натижасида юз беради, оқибатда исроф ошади, пўлат ўзак хаддан ташқари қизийди, бу ҳаммаси изоляцияни ишдан чиқаради.

Шунинг учун электр катталикка таъсиран жавоб бермайдиган ҳимоя керак бўлади.

Мойли тарнсформаторлар учун маҳсус ҳимоя – газли ҳимоя қўлланилади.

Магнит ўтказгичнинг қизиши, чўлғамлараро қисқа туташувлар натижасида электр ёй хосил бўлади, ёйнинг таъсирида мой ва изоляция материаллари парчаланиб, газ хосил бўлади.

# Газли ҳимоя

Шу газларга таъсиран жавоб берадиган ҳимоя газли ҳимоя дейилади. Электр ёйи фазалараро к.т. ларда пайдо бўлишини эътиборга олганда, газли ҳимояни универсал ҳимоя деса бўлади.

Но нормал холатлар қўйидагилар иборат:

- 1) Трансформатордан ташқарида бўладиган қисқа туташув. Бу токлар чўлғамларнинг изоляциясига таъсир қиласи, улардан ҳимоя қилиш учун МТХ қўлланилади.
- 2) Ўта юкланиш, ҳимоя сигнал бериш учун хизмат қиласи.

# Газли ҳимоя

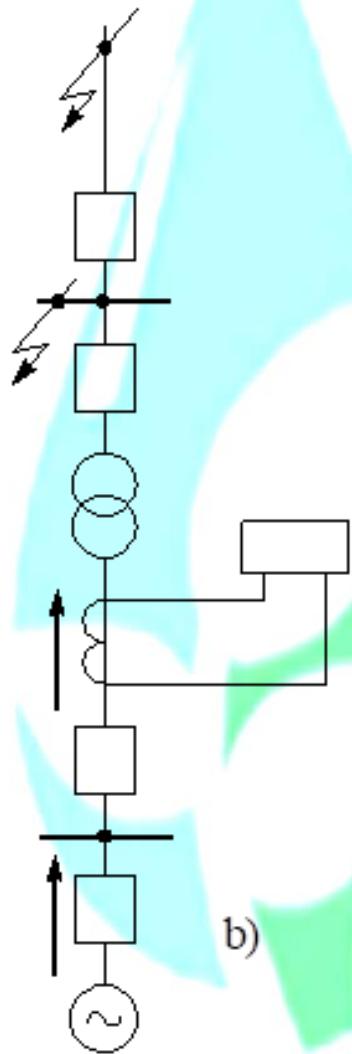
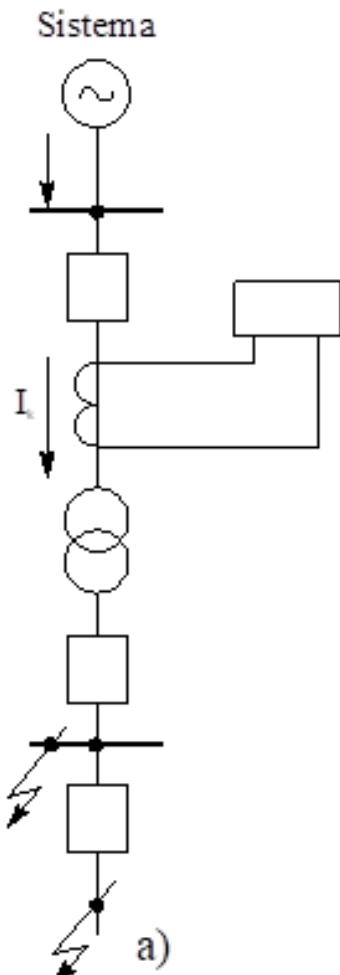
Үтә юкланиш токларнинг рухсат этилган қийматлари бор:

$I_{юк}/I_{ном}$	1.3	1.75	2
$t_{рух}$ (мин)	120	20	10

Хизмат күрсатувчи персоналийдук подстанцияларда ҳимоя тарнсформаторни ўчириши керак ёки юкламани камайтиришга ишлаши керак.

3) Мойни камайиши:

# Токли ҳимоялар



Kuchlanishni pasaytiruvchi va ko'taruvchi transformatorlarda himoyani joylashishi.

Ҳимоянинг сезгирилиги юқори бўлиши керак, чунки қисқа туташув токининг қиймати асосан битта станция қуввати билан боғлик.

Кучланишни пасайтирувчи тарнсформаторларнинг ҳимояси сезгирилигини аниқлашда системадан оқиб келадиган токлар йифиндиси ишлатилади.

# Токли ҳимоялар

Кичик ва ўрта қувватли ( $S_H < 6,3$  МВА) тарнсформаторлар учун фазалараро қисқа туташувдан 2 поғоналик ҳимоя қўлланилади; 1 – поғона токли кесим, 2 – поғона – МТХ.

1) Ҳимоя манба томонга ўрнатилади.

Ишончли ҳимоя ташкил қилиш учун Q1 ва Q2 ўчиргичлар ўчиши керак. Бир томонлама таъминланган тармоқларда Q1 ни ўчириш кифоя.

Тармоқнинг бетараф нуқтаси ҳолатига боғлиқ ҳолда 3 фазали ва 2 фазали ҳимоялар қўлланилади.

# Токли ҳимоялар

ТК – энг содда ҳам энг тезкор ҳимоя. Лекин бу ҳимоя ёрдамида катта токларни маълум бир оралиқда (зонада) ўчириш мумкин. Зона трансформаторнинг бир қисмини ўз ичига олиб, чўлғамли ҳам ерга уланган туташувларда газли ҳимоя билан бирга йиғилган схемалар кичик қувватли трансформаторлар учун яхши натижа беради.

Ҳимоянинг параметрлари қўйидагича:

ТК учун икки шарт билан аниқланади.

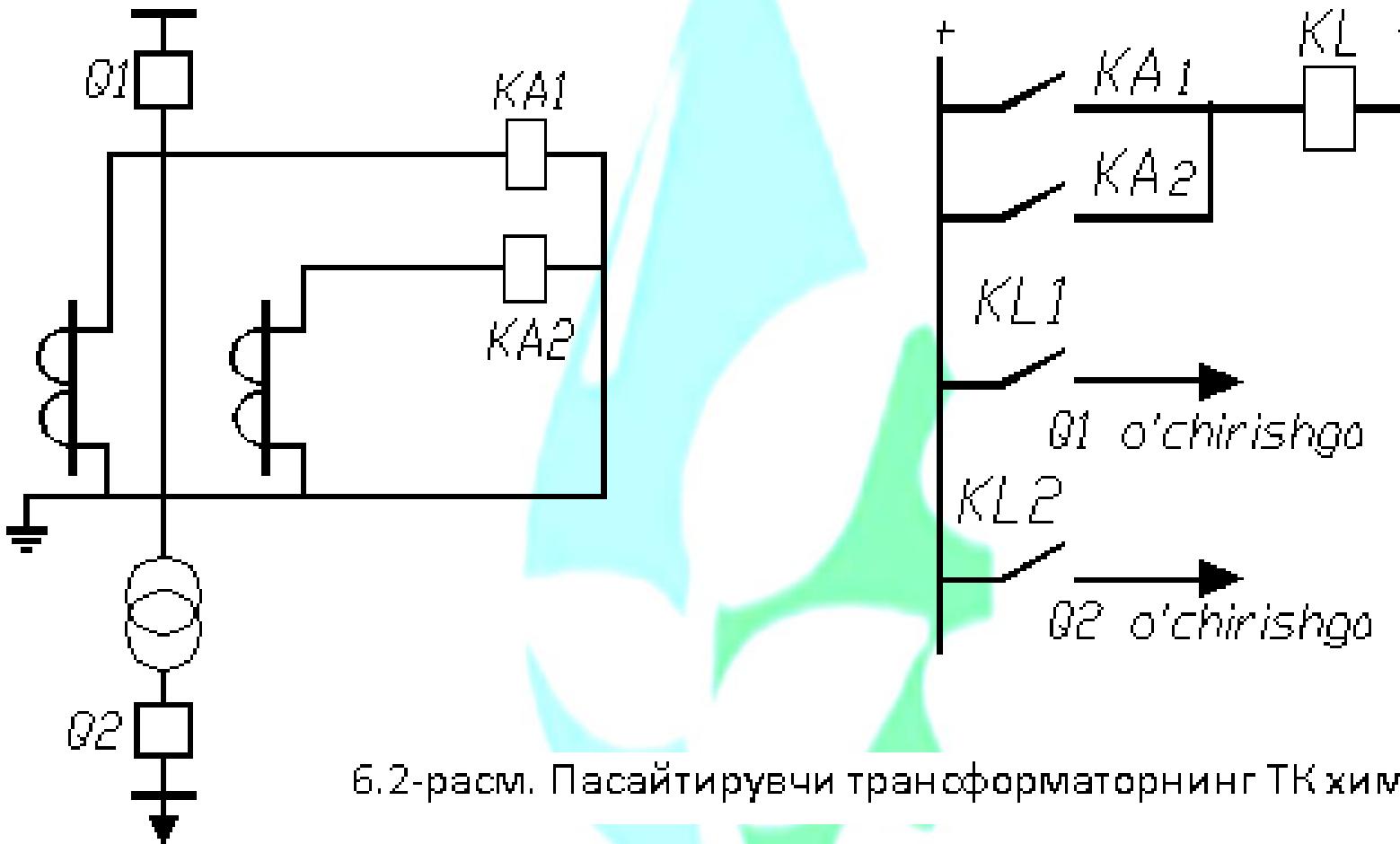
$$I_{\text{им}} = K_H \cdot I_{\text{k.t.max}}$$

бу ерда:

$K_H$  – реленинг турига боғлиқ равища  $1,25 \div 1,5$  га teng деб олинади.

$I_{\text{k.t.max}}$  – трансформатордан кейинги жойдаги қисқа туташув токининг максимал қиймати

# Токли ҳимоялар



6.2-расм. Пасайтирувчи трансформаторнинг ТК ҳимояси

$$I_{ши} > I_{маг}$$

$I_{маг}$  – магнитловчи токнинг сакраши

$$I_{im} = \frac{K_n \cdot K_{cmz}}{K_s} \cdot I_{ish\_max}$$

бу ерда:

$K_{cmz}$  – кучланиш пасайганда ўчиб, кейин ўз – ўзидан ишга тушувчи моторларнинг токларини ҳисобга олувчи коэффициент.

$I_{ish\_max}$  – нормал иш ҳолатдаги юклама токларнинг максимал қиймати, бу ток хар хил холатлар учун алохидада олинади.

Сезгирик коэффициенти

$$K_{sez} = \frac{I_{q.t.min}}{I_{ish}} \geq 1,3$$

га тенг бўлса, ҳимоя сезгир ҳисобланади, акс ҳолда сезгирилиги юкорироқ бўлган ҳимоя қўлланиши керак.

Ҳимоянинг иш вақти  $t_{xim} = t_{\pi} + \Delta t$ ;

бу ерда:

$t_{\pi}$  – трансформатордан таъминланаётган линиялар ҳимоясининг энг катта сабр вақти;

Бир томондан таъминланаётган уч чўлғамли трансформаторларнинг ЎК ва ПК чўлғамларида шу томонлардаги ўчирувчи қурилмаларга таъсир кўрсатадиган алоҳида МТХ ўрнатилади.

Учинчи ҳимоя ЮК томонга ўрнатилади ва бу ҳимоя ЎК ва ПК чулғамлар учун резерв бўлиб хизмат қиласи.

У ҳолда  $t_1 > t_2, t_3$ , яъни ЮКдаги ҳимоянинг сабр вақти ЎК ва ПК томондагидан катта.

Икки ва ундан кўп томондан таъминланувчи трансформаторлар учун йўналтирилган ҳимоялар қўлланилади.

# Үтә юкланишдан химоя

Бу химоя битта фазага уланган ток релеси ёрдамида бажарилади.

Химоянинг ишлаш токи:  $I_{ши} = \frac{K_h}{K_{кайт}} \cdot I_{ном}$

бу ерда:

$K_h$  – ишончлилик коэффициенти, 1,05 га teng қилиб олинади.

$I_{ном}$  – трансформаторнинг номинал токи;

$K_{кайт}$  – реленинг қайтиш коэффициенти.

Сабр вақти  $t=t_{\max.x}+\Delta t$ ;

бу ерда:

$t_{\max.x}$  – трансформатордан таъминланувчи истеъмолчилар химоясининг энг катта сабр вақти.

# Трансформаторларнинг дифференциал ҳимояси

Трансформаторни чулғамларида, учларида, ўчиригич билан уланган қисмларида бўладиган шикастланишларни тез ўчириш ўчун дифференциал ҳимоя қўлланилади. Ҳимояланаётган трансформаторнинг икки томонига ток трансформатори ўрнатилади. Уларнинг иккиламчи чулғамлари ва ток релеси айланувчи токлар схемасига мос ҳолда уланади.

Юклама токи ўтаётганда ва трансформатордан ташқарида қисқа туташув содир бўлса реледан ўтаётган ток

$$I_p = I_{2I} - I_{2II}$$

Агар қисқа туташув трансформаторда бўлса

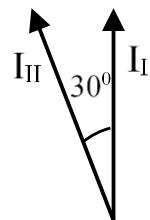
$$I_p = I_{2I} + I_{2II}$$

# Трансформаторларнинг дифференциал ҳимояси

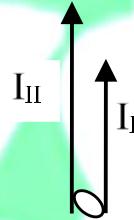
Танловчанлик шарти бажарилиши учун иккиламчи токларни тенглаштириш зарур

$$I_{2I} = I_{2II}$$

Ток трансформаторларининг бирламчи чўлғамлардаги токлар қиймати хар хил, Y/Δ- гурухга таълуқли куч трансформаторлар учун бу токлар фаза бўйича ҳам фарқ қиласди.



Y/Δ-11 гурух учун



Y/Y-12 гурух учун

# Трансформаторларнинг дифференциал ҳимояси

Фаза бўйича фарқини компенсация қилиш учун ТТнинг иккиламчи чулғамлари юлдуз томонида (ТАI) учбурчак, учбурчак (ТАII) томонида юлдуз усулида уланади.

Иккиламчи токларни tengлаштириш учун ТТларни трансформация коэффицентини танлаб олиш керак.

1) Куч трансформаторининг гурухи Y/Y; n – трансформациялаш коэффициенти бўлса;

$$\frac{I_I}{n_{TI}} = \frac{I_{II}}{n_{TII}} ;$$

ёки  $\frac{n_{TII}}{n_{TI}} = \frac{I_{II}}{I_I} = N ;$

# Трансформаторларнинг дифференциал ҳимояси

1) Куч трансформаторларининг гурухи Y/Δ бўлганда

$$\frac{I_I}{n_{T_I}} \cdot \sqrt{3} = \frac{I_{II}}{n_{T_{II}}} ; \text{ ёки}$$

$$\frac{n_{T_{II}}}{n_{T_I}} = \frac{I_{II}}{I_I \cdot \sqrt{3}} = \frac{N}{3} ;$$

Ҳисобий трансформация коэффициентлари шкаладагидан фарқ қиласи, бунинг натижасида нобаланс токининг яна бир ташкил этувчиси ҳосил бўлади.

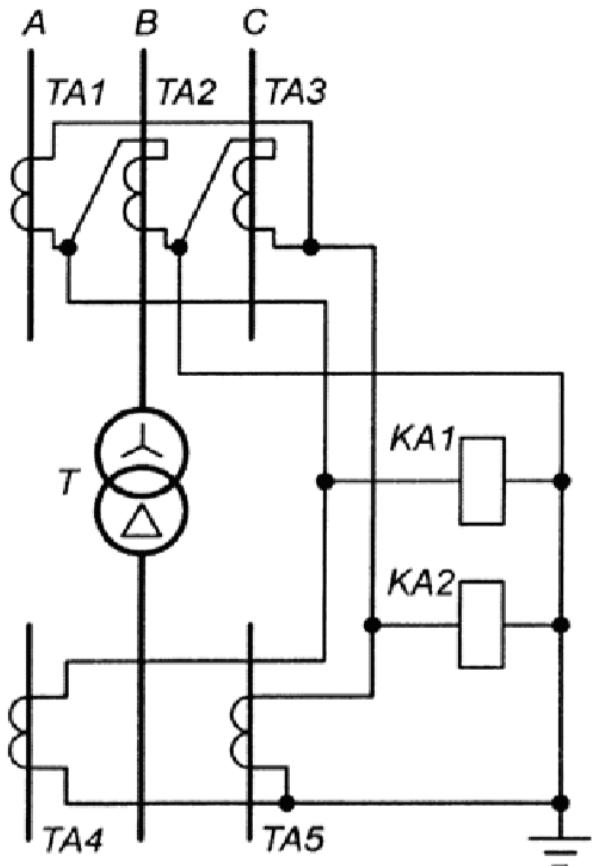
$$I_{\Delta f_{мен_2}} = (\Delta f_{мен_2} / 100) \cdot \left( I_{\kappa_{таш}}^{(3)} / N \right)$$

бу ерда  $\Delta f_{мен_2} = [(I_{2I} - I_{2II}) / I_{2I}] \cdot 100$  - тенглаштиришдаги хатолик.

$\Delta f_{мен_2}$  5% дан ошмаслиги керак, агар ошса тенглаштириш учун маҳсус релелар қўлланилади.

# Трансформаторларнинг дифференциал ҳимояси

Куч трансформаторлари ишга туширилаётганда ва ташқи қисқа туташувларни ўчиридан кейин кучланиш кўтарилиганда ўтказгичда магнитловчи токлар ҳосил бўлади.



Дифференциал ҳимоя бу токларда ишга тушмаслиги учун ишлаш токи қайдагича аниқланади

$$I_{\text{иш.хим}} \geq K_{\text{соз}} \cdot I_{\text{нам}}$$

бу ерда Ксоз – созлаш коэффиценти Ксоз=0,3-4,5.

Коэффицентининг қиймати ишлатилаётган реленинг турига боғлик.

# Трансформаторларнинг дифференциал ҳимояси

Куч трансформаторининг трансформация коэффицентини ўзгариши дифференциал ҳимоядаги токларга таъсир кўрсатади. Натижада яна бир нобаланс  $I_{\text{нб}_{pocm}}$  токи хосил бўлади. Бу ток кучланишни ростлашдаги диапозонга боғлиқ. ( $\Delta U_{pocm}$ )

$$I_{\text{нб}_{pocm}} = (K_\varepsilon / 100) \cdot (I_{\text{к маш}} / N)$$

Юқоридаги айтилгандек дифференциал ҳимоя учун 2 та ток трансформатори ишлатилади. Уларнинг умумий хатолиги билан боғлик бўлган нобаланслик токи ( $K_\varepsilon = f(\text{хатолик})$ )

$$I_{\text{нб}_{xam}} = (K_\varepsilon / 100) \cdot (I_{\text{к маш}}^{(3)} / N)$$

Холоса қилиб айтганда, дифференциал ҳимоянинг нобаланс токлари ташқи қисқа туташувларда бир неча ташкил этувчилардан иборат

$$I_{\text{нб}_{\max}} = I_{\text{нб}_{\text{мен}}^{\circ}} + I_{\text{нб}_{\text{пос}}^{\circ}} + I_{\text{нб}_{\text{зам}}^{\circ}} = \left[ (\Delta f_{\text{мен}} + \Delta U_{\text{пос}} + K_{\varepsilon}) / 100 \right] \cdot (I_{K.mau} / N)$$

Ташкил этувчилиарниң максимал қийматида

$$I_{\text{нб}_{\max}} = 0,4 I_{K.mau}^{(3)} / N$$

Дифференциал қимояниң ишлаш токи бу токлардан катта бўлиши керак:

$$I_{\text{иш}_{\text{зам}}} \geq I_{\text{нб}_{\max}}$$

Ҳимояниң ишлаш токи 2 та шартниң каттасига қараб олинади.

Сезгирик коэффициенти

$$K_r = \frac{I_{K.mau}^{(2)}}{I_{c3}};$$

Бу ерда  $I_{K.mau}^{(2)}$  куч трансформаторининг ПК томондаги 2 фазали қисқа туташув токи

Талабга мувофиқ бу коэффициент қуйидаги оралиқда бўлиши шарт  $2 \leq K_r \leq 1,5$ .

# Differensial tokli kesim

Qoidaga ko‘ra, differensial tokli kesimni quvvati 25 MVA gacha bo‘lgan transformatorlarda qo‘llash maqsadga muvofiqdir.

Himoyaning ishlash vaqtiga, sozlash shartlariga bog‘liq ravishda aniqlanadi:

a) transformatorning magnitlovchi tokining sakrashidan sozlash

$$I_{him.ish} = k_{soz} \cdot I_{nom.tr}, \quad (5.13)$$

bu yerda,  $k_{soz} = 3 \div 4$ .

b) nobalans tokning ( $I_{nb}$ ) sakrashidan sozlash

$$I_{him.ish} = k_{soz} \cdot I_{nb} \quad (5.14)$$

bu yerda,  $k_{soz} = 1,3$  - himoyada PT-40 relesi qo‘llaganda.

Himoyadagi nobalans toki uchta tashkil etuvchidan iborat bo‘lib, u qo‘yidagicha aniqlanadi:

$$I_{nb} = I'_{nb} + I''_{nb} + I'''_{nb} \quad (5.15)$$

Birinchi tashkil etuvchisi tok transformatorlarning xatoligi bilan izohlanadi:

$$I'_{nb} = k_{nd} \cdot k_{bt} \cdot \varepsilon \cdot I_{qt.\max.tashqi}^{(3)}, \quad (5.16)$$

bu yerda,  $k_{nd}$  - qisqa tutashuv tokining nodavriy tashkil etuvchisini hisobga oluvchi koeffitsiyent, differensial tokli kesim uchun  $k_{nd} = 2$ , tez to‘yinuvchi tok transformatorli (PHT, ДЗТ relelar) himoyalarda  $k_{nd} = 1$ ;

$k_{bt}$  - bir tipli koeffitsiyenti,  $k_{bt} = 1$  chunki transformatorning yuqori va past kuchlanish tomonlarida bir biridan farq qiluvchi tok transformatorlar o‘rnatilgan.

$\varepsilon$  - tok transformator magnitlovchi tokni iste’mol qilishi hisobiga ruxsat etilgan hatoligini ko‘rsatuvchi kattalik  $\varepsilon = 0,1$ ;

$I_{qt.\max.tashqi}^{(3)}$  - maksimal ish holatidagi transformatordan keyingi (differensial himoyaning ta’sir doirasidan tashqarida) uch fazali qisqa tutashuv toki

# Differensial tokli kesim

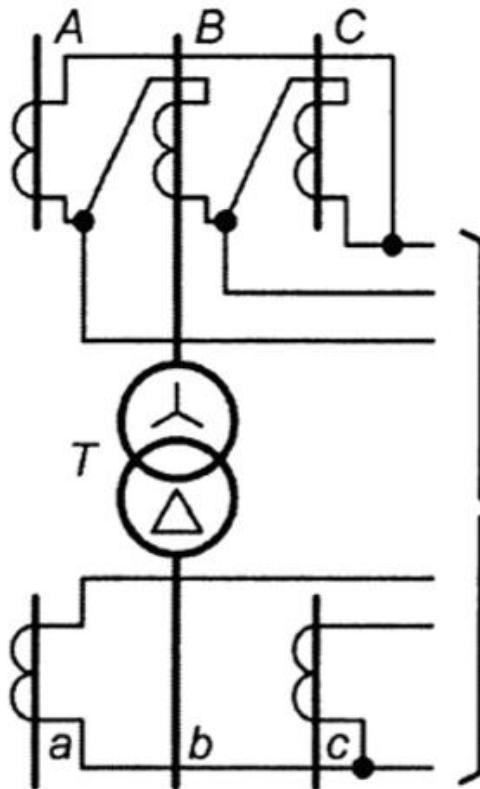
$I_{2\text{yu}}$  va  $I_{2\text{qu}}$  - yuqori va pastki kuchlanish tomonlaridagi tok transformatorlardan keyingi ikkilamchi nominal toklarning o‘rtacha qiymati:

$$I_{2yu} = \frac{S_T}{\sqrt{3} \cdot U_{nom1}} \cdot \frac{k_{sx\text{yu.k}}}{k_{tt\text{yu.k}}}, \quad I_{2qu} = \frac{S_T}{\sqrt{3} \cdot U_{nom2}} \cdot \frac{k_{sx\text{pa.k}}}{k_{tt\text{pa.k}}}. \quad (5.20)$$

bu yerda  $k_{sx}$  - tok transformatorlarning ikkilamchi cho‘lg‘amlari va relelarning ulanish sxemasini hisobga oluvchi koeffitsiyent,  $k_{sx\text{yu.k}} = \sqrt{3}$ ,  $k_{sx\text{pa.k}} = 1$ ;

$k_{tt}$  - himoyalanayotgan transformatorning yuqori va pastki kuchlanish tomonlariga o‘rnatilgan tok transformatorlarning transformatsiya koeffitsiyenti.

# Differensial tokli kesim



Ikki shartdan qiymat bo'yicha katta bo'lgan himoyaning ishlash toki olinadi. Olingan himoyaning ishlash toki asosida relening ishlash toki aniqlanadi:

$$I_{rele.ish} = \frac{I_{him.ish} \cdot k_{sx}}{n_{tA}}$$

bu yerda,  $k_{sx}$  - ikkilamchi toki eng katta bo'lgan himoya yelkasida 150

$n_{tA}$  - o'rnatilgan tok transformator chulg'amlarining ulanish sxema koeffitsiyenti;

$N$  ta - ikkilamchi toki eng katta bo'lgan himoya yelkasida o'rnatilgan tok transformatorning transformatsiya koeffitsiyenti

# Тез тўйинувчи ток трансформаторли ҳимоя.

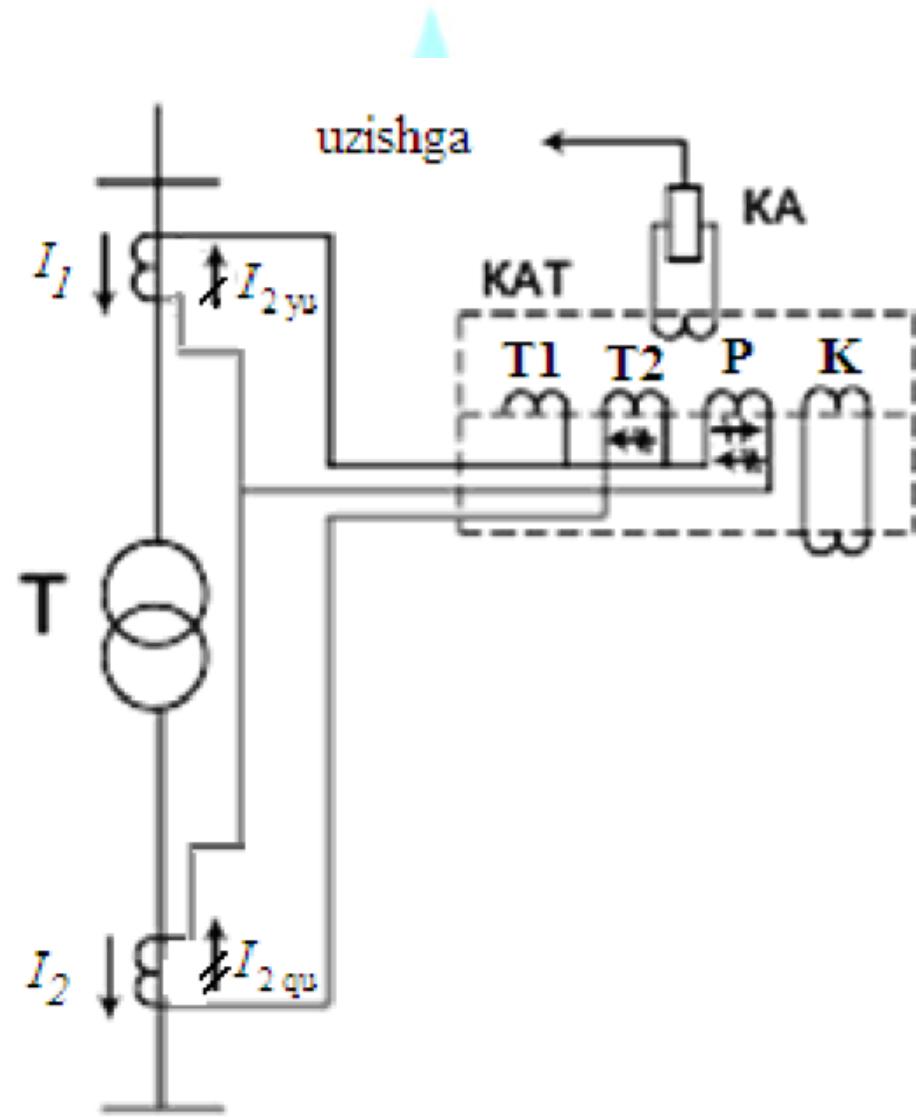
Дифференциал токли кесимнинг сезгирилиги кам бўлган холларда тез тўйинувчи ток трансформаторли маҳсус реле РНТ-565 ёрдамидаги ҳимоя ишлатилади (10.2 (б)-расм). Ҳимоя параметларининг ҳисоби дастлабки ишлаш токини аниқлашдан бошланади.

Магнитловчи токнинг сакрашидан созлаш учун  $I_{xiii} \geq 1,3I_{mnom}$

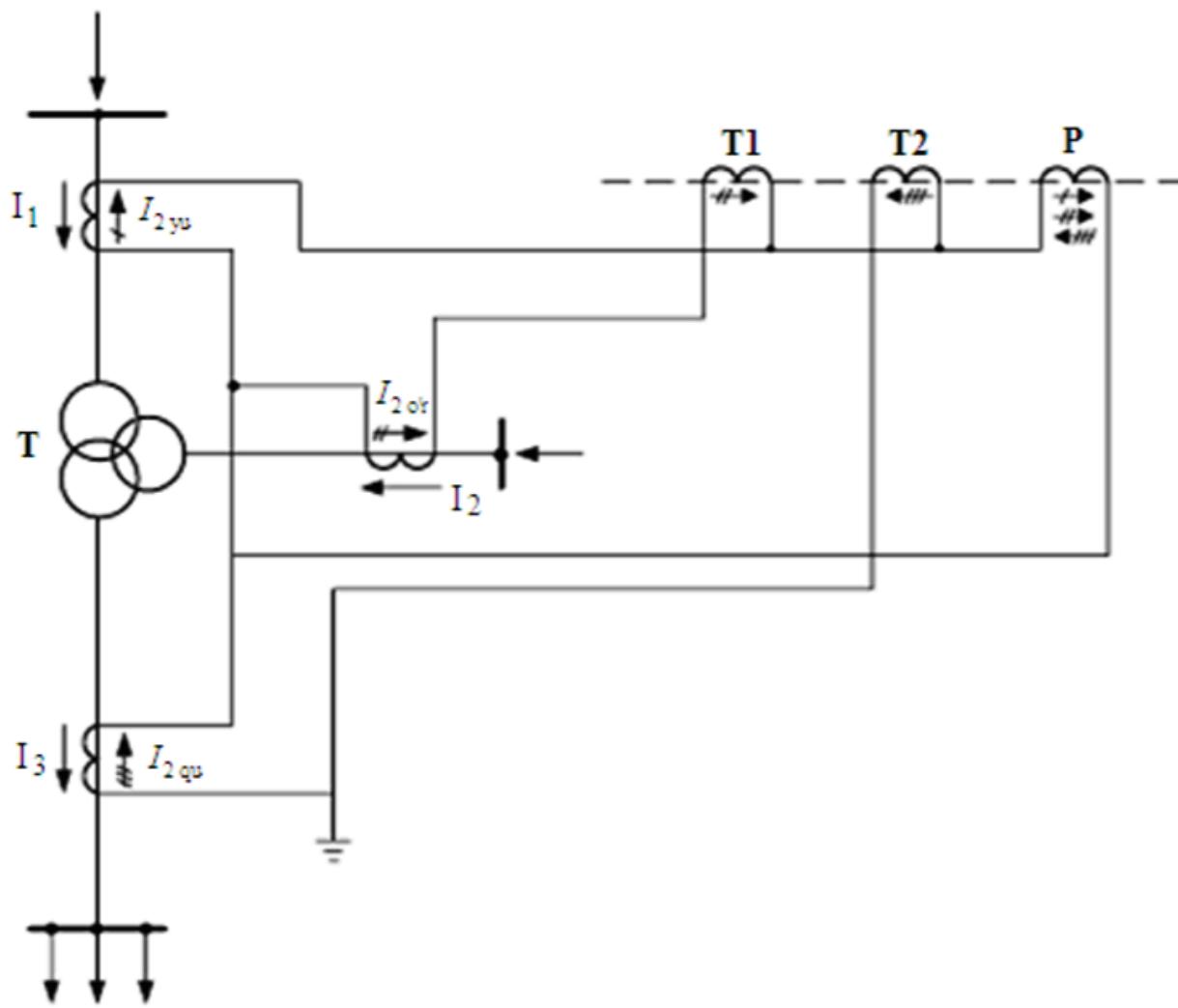
Максимал нобаланс ток бўйича  $I_{xiii} \geq I_{n\bar{b} max}$

Икки шартнинг каттасига мос ҳимоя ишлаш токи қабул қилинади, сезгирилиги қўйидагича текширилади

$$K_{cez} = \frac{K_{cx} \cdot I_{kmin.tash}}{I_{xiii}} \geq 1.5$$



Ikki chulg‘amli transformatorning tez tuyinuvchi tok transformator tok relesi asosidagi differentials himoyasi.



5.17-rasm. Tez tuyinuvchi tok transformatorli tok relesi asosidagi uch chulg‘amli transformatorning differensial himoyasi.



# Эътиборингиз учун раҳмат!



Сиддиков.И.Х

Д.т.н., Профессор

