

NT

DISTANČNA ZAŠĆITA

- NAZIVNE VREDNOSTI
- VEZAVE
- APV
- RESIDUALNI TOK
- VARНОСТ

- SESTAVA IN OBMOČJE ZAŠĆITE
- POMANJLJIVOSTI
- OPIS, SCIEA

NU PROČE ZAŠĆITA

- SESTAVA (PAM, PRAC., A/D, PDA)
- PREDNOSTI
- SCIEA
- FUNKCIJE
- OPIS (PP, PAM, RON, EPRON)

ZAŠĆITA TR

- GLAVNA:
- DIFERENCIJA
 - ZEHESKO STIČNA DIFERENCIJA
 - BUKHOLZ
 - ZAŠĆ. NA RESIDUALNI TOK

- DEZERNA:
- PRETOLOVNA
 - DISTANČNA
 - ZVEZDOSČINA PRETOLOVNA
 - ZVEZDOSČINA PENTAPOTROVNA

ZAŠĆITA GEN.

- GLAVNA:
- ZEHESKO STIČNA STATOSEA
 - LEMELSKO STIČNA POTOSEKA
 - KATOKSITČNA STATOSEA
 - ZAŠĆ. PEL MEDOVNIKOM STIČNA STAT. NARVA

- PREVENTIWA:
- TELMIČNA
 - PEL VESIMETRIČNO OBLEM.
 - PELNA PETOSENNA
 - PEL MOTOLSKIM OBRAZOVANJEM

- DEZERNA:
- PELLOVNA
 - DISTANČNA
 - ZVEZDOSČINA PENTAPOTROVNA
 - ZVEZDOSČINA PENTAPOTROVNA

KRITERIJUZ DELOVANJA ZAŠĆ.

- DETEKCIJA NIVOJA
- PRIMESAVA AMPLITUD
- DIFERENCA TOLZU
- PRIMESAVA FAZNIH KOTOV

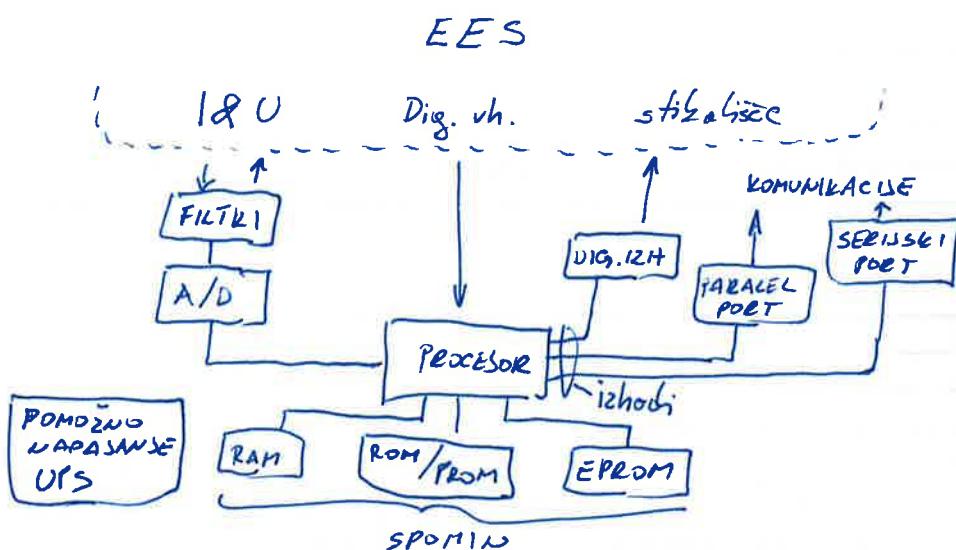
MIKROPROCESORSKA ZAŠČITA (MP)

Sestava: CPU, RAM, A/D, D/A, multiplexorji

Prednosti pred ostalimi:

- Samokontrola in samonadzor
- Možnosti nadaljne obdelave podatkov (možnosti shranjevanja)
- Možnosti lokalnega in daljnškega nastavljanja parametrov relejev
- Manjše dimenzije relejev

Shematski prikaz zgradbe MP relaja:



Delovanje:

V CPU se izvršujejo programi in časovne funkcije in komunikacije z periferno opremo.

V RAMU so shranjeni vzorčni podatki, izvršujejo se algoritmi.

V ROM-u so trajno shranjeni podatki.

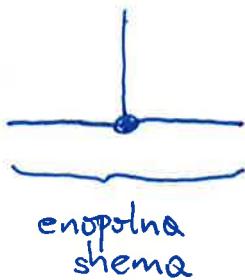
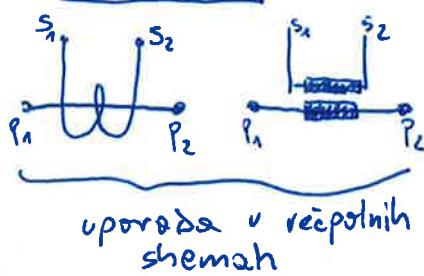
V EPROM-u so shranjeni podatki, ki jih lahko spremenimo.

(2)

TT - tokovni transformator

- Naloge:
 - zajemanje toka iz primarnega EES
 - transformacija toka na nižje vrednosti
 - galvanski ločitev med primarnim EES in velegem TT - sekundarna stran 1A ali 5A
- Delitve:
 - TT merilni ($0 \div 1,5$) A
 - TT zaščitni ($0 \div 100$) A
- TT so induktivni, kar pomeni da imajo magnetni sklep med primarnjem in sekundarjem.
- Lahko so kot samostojni, ali vgrajeni v stroj.

ZASCHITNI TT:



- Glavni parametri ki jih moremo upoštevati pri izbiri:

- Nazivni tok: I_{pn} (A) $\overset{\text{primarni nazivni}}{I_{pn}}$ $10 - 12,5 - 15 - 20 - 25 - 30 - 40 - 50 - 60 - 75$ in 10x vrednosti
- I_{sn} (A) 1, 5

tokovi se izdirajo na max odremenitev

$$I_{rdja} = 5A \Rightarrow \frac{100A}{5A} = 20$$

$$I_b = 90A$$

• Nazivna moč tr.

$$S_n (\text{VA}) = 2,5 - 5 - \frac{(10 - 15 - 30)}{100} = 75 - 100$$

NASUPORABNE

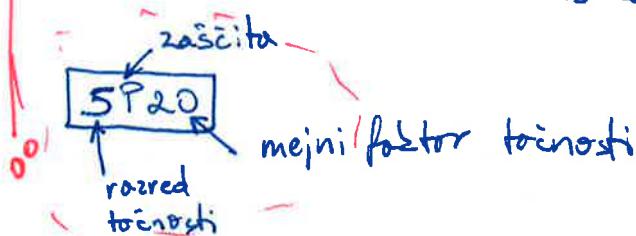
• Nazivna prestoja tr.

$$k_n = \frac{I_p}{I_s} = \frac{N_2}{N_1}$$

• Točnost TT

- točourni pogrešek $\varepsilon_i = \frac{k_n \cdot I_s - I_p}{I_p} \cdot 100$

- kotni pogrešek $+I_s$ prehiteva I_p
 $-I_s$ zaostaja I_p



• ZAHTEVE KI SIH MORE IzPOLNJEVATI TT.

• Vrsta zaščite in izvedba zaščitnega releja

- zaščite, ki delujejo pravilno, če pride do poplavnega nasičenja tr.
- zaščite, ki dopuščajo delno nasičenje
- zašč., ki delujejo nepravilno že pri delnem nasičenju.

• Primarni EES

• faktor nazivnega kratkostič. simetričnega toka $k_{SKT} = \frac{I_{SKT}}{I_n}$

• časovna konstanta prim. sistema $T_1 = \frac{L_1}{R_1}$

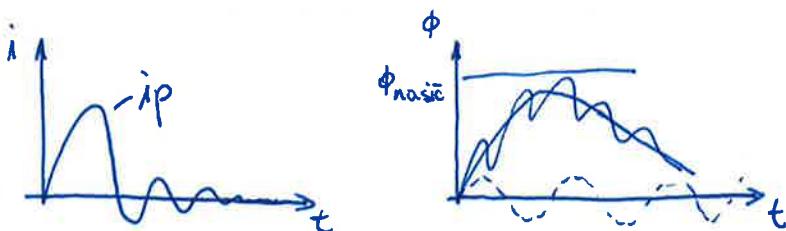
- Primarni tok ima \sim in = komponento
magnetilni tok ima \sim in = komponento

T_1 je ^{enostav} nizka do $50\text{ m}A$

T_2 je ^{izmen} visoka 1 A ali več

glavni vpliv ima enostav. komp.

- Pojav od nasicenju:



- v nasicenju se ϕ ne spreminja
- zato ni toka in se lahko naredi, da zaščita deluje napačno!

- APV - avtomatski ponovni vkllop

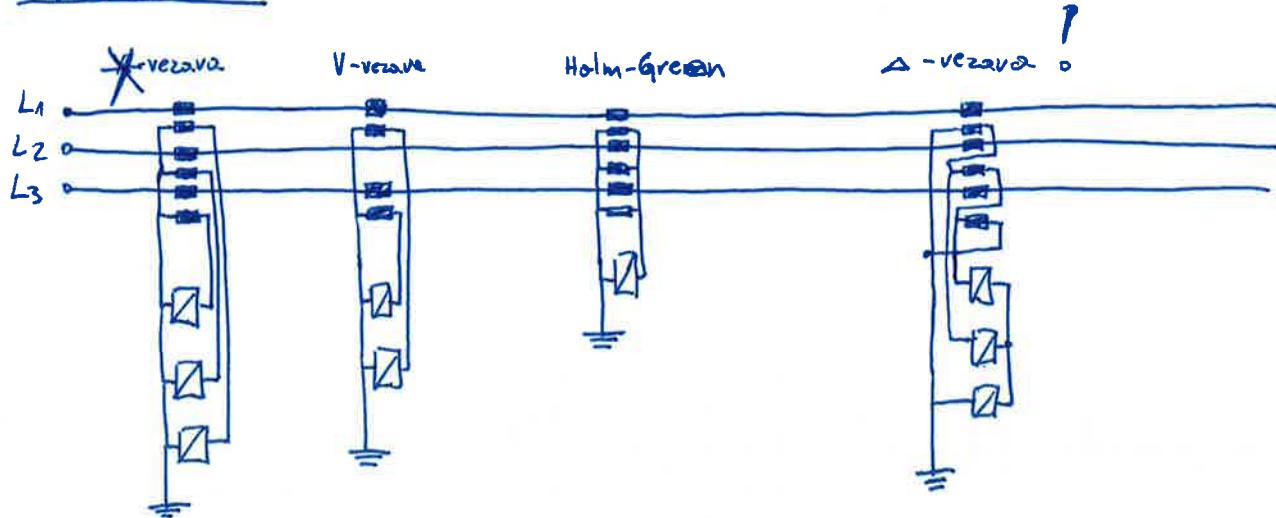
- APV lahko povroči, da se pri kratkem skitu ob ponovnem vkllopu pride do nasicenja tr.

- Po APV primeru KS zaščita deluje in ved izklop. Po določenem času se ved avtomatsko vklopi. Če je akvare prehodna, ved deluje napold in gre v obratovanje.

- V primeru trojne akvare so po APV zaščita spet delovala in sledi dolžnobični izklop ved

- APV je zelo hiter, tako da ga poročniči sploh ne detectira.

• VZAVE TT:



• X-verzava:

- zajema fazne tožove v omrežjih
- uporaba v omrežjih, ki so ozemljena preko nizkorjev ^{upornosti} ~~impedančne~~

• V-verzava:

- zajema fazne tožove v izoliranih omrežjih in omr. izoliranih s petrsmonov tulji.
- ~~- uporaba v ozemljencih omrežjih in omr. ozemljenih preko dvižilcev~~

• Holm-Green verzava:

- ~~sekundarne navitje verzave paralelna~~
- uporablja se za zajemanje ^{nizke komponente} zemeljskega stičnega toka
 $I_{0L1} + I_{0L2} + I_{0L3} = 3I_0 \approx I_{red}$, residualni tok

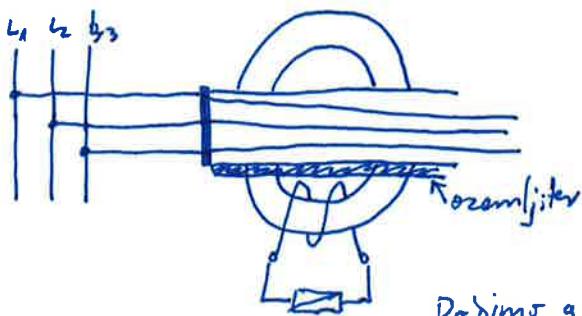
• Δ-verzava:

- ne zajema mo \emptyset -nih komponent, zaščita vodov in tr.

(6)

Dopisi knige st. 57

- Kako merimo residualni tok?



- Merimo z ovojnim tr. pri čemer moramo zraven zajeti tudi ozemljitev!
- Tu želimo, da so odčitljive, da delujejo že pri nizkih zemeljskih str. tokovih.

Dodim ga na 3 načine:

① z oddjemnim tok. Tr. (uporabljamo pri kodlik)

② s 3 TT, katera sekundar noviti vežemo paralelno

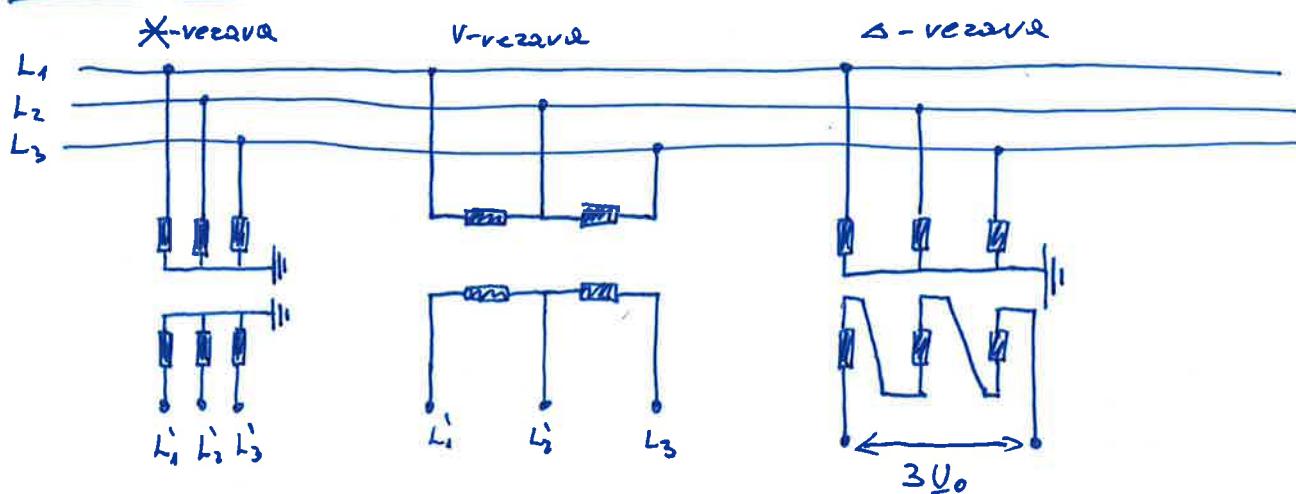
③ s 3 TT, na katera so vezane enofazne bremena med zvezdicami pa vežemo rele.

- Vornost pri delu s TT
 - sekundar mora biti od preizkušanja kratko vezan
 - pojovi se nevarna napetost
 - prim. tok se ne spremeni, problem je tok ki teče skozi vejo magnetenj, ki povzroči padec nap \Rightarrow sekundar vedno sklenjen
- TT ima jaz dvojno jedro na sekundarju se provi dva novitja eden je nomenjen zaščiti drugi pa merjenju porabe el. energije.
- Sekundar se nikoli ne sme razkleniti pri odrevenjenem TT, ker pride do zivljensko nevarne napetosti.

①

NT - nopotostni transformator:

- Nazivna primarna nap. $U_{pn} [V]$ - ni standardizirane
- Nazivne sek. nap. $U_{sn} [V]$ - 100 - 110 V z izmed faz na
- Nazivna moč $S_n [VA]$ 10-25-30-50-75-100-150-200-500 VA
- Prestavno razmerje $k_n = \frac{U_p}{U_s} = \frac{N_p}{N_s}$
- Verzave NT



*-verzava:

- merimo nopotost faza-zemlja
- uporabljamo v direktno ozemljjenih omrežjih in nizkoohmsko ozemljjenih

V-verzava:

- merimo nopotost faza-faza (varčna verzava)
- uporabljamo v izoliranih omrežjih ~~ali~~ ~~omr. z letsonovo funkcijo.~~

Δ-verzava: ~~zvezda~~ - residualne nopotosti

- ~~merjajo za detekcijo zemeljskih strisov~~

• Reši dodatna nopotost:

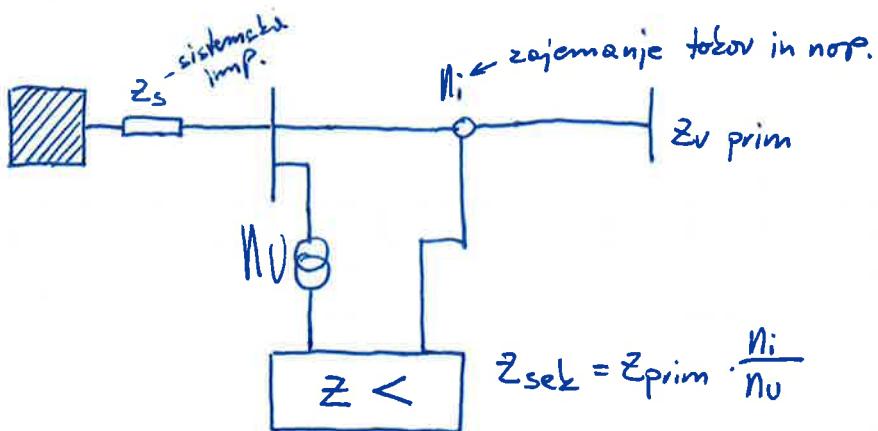
$$U_{o1} + U_{o2} + U_{o3} = 3U_0 = U_{rsd}$$

- to nopotost dodimo iz poslednjega novitja na vseh 3 tr. vezanega v odprtji triport.
- lahko pa npr. dodimo iz 3 sekund. faznih V.

(8)

DISTANČNA ZAŠČITA:

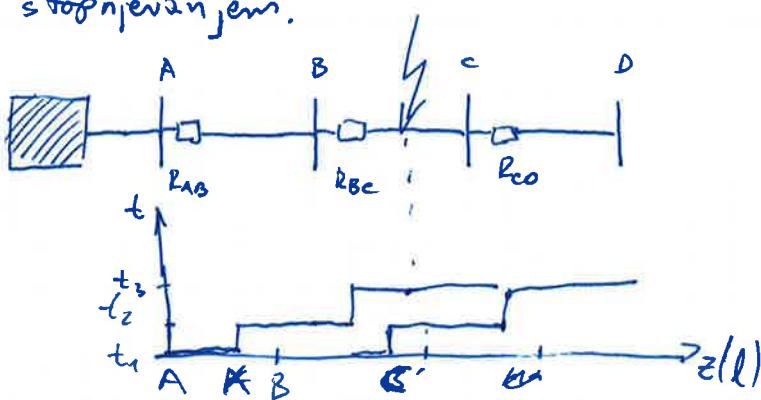
- To je glavna zaščita VV vodov. Osnove je meriti impedance iz merjene napetosti in toka.



$$Z = \frac{U}{I} = \frac{l \cdot Z}{l} = Z \cdot l$$

- Distančna zaščita je tudi selektivna zaščita.

Selektivnost dosegemo z impedančnimi stopnjami in časovnim stopnjevanjem.

 R_{AB}

I stopnja ($80 - 95\%$) $Z_{\text{voda AB}}$
10-40ms - lesten čas delovanja relje

II st. $100\% Z_{\text{vAB}} + 50\% Z_{\text{vBC}}$
začasnjena za $250 \div 400\text{ms}$

III st. $100\% Z_{\text{vAB}} + 100\% Z_{\text{vBC}} + 25\% Z_{\text{vCD}}$
začasnjena $600 \div 1000\text{ms}$

- pri poroklennem vodu vnosimo $1/2$ impedance

• Sestava in odmočje distančne zasčite:

- Startni člen:

- počriva celotno področje
- preklopilje časovne stopnje

- Smerni člen:

- glede na katero smer teče tok (ne sime segati v 3-kvadrant)

- Merilni člen:

- meri impedanco do mesta odvare

- časovni člen:

- omogoča delovanje zasč. v odvisnosti od oddaljenosti

- Izvršilni člen:

- da izklopi komando oddeljniku

- Pomožni člen:

- signifikacije, APR

• Pomanjkljivost distančnih relejev:

? - da lahko odprestansko izklopmo le vod v dolžini 60% - 80% zr

* - pojavijo se lahko problemi glede selektivnosti

- problemi s APR

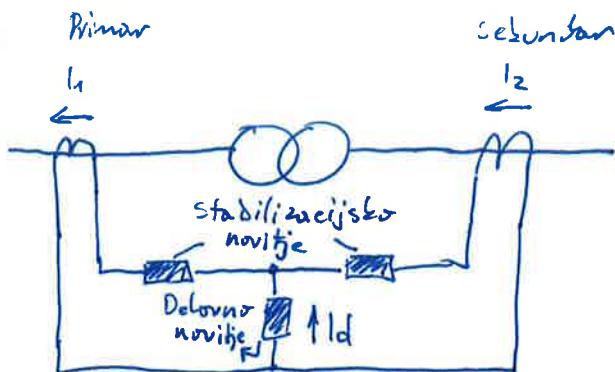
- termični problemi

Zaščita tr.

Delimo jo na glavno zaščito (deluje pri okvarah tr.) in rezervno zaščito (deluje pri okvarah tr. in okvorah omrežje na katerega je tr. priključen)

GLAVNA ZAŠČITA:

⇒ DIFERENČNA



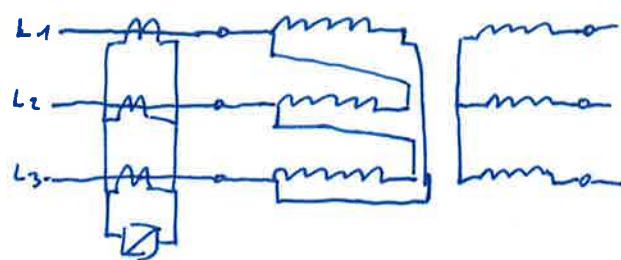
- Primerjamo fazne tokove na primarni (I_1) in sekundarni strani tr.
- Razlike teče skozi delovno novitje, če različica toka preseže nastavljeno vrednost rela posreduje izklopnii signal.
- Na dif. zašč. upriva :
 - fazne premazniter med prim. in sek. tokom
 - neenake konstante tokovnih tr.
 - nasicenje TT
 - izklopnii tokovi pri izklopu Tr.
 - razdremenitor

→ ZEMELSKOSTIČNA DIFERENČNA ZAŠČITA:

- deluje pri zemeljskih stikih v samem tr.
- ščitimo tr. ki je vezano v zvezdo in ozemljeno (direktno ali upor)

→ ZAŠČITA NA RESIDUALNI TOK:

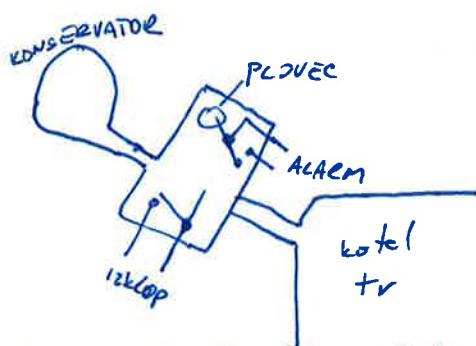
- deluje pri stiku novitja oz. dovoda z ozemljenimi deli tr.
- kot zaščitni rele je uporabljen nadtokovni rele.



Uporabljamo le, če zvezdisce
ni ozemljeno. Uporabimo
adjemni tokovni tr.

→ BUHHOLZ RELE

- izkorišča za svoje delovanje nastajanje plinov pri okvarah v tr.
- je mehanski rele vgrajen storoj v vse tr.



Buhholz relay (loputa):

- pri večji okvari se sprošča več plinov, zato pride do močnega pretoka plinov. Hitrost kontrolira drugi deljivi element, ki je vezan na loputo. Če je hitrost plinov večja od nastavljene sledi ukaz izklop.

Buhholz relay 2 (plovec):

- Pri segrevanju tr. ali nastanjujo plini. Emanacija se niva plinov, zaradi česar se zniža plovec in pride do kontaktov. Element deluje na opozorilo.

REZERVNA ZAŠČITA:

- PRETDLOVNA ZAŠČITA:
- DISTANČNA ZAŠČITA:
- ZVEZDIŠČNA PRETDLOVNA
- ZVEZDIŠČNA PRENAPETOSTNA

Zaščite na generatorju:

GLAVNE ZAŠČITE: (4)

⇒ Statorska zemeljsko stična zaščita:

- Stik novitja z ozemljenim pličevinskim paketom statorja je najpogostejša ožvora novitja. Izvedba zaščite je odvisna od vrste ozemljitve.
- Posledice stika so odvisne predvsem od velikosti tokov in od časa trajanja napojanja mesta ožvare.
- Tgž zemeljskega stika do 2A ne povzroča posledice na statorju.
- Tgž do 20A povzroča manjše ožvare, ki jih lahko odpravimo
- Večji tokovi povzročijo večje ožvare zato je potrebno preprekovanje.

⇒ Statorska kratkostična zaščita:

- Za zaščito pri medfaznih kratkih stikih uporabljamo predvsem vzdolino diferenčno zaščito.
- Pogoj uporabe te zaščite je, da zvezdišče ni vezano v samem generatorju.

→ Zaščita pri medovojnem stiku statorskega navitja:

- Če prav odicajno pride ovajni stik v zemeljski stik, uporabljamo posebne zaščite pri ovajnem stiku.
- Pri polnem ovajnem stiku pride v kratkovezanih ovajih do zelo velikih tokov, ki so bistveno večji od kratkostičnih. ($20 \times$ naravnih tokov)
- Posledice okvare so hujše, če generator ne izključimo takoj, ampak šele po nastopu zemeljskega stika.

→ Zemeljskostična rotorska zaščita:

- Vzdujali sistem je odicajno neozemljjeni, zato zemeljski stik na vzdujalem tokokrugu ne predstavlja nikakršne neposredne nevernosti.
- Če pride do drogega zemeljskega stika, dodimo kratek stik in posledica je ozvara samega navitja in njegove odalice.
- KS med vzdujalmi ovaji povzroči nelinearno vzdujanje, posledice so velike radialne sile na rotor, ki povzročijo vibracije.

PREDVENTIVNE ZAŠČITE: (5)

→ Termična zaščita:

- Visoke temp. zmanjšujejo električno opornost in življensko dobo izolacije.
- Termična preodremenitve je pomemben podatek pri izbiri gen.
- Uporablja se termični rele in termosonde.

→ Zaščita pred nesimetrično preodremenitvijo:

- Za to zaščito se uporablja nadtokovni rele s časovno inverzno karakteristiko, ki meri inverzno komponento toka.

Prenapetostna zaščita:

- Do prenapetosti prihaja pri trenutnih razdremenitvah gen. oz. okvarah na napetostnem regulatorju.
- Kratktrojno povišanje ni nevarno za izolacijo.
- Imamo 2 stopnji:
 - pri manjšem porastu deluje s časovno zakasnitvijo
 - pri večjem porastu po trenutno

→ Zaščita pred motorškim odretovanjem:

- Za kriterij zaščite uporabljamo moč, ki jo agregat prejme iz omrežja.
- Uporabljamo močnostni rele le v eni fazi, da se izognemo delovanju zaščite pri nihanju omrežja.

KRITERIJI DELOVANJA ZAŠČIT:

V primeru VS v EES amplituda toka naraste, nujnost pada. Spremeni se fazi kot nujnosti in toka, spremeni se frekvence.

To detektiramo z različnimi kriteriji:

DETEKCIJA NIVOLA

onajenostavnnejši princip, vrednost toka, ki sproži delovanje relja imenujemo nastavljivni tok relja.

- za vse toke, ki so večji od nastavljenega mora rele delovati (NAJTOKEVNI REZE)

PRIMERJAVA AMPLITUD

• Bazira na primerjavi 2 amplitud med sedaj

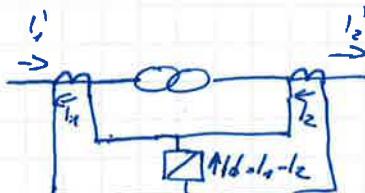


DIFERENCA TOKOV

• Najbolj občutljiva in včinkovita zaščita

• tok ki ustopa in izstopa iz ščitenega območja morata biti enaki, če nista je prišlo do odvora

• Tu uporabimo amplitudni komporator ali nadtokovni rele.



PRIMERJAVA FAZNIH TOKOV

F_1 smer toka $\xrightarrow{I_A} \xleftarrow{I_B}$

F_2 - - - $\xleftarrow{I_A} \xleftarrow{I_B}$

F_3 - - - $\xrightarrow{I_A} \xrightarrow{I_B}$

