Fan nomi: Elektr ta'minoti asoslari

Ma'ruza mashg'ulotini olib boradi: ass. N.N.Niyozov

Lavozimi: ToshDTu "Elektr ta'minoti" kafedrasi assistenti

Telefon raqami: +998914022422 **El.pochta:** intention@mail.ru

MAVZU №14 HAVO VA KABEL LINIYALARINING KO'NDALANG KESIM YUZALARINI TANLASH.

REJA:

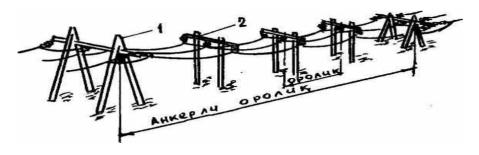
- 1. Havo va kabel liniyalari.
- 2. Kabellarni tuzilishi va kabel liniyalari.
- 3. Hisobiy tok ta'siridan uzoq vaqt davomida qizish sharti. Tokning iqtisodiy zichligi sharti.
- 4. Past kuchlanishli kabel liniyalarini kuchlanish yoʻqotilishi sharti boʻyicha tekshirish.

1. Havo va kabel liniyalari

Havo elektr uzatuv liniyasi (EUL) deb ochiq havoda joylashgan izolyatorlar va armaturalar yordamida tayanchlarga yoki muhandislik inshootlari kronshteynlariga mahkamlangan simlar orqali elektr energiyani uzatish qurilmalari aytiladi.

Havo liniyasining (HL) asosiy elementlari - bu elektr energiyani uzatishga moʻljallangan simlar, tayanchlarni yuqori qismiga ulangan simlarni atmosferada boʻladigan oʻta yuqori kuchlanishdan himoya qiladigan himoya troslari, simlar va izolyatorlarni osishga moʻljallangan tayanchlar, simlarni tayanchlardan izolyatsiya qiladigan izolyatorlar, simlar va troslarni izolyator va tayanchlarga mahkamlaydigan hamda ularni birlashtiradigan liniya armaturalaridir.

Havo liniyalarining simlari va himoya troslari ularning yoʻnalish sharoitiga qarab ankerli tayanchlarga mustahkamlanishi va kerakli taranglikda tortilishi kerak(1-rasm).



1-rasm. HL tuzilish sxemasi.

1 - ankerli tayanch; 2 - oraliq tayanchlari.

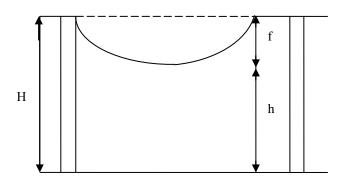
Simlar va himoya troslarni kerak boʻlgan balandlikda tutib turish uchun ankerli tayanchlarning orasiga oraliq tayanchlari oʻrnatiladi(1- rasm).

Bulardan tashqari yana oʻtish, shamol, ogʻirlik va tashqi oʻlcham oraliqlari boʻladi.

Oʻtish oraligʻi deb shunday oraliq aytiladiki, uni davomida HL si muxandislik inshootlari(yoʻllar, kanallar, liniyalar) bilan kesishgan boʻladi.

<u>Shamol oraligʻi</u> deb tayanchlar shamol ta'sirini oʻziga qabul qiladigan oraliq aytiladi.

Ogʻirlik oraligʻi deb simlar va troslar massasini tayanch oʻz ustiga oladigan uchastka uzunligiga aytiladi.



2-rasm. HL sini tashqi oʻlcham oraligʻini asosiy xarakteristikalari

HL sini tashqi oʻlchami liniyani tagida yuruvchi odamlar va transportlarning xavfsizlik qoidalari boʻyicha oʻrnatiladi va HL sining nominal kuchlanishiga, joyning xususiyatiga va kesib oʻtayotgan inshootning turiga bogʻliq boʻladi.

HL fazasining tuzilishi asosan simlarning markasi va kesim yuzasi bilan,

ularning fazadagi soni, joylanishi va ular orasidagi masofa bilan aniqlanadi. Agarda faza bir emas, balki ikki va undan koʻp simlardan bajarilgan boʻlsa, uni boʻlingan deb aytiladi. Fazasi bo oʻlingan HL lari oʻta yuqori kuchlanishlar uchun quriladi. Bu holatda bir fazada 330 kV kuchlanishda 2ta sim, 500 kVda uchta, 750 kV da toʻrt-beshta, 1150 kV da sakkiz-oʻn ikkita sim ishlatiladi.

HL larning tuzilishi iqlim sharoitlariga: harorat, shamol, muzlash, gazlar va tuzlarning yigʻilishi va hokazolarga bogʻliqdir.

HLsi tuzilishining o oʻlchamlari 1 - jadvalda keltirilgandir.

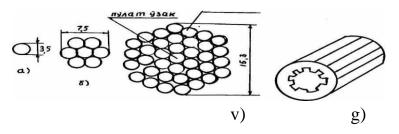
1-jadval

Nominal kuchlanish, kV	Simlar orasidagi masofa, m	Oʻtish oraligʻi, m	Tayanchlar balandligi, m	Tashqi oʻlcham, m
1	0,5	40-50	8-9	6-7
6-10	1,0	50-100	10	6-7
35	3	150-200	10	6-7
110	4	170-250	13-14	6-7
220	7	250-350		7-8
330	9	300-400	25-30	7,5-8
500	12	350-450	25-30	8
750	15	450-750	30-41	10-12
1150	21,7-26	-	33,1-54	14,5-17,5
+750	22,4-40,4	-	28,1-38,4	10,5-11,5

Havo liniyalarining simlari va trosslar.

 $Havo\ liniyalari\ ochiq (izolyatsiya\ qilinmagan)\ simlardan\ tayyorlanadi.$

Tuzilish boʻyicha simlar umumiy yuzali bir toladan iborat simga (3 a- rasm) va bir xil metalli yuzasiga qarab 7-19 va 37 oʻzaro buralgan tolalardan iborat koʻp tolali simlarga boʻlinadi (3 - b rasm)



3 -rasm. HL simlarning tuzilishi.

Ikki xil metall yoki metall qotishma tolalaridan iborat koʻp tolali bimetall simlar (3 v-rasm), oʻrtasi teshik simlar (3 g-rasm) va spiral karkasli kengaytirilgan simlar ham tarqalgan.

Simlarni kesim yuzasiga davlat standarta boʻyicha oʻlcham qoʻyiladi.

Simlar va troslarga quyidagi talablar qoʻyiladi: simlarning materiali juda yaxshi elektr oʻtkazuvchanligiga ega boʻlishi kerak; simlar va trosslar yuqori mexanik mustahkamlikka ega boʻlishi keraq bu oʻz navbatida tayanchlarning balandligini kamaytiradi yoki oraliq masofani uzaytiradi va qurilishiga iqtisodiy jihatdan ta'sir qiladi.

Simlar va troslarning materiali atmosferadan yogʻiladigan quyqalar, sanoat korxonalarining atmosferani ifloslantirish va dengiz qirgʻogʻidagi tuz choʻkmalari tufayli hosil boʻladigan korroziyaga chidamli boʻlishi kerak.

Havo liniyalarining tayanchlari.

Tayanchlar simlar va troslarni yerdan yoki suvdan kerakli boʻlgan balandlikda osish uchun qoʻllaniladi.

Materialning turiga qarab tayanchlar yogʻochli, metalli yoki temir-betonli boʻlish mumkin.

Yogʻoch tayanchlar arzon va ishlab chiqarilishi osondir. Ammo, ular jiddiy kamchilikka egadir, yani 2-5 yil ichida yogʻoch chirib, tayanchni ishdan chiqarishi mumkin. Ish muddatini uzaytirish uchun ularga kimyoviy vositalar (kreozot va b.q.) singdiriladi. Bu tayanchlar chirishining oldini olib, ularning ish muddatini 20 yilgacha choʻzadi.

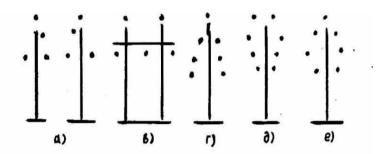
Hozirgi vaqtda keng koʻlamda temir-beton tayanchlari ishlatilmoqda, chunki ular zanglash va chirishga uchramaydi, ishlatishda qulay.

Temir-beton tayanchlarning kamchiligi - ogʻirligining kattaligidir, bu ularni

qurish, jihozlash va yetkazib berishda qiyinchilik tugʻdiradi.

Metall tayanchlarning tayyorlash uchun oddiy uglerodli poʻlat ishlatiladi. Metall tayanchlarning asosiy kamchiligi - ayniqsa, sanoat mintaqasida va yana dengiz, tuzli koʻllar qirgʻoqlari yaqinida, zanglashligidir. Tayanchlarni tayyorlash uchun mahsus zanglamaydigan poʻlatlarni ishlatishning kelajagi porloqdir, chunki bunda tayanchning mustahkamligi oshishi bilan birga ogʻirligi jiddiy kamayadi va rux bilan qoplash talab qilinmaydi.

Bir tizimli tayanchlarda simlar uchburchakning choʻqqisida yoki gorizontal tekislikda (4 a-v rasm), ikki tizimlida esa toʻgʻri va teskari "Archa" koʻrinishida va yoki "bochka" (4 g-e rasm) koʻrinishida joylashadi. Toʻgʻri "archa" koʻrinishidagi tayanchlarda jihozlash qiyin boʻlganligi uchun, juda kam qoʻllaniladi. Teskari "archa" oson jihozlangani bilan ikki himoya trosini talab qiladi. Simlarni: "bochka" simon joylashi juda keng qoʻllanilmoqda. HLlarni nominal kuchlanishga qarab simlar orasidagi masofa 1-jadvalda koʻrsatilgan.



4-rasm. Bir va ikki tizimli HLlarning simlar va troslarni tayanchlarda joylashishi.

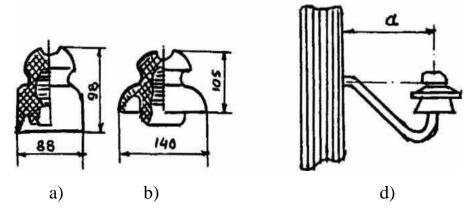
Izolyatorlar va liniyali armaturalar.

Izolyatorlar simlarni tayanchlarga mahkamlash uchun va kuchlanish ostidagi simlar bilan tayanchlar orasida kerakli izolyatsiya oraligʻi hosil qilish uchun ishlatiladi. Liniya izolyatorlari chinni va shishadan tayyorlanadi. Har bir izolyator xususiy izolyatsiya elementidan, sim va troslarni izolyatorga, izolyatorni esa tayanchga mahkamlaydigan metall armaturadan tashkil topgan.

Shishali izolyatorlar chinniga nisbatan yuqori mexanik mustahkamlikka, kichik ogʻirlikka ega va ishlatishda, koʻz bilan nazorat qilib nuqsonlarini topishda osondir. Hozirgi vaqtda oʻta yuqori kuchlanishli HLlarida izolyatsiya qiladigan elementiga faqat toblangan shishadan tayyorlangan izolyatorlar oʻrnatiladi.

Konstruktiv tuzilishiga qarab, liniya izolyatorlari shtirli, osma va sterjen shaklida boʻladi.

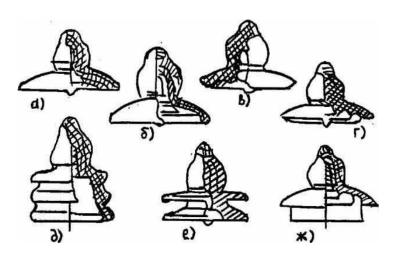
Shtirli izolyatorlar kuchlanishi 35 kV gacha boʻlgan HL larida qoʻllanilib, bunda 6-10 kV kuchlanishga ular bir butun holatida yakka izolyatsiya materialidan tayyorlanadi(5a-rasm), 20-35 kV kuchlanishga qoʻllaniladiganlari esa ikkita, sement bilan birlashtirilgan qismdan iborat boʻlib tutashgan joyi namga chidamli lak bilan qoplangan boʻladi(5b-rasm). Tayanchlarga izolyator shtir yordamida mahkamlanadi(5d-rasm).



5-rasm. Shtirli izolyatorlar(a-b) va ularni tayanchlarga ilmoqlar yordamida mahkamlanishi(d).

Osma izolyatorlar shtirli izolyatorlarga nisbatan ancha yuksak mexanik xususiyatlarga egadir. Ular 35 kV va undan yuqori kuchlanishli HL larida qoʻllaniladi. PF(osmali, chinni) yoki PS(osmali, shisha) izolyator xillari toza atmosfera hollarida qoʻllaniladi, PFG, PSG xillari ifloslanish darajasi yuqori boʻlgan tumanlardagi HL larida oʻrnatiladi.

Osma izolyatorlar(11.5-rasm) tutib turuvchiga(simlarni oraliq tayanchlariga mahkamlash uchun) va tortib turuvchi(simlarni ankerli tayanchlarga mahkamlash uchun) tizimlarga yigʻiladi. Tizimlardagi izolyatorlarning soni liniyaning kuchlanishiga, atmosferaning ifloslanish darajasiga, tayanchning materialiga va qoʻllanilayotgan izolyatorning turiga bogʻliq. Tortib turuvchi tizimlar 110 kV kuchlanishgacha boʻlgan HLlarida qoʻllanilganida, ancha yengil sharoitda ishlaydigan osma tizmalariga nisbatan bitta ortiqcha izolyatorli boʻladi.



6 - rasm. Osma izolyatorlar. a, b - shishadan tayyorlangan (PS); v, g - chinnidan tayyorlangan (PF); d, e - ifloslangan tumanlar uchun chinnidan tayyorlangan, j - xuddi shu maqsad uchun faqat shishadan tayyorlangan.

Sterjen shaklidagi izolyatorlarni ham osma, ham shtirli qilib ishlatish mumkin. Sterjen shaklidagi izolyatorning shtirli turi butun silindr yoki bir xil joylashgan qovurgʻali konus shaklini ifodalaydi.

Sterjen shaklidagi izolyatorlarning osma xili(6-rasm) bir xil joylashgan oddiy yoki vint koʻrinishdagi qovurgʻasi boʻlgan uzun sterjendan iboratdir.

Sterjen izolyatorlarning kamchiligi - yuqori boʻlmagan mexanik mustahkamligi, bu esa oʻz navbatida liniyaning ishonchligini kamaytiradi.

35 kV da – 3 tagacha, 110 kV da – 6-8 tagacha, 220 kV da – 10-14 tagacha, 330 kV da – 14-20 gacha, 500 kV da – 20-24 gacha izolyatorlar oʻrnatiladi.

2. Kabellarni tuzilishi va kabel liniyalari.

Kabel deb, germetik qobiqqa joylashgan, ustiga, kerak boʻlganida, himoya qoplamasi qoʻyilgan bir yoki bir necha izolyatsiya qilingan tok oʻtkazuvchi sim tomirlarini yigʻindisiga aytiladi.

Kabellar kuch va nazorat kabellariga boʻlinadi. Ikkinchisi elektr signallarini uzatish, oʻlchash va boshqarish vazifalari uchun ishlatiladi.

Kuch kabellari kuchlanishi, kesim yuzasi, sim tomirlarining soni va yana kabelni oʻrab olgan materiallarning xili (alyumin, qoʻrgʻoshin va b.q.) bilan farq qiladi. Kabelning asosiy elementlari - tok oʻtkazuvchi sim tomiri 1, tomir

izolyatsiyasi 2, oʻralgan jut tolasi 3, belboq(poyasnaya) izolyatsiyasi 4, qobiq 5, toʻqima qatlami 6, zirx 7, bitumli qoplama(7–rasm).

Kabelning sim tomiri deb bir, yoki bir necha buralgan, ustiga faza izolyatsiyasi oʻralgan simlar (tolalar) aytiladi. Tok oʻtkazuvchi sim tomirlar mis va alyumindan tayyorlanadi.

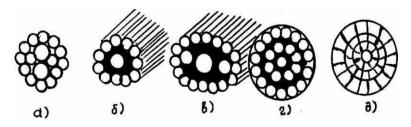


7-rasm. Kabel koʻndalang kesim yuzasining koʻrinishi.

Kabel sim tomirlarning kesim yuzasi toʻgaraksimon(7a-rasm), segmentli(7v-rasm), yoki sektor koʻrinishda boʻlib, bunda sim tomiri tigʻizlanmagan(7g-rasm) hamda tigʻizlangan(7d-rasm) boʻlishi mumkin. Kabellar tomirining soniga qarab bir, ikki, uch va toʻrt sim tomirli kabelga boʻlinadi.

Bir sim tomirli kabellar oʻzgarmas tok kabel liniyalarida (KL) va 110 kV va undan yuqori kuchlanishli uch fazali oʻzgaruvchan tok KL larida, ikki sim tomirlisi - faqat oʻzgarmas tok KL larida, uch sim tomirlisi - 1 kV dan yuqori boʻlgan uch fazali oʻzgaruvchan tok KL larida, 1 kV dan past kuchlanishli KL larida esa toʻrt sim tomirlisi qoʻllaniladi.

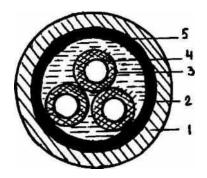
Kabellarda izolyatsiya materiallari uchun rezina, kabel qogʻozi va plastmassalar ishlatiladi.



8-rasm. Kabelni tok utkazuvchi sim tomirlarini har xil koʻrinishi.

Tuzilishi jihatdan 110 kV va undan yuqori kuchlanishli kabellar markaziy moy utkazish kanali boʻlgan bir sim tomirli yoki moyi poʻlat trubada boʻlgan uch sim tomirli boʻlishi mumkin. Moyining bosimini ushlab turish uchun maxsus ta'minlash punktlaridan foydalaniladi.

Past moy bosimli kabellar 110 kV kuchlanishli tarmoqlarda juda keng tarqalgan. Bu bir sim tomirli, markaziy moy oʻtkazish kanali bor kabellardir. 220 - 500 kVli kabel liniyalarini qurish uchun yuqori bosimli moy bilan tuldirilgan kabellar ishlatiladi. Bunday kabel (9-rasm) 1,6 MPa bosim ostida moy bilan tuldirilgan poʻlat trubani (1) ichida joylashgan uchta bir fazali kabeldan (4) tashkil topgan. Rasmda: 3- qogʻoz izolyatsiyasi, 2- yuza ekrani, 5- latun tasmasi.



9-rasm. Moy bilan toʻldirilgan yufri kuchlanishli kabelni tuzilishi.

Kabel inshootlari deb kabellar, kabel muftalari, moy bilan ta'minlovchi apparatlar va boshqa kabel liniyalarining normal ishlashini ta'minlaydigan uskunalarni joylashi uchun maxsus mo'ljallangan inshootlar aytiladi.

Kabel inshootlariga kabel tunellari, kanallar, kollektorlar, shaxtalar, binoni maxsus qavatlari, bloklar, estakadalar, gallereyalar, korobkalar va ta'minlab turuvchi punktlar kiradi.

Kabel tunneli deb, kabel va kabel muftalari uchun kerak boʻlgan tayanch konstruktsiyalari joylashgan, oʻtkazilgan kabel va kabel liniyalarini ta'mirlash va nazorat qilish uchun moʻljallangan, odamlar butun boʻyi basti bilan erkin oʻtishi mumkin boʻlgan yopiq inshoot(koridor) aytiladi.

Kabel kanali deb kabel yotqizishga moʻljallangan usti yopiq yer toʻla aytiladi. Bu kanalda odamlar yurishi mumkin bulmaydi va kabellarni joylash, remont va nazorat qilish vazifalari faqat kabelni usti ochiq holda bajariladi.

Koʻp holatlarda maxsus inshootlar qoʻllanmasdan kabellar chuqur handaklarga toʻgʻridan-toʻgʻri yotqiziladi. Buning uchun handakka sof tuproq qatlami yoki qum 110 mm qalinlikda yotqiziladi. U qatlamning ustiga kabel yotqaziladi, ustidan mexanik shikastdan saqlash uchun gʻisht yoki plita yopiladi, keyin handak tuproq bilan toʻldiriladi.

Moy bilan toʻldirilgan kabellarda moyning ta'minlovchi yer usti yoki ostida qurilgan punktlar, tegishli uskunalar(ta'minlash blok va agregatlari, bosim baklari va b.q.) bilan jihozlanadi.

Oʻtkazgichlar, kabellar va shinalarni tanlashda texnik va iqtisodiy omillarni hisobga olish kerak. Texnik omillar quyidagilardan iborat:

- 1. Ishchi(hisobiy) tok ta'siridan uzoq vaqt davomida qizish;
- 2. Qisqa tutashuv toki ta'siridan qisqa vaqt davomida qizishi;
- 3. Normal va avariya holatlarda kuchlanishning nobudgarchiligining miqdori;
- 4. Tashqi muhit kuchlariga(shamol, simning muz bilan qoplangan qismining ogʻirligi) va oʻz ogʻriligi ta'siridan sodir boʻladigan mexanik yuklamaga chidamliligi;
- 5. Atrof-muhit, kuchlanish va oʻtkazgichning kesimiga bogʻliq boʻlgan omiltojlanishga chidamliligi.

Iqtisodiy omil deganda, qabul qilingan oʻtkazgichlar, kabellar va shinalarga ketadigan kapital va ekspluatatsiya harajatlar tushuniladi. Yuqorida koʻrsatilgan omillar asosida kesimlarning quyidagi eng kichiklarini aniqlanadi:

- $S_{\text{q.}}$ qizish boʻyicha minimal joiz kesim;
- $S_{t,t}$ q.t. tokining termik ta'siriga bardoshligi boʻyicha minimal joiz kesim;
- $S_{\rm m}$ mexanik mustahkamlik boʻyicha minimal joiz kesim;
- S_k tojlanishning shartlaridan kelib chiqadigan minimal joiz kesim;
- $S_{\mbox{\scriptsize sv}}$ kuchlanish yoʻqotuvi boʻyicha minimal joiz kesim.

Ishlab chiqarilgan kabellar uchun mexanik mustahkamlik va tojlanishni boʻlmasligi zavod tomonidan kafolatlanadi. Shuning uchun kabellarga S_m va S_k lar aniqlanmaydi.

3. Hisobiy tok ta'siridan uzoq vaqt davomida qizish sharti. Tokning iqtisodiy zichligi sharti.

Oʻtkazgichlar, kabellarni oʻtish tokidan qizishini hisobga olib tanlashda quyidagi ikki munosabatdan foydalaniladi:

$$I_{J} \geq I_{ish} / K_{T}$$

$$I_J \geq K_{hi,m} \cdot I_{him.} / K_T$$

Bu yerda, I_i - o'tkazgichning joiz davomli toki;

 I_{ish} - ishchi (hisobiy) tok;

 $I_{him.}$ - himoyalovchi apparatining nominal toki;

 K_T - o'tkazgichlar, kabellarni o'tkazish sharoitini hisobga oluvchi to'g'irlash koeffitsienti;

 $K_{him.}$ - himoyaning koeffitsienti.

Oʻtkazgichlar va kabelarning har xil kesimlari uchun tokning joiz davomli qiymatlari "Elektr qurilmalarining tuzilish qoidalari"(ETK) jadvallarida keltilgan. Bu jadvallar quyidagi sharoitlarga tuzilgan:

- 1. Atrof-muhitning harorati 25°C;
- 2. Tuproqning kabel yotqiziladigan chuqurligidagi(0,7 m) harorati- 15°C;
- 3. Transheyaga bitta kabel yetkaziladi.

Ushbu sharoitlar bajarilmasi K_T - toʻgʻirlash koeffitsienti kiritiladi. Toʻgʻirlash koeffitsientlarining miqdori ham ETK jadvallarida keltirilgan.

Normal sharoitlar uchun munosabatlar quyidagi koʻrinishda yoziladi:

$$I_J \geq I_{ish.}$$

$$I_{J} \geq K_{him.} \cdot I_{him.}$$

Ishchi tok boʻyicha qabul qilingan kesim(6.4) munosabat yordamida himoyalovchi apparatning ishlash tokini ($I_{him.}$) aniqlash uchun liniyada qanday himoyalar(eruvchan saqlagichlar, avtomatik oʻzgichlar, magnit ishlatgichlarning issiqlik relesi) qoʻllanilganligini bilish kerak. Agar bu oʻrinda saqlagichlar ishlatilsa eruvchan kiritmaning nominal toki himoyalash toki hisoblanadi. Yakka asinxron matori uchun himoyalash tokining miqdorini tanlash quyidagi

munosabatlar asosida aniqlanadi:

$$I_{him.} \geq I_{ish.}$$

$$I_{him.} \geq \frac{I_{tik.}}{\alpha}$$

Yakka asinxron matorni yengil ishga tushirilganda (ishga tushish vaqti 2,5 sekundgacha) α =2,5;

Yakka asinxron matorni ogʻir rejimda ishga tushirilganida (ishga tushish vaqti 2,5 sekunddan ortiq) α =1,6.

 I_{max} - matorning ishga tushirish toki.

Agar saqlagich bir nechta matorlar ulangan liniyani himoyalasa,

$$I_{\text{max}} = I_{tush.} + I_{ish.(n-1)}$$

Bu yerda, $I_{tush.}$ - eng katta quvvatli motorning ishga tushurish toki, A; $I_{ish(n-1).}$ - qolgan barcha matorlarning ishchi (hisobiy) toklarining yigʻindisi, A;

Quyidagi jadvalda saqlagichlarning ayrim turlariga tegishli nominal toklar keltirilgan.

2-jadval

Saqlagichning	Nominal tok, A		
turi	Saqlagich uchun	Saqlagichning eruvchan kiritmasi uchun	
N – 20	20	6; 10; 15; 20	
N – 60	60	10; 15; 20; 25; 35; 60	
PR – 60	60	15; 20; 25; 35; 60	
PR – 100	00	60; 80; 100	
NPN – 15	15	6; 10; 15	
NPN – 60	60	15; 20; 25; 35; 45; 60	

Elektr tarmoqlari himoyalanishiga qarab ikkiga boʻlinadi:

- 1) O'ta yuklanish va q.t. tokidan himoyalanuvchi tarmoqlar;
- 2) Faqat q.t. tokidan himoyalanuvchi tarmoqlar.

Birinchi holda himoyaning koeffitsienti $K_{him}=1,25$, ya'ni

$$I_J \geq 1,25 \cdot I_{him}$$

Qogʻoz izolyatsiyali kabellar ishlatilganda K_{him} =1, ya'ni

$$I_J \geq I_{him.}$$

Liniya faqat qisqa tutashuv tokidan himoyalansa K_{him} =0,33

Hozirgi vaqtda sexlarning tarmoqlarida himoyalash apparatlari vazifasini avtomatlar bajarmoqda. Har qanday avtomat uchun

$$I_{nom} \geq I_{ish}$$

Bu yerda, I_{nom} - elektromagnit releli(расцепитель) uchun nominal tok, $I_{ish.}$ - liniyaning ishchi(hisobiy) toki. Elektromagnitli yoki qoʻshma (elektromagnitli va qizuvchi elementli) elementli oʻzgichlar uchun ishga tushirish toki va liniyani qisqa muddatli maksimal toklari solishtirib quriladi:

$$I_{it} \ge 1,25 I_m$$

Bu yerda, $I_{it.}$ - ishga tushish toki(ток срабатывания).

Yakka mator uchun I_m vazifasini ishga tushirish toki oʻtadi. Liniya avtomat orqali himoya qilinganda ham $I_j \geq K_{him} \cdot I_{him}$ shartni bajarish kerak. Bu yerda, $I_{him} = I_{nom}$ - oʻzgichning nominal toki.

Misol. 380/220 Voltli magistral liniya elektr matorlar guruhini energiya bilan ta'minlaydi. Uch fazali, qogʻoz izolyatsiyali alyumin simli kabel bino ichkarisiga yotqizilgan, atorf-muhit harorat $+25^{\circ}$ C, liniyaning hisobiy ishchi toki $I_{ish}=100$ A, motorlar engil ishga tushiriladi, qisqa muddatli ishga tushirish toki $I_{m}=500$ A. Kabelning kesimini quyidagi sharoitlar uchun aniqlansin:

- a) Liniya oʻta yuklanishdan saqlagich bilan himoyalanadi. Xona yongindan xavfli emas;
- b) Liniya oʻta yuklanishdan saqlangich bilan himoyalanadi. Xona yongʻindan xafli;
 - v) Liniya faqat q.t. tokidan himoyalanadi;
 - g) Liniya avtomat bilan himoyalangan. Xonada me'yoriy sharoit.

Yechish. a). ETK jadvalidan qogʻoz izolyatsiyali alyumin simli, uch fazali kabelni tanlaymiz. Xona harorati me'yoriy boʻlganligi uchun $K_t=1$. U holda(6.3)

ni hisobga olinsa kabelning joiz toki $I_j>100$ A boʻlishi kerak. Ikkinchi shart boʻyicha tekshirish uchun saqlagichni tanlashimiz kerak.(6.7); (6.6) munosabatlarni hisobga olsak,

$$I_{him.} \ge \frac{500}{25} = 200A$$

ETK jadvalida PN 2-250 tipdagi saqlagichning eruvchi kiritmasining nominal toki 200 A me'yoriy sharoitda $K_{him}=1$, u holda

$$I_j \ge I_{him} = 200 A$$

Ikkinchi shart boʻyicha joiz tokning miqdori katta boʻlganligi uchun ETK jadvalida I_i=200A, kesimi 120 mm² boʻlgan kabelni qabul qilamiz.

- b) Xona yongʻindan xavfli boʻlganligi uchun K_{him} =1,25. U holda $I_j \ge 1,25 \cdot I_{him.} = 1,25 \cdot 200 = 250$. Jadvaldan $I_j = 255$ A, kesimi 150 mm² boʻlgan kabelni qabul qilamiz.
- v) Liniya faqat qisqa tutashuvdan tokidan himoyalansa, $K_{him.}$ =0,33. U holda $I_j \ge 0,33 \cdot I_{him.}$ =0,33 · 200=66 A va jadvaldan kesimi 50 mm² va I_j =120 A boʻlgan kabelni olamiz.
- g) Uzgichning nominal toki 100A 6·10 shartga binoan $I_{nom}\ge I_{ish.}$ Bizning holda $I_{nom}=I_{ish.}=100$ A.

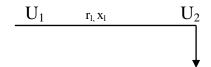
Qisqa muddatli ishga tushish vaqtida avtomatni ishlamasligini tekshirib koʻramiz.

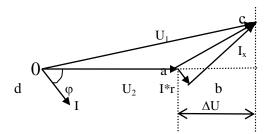
Bu yerda, 1000 A - avtomatning bir onda ishlash toki.

Liniyaning kesimini tanlash uchun hisobiy tok I_{ish} =100 A boʻlgani uchun kesimi 50 mm², I_j =120 A boʻlgan kabelni tanlaymiz (I_j > I_{ish}) Kabel normal sharoitda ishlatilishi va A3700 seriyadagi avtomatlarda oʻrnatma (уставка) toki boshqarilmasligi hisobga olsak K_{him} =1. U holda(3.36) dan I_j ≥ I_{him} shart bajariladi, ya'ni 120>100 A.

4. Past kuchlanishli kabel liniyalarini kuchlanish yoʻqotilishi sharti boʻyicha tekshirish

Elektr energetika tizimi iste'molchilarini sifatli enegiya bilan ta'minlash zarur. Elektr energiyasining eng asosiy sifat koʻrsatgichlaridan biri bu iste'molchilarga berilayotgan kuchlanishning miqdori hisoblanadi. Kuchlanishni kerakli pogʻonada ushlab turish elektrotexnikaning murakkab masalalaridan biri hisoblanadi. Kuchlanishni stabillashtirish uchun oʻtkazgichlarning kesimini joiz kuchlanish boʻyicha qabul qilish maqsadga muvofiqdir.





10-rasm. Uch fazali tarmoqlarda kuchlanish yoʻqotuvi.

Uch fazali tarmoqlarda kuchlanish yoʻqotuvining tahminiy qiymati quyidagicha aniqlanadi:

$$\Delta U = \sqrt{3} \cdot I_{ish} (r_l \cos \varphi + x_l \sin \varphi)$$

Bu yerda, $I_{ish.}$ - hisobiy tok;

 r_l , x_l - liniyaning aktiv va induktiv qarshiliklari;

 $\cos \varphi$ - iste' molchining quvvat koeffitsienti.

Quyidagi rasmda aktiv va induktiv qarshilikga ega boʻlgan liniyani induktiv xarakterli iste'molchini energiya bilan ta'minlayotgan holat uchun vektor diagrammasi koʻrsatilgan.

Vektor 0a liniya oxiridagi kuchlanish U_2 koʻrsatadi. Yuklamaning quvvat koeffisientini hisobga olib φ_2 burchak ostida tok vektori I ni qoʻyamiz. Vektor av vektor I bilan bir fazada boʻlib, liniya aktiv qarshiligidagi kuchlanishning

pasayishini koʻrsatadi. ac vektori liniyaning induktiv qarshiligidagi kuchlanishning pasayishi. ac vektor vektori liniyadagi kuchlanishni tushuvi boʻlib, U=U₁-U₂, ya'ni kuchlanishning pasayishi(падение) - bu vektor miqdor ad oraliq liniyada kuchlanishning yoʻqotuvi(потери) - bu liniyaning boshi va oxirgi qismlaridagi kuchlanishlarning algebrik farqi(vektor qiymat emas).

Oʻtkazgich va kabel simlarining kichik kesimlarida (25 mm² gacha) asosiy qarshilik sifatida aktiv qarshilik olinadi. 70 mm² dan katta boʻlgan kesimlarda induktiv qarshilik albatta hisobga olinishi kerak.

Kesimning 25-70 mm² oraligʻida liniyaning induktiv qarshiligini aniq hisoblashlarda e'tiborga olinadi.

Liniyaning faqat aktiv qarshiligi hisobga olinganda.

$$\Delta U = \sqrt{3} \cdot I_{his.} r_l \cos \varphi$$

Bu yerda, $r = l/\gamma s$ bo'lganligi uchun

$$\Delta U = \frac{\sqrt{3} \cdot I_{his.} l \cos \varphi}{\gamma s}$$

U holda,

$$S = \frac{\sqrt{3} \cdot I_{his.x} l \cos \varphi}{\gamma \Delta U}$$

Bu yerda, γ - nisbiy o'tkazuvchanlik,

$$\left[\frac{M}{O_{M} \cdot M_{M}^{2}}\right]$$

l - liniyaning uzunligi, (m)

Joiz kuchlanish yoʻqotuvining miqdori ma'lum boʻlganligi uchun liniya kundalang kesimi oson aniqlash mumkin. Ushbu formulani taxminiy hisoblarda ishlatish mumkin boʻlib, xatoligi 20% gacha. Sanoat korxonalarining elektr tarmoqlarini hisoblashda liniyalarni aktiv va induktiv qarshiliklarini hisobga olib formuladan foydalanilsa xatolik 1,5% dan oshmaydi. Agar liniyalarning kuchlanishi 35-200 kV, uzunligi 200 km oshsa ularning sigʻim qarshiliklarini ham hisobga olishga toʻgʻri keladi va liniyalarni "II" obrazli almashtirish sxemalarini ishlatish zarur boʻladi. Bunday liniyalarni sanoat korxonalarida juda ham

uchrashini e'tiborga olib, biz ularni maxsus adabiyotlardan foydalanib mustaqil o'rganishni tavsiya etamiz.

Nazorat savollari:

- 1. Havo va kabel liniyalari.
- 2. Kabellarni tuzilishi va kabel liniyalari.
- 3. Oʻtkazgichlarni tanlashda texnik omillarni aytib bering?
- 4. Kabel tanlashda uning joylashtirish shartini ta'siri qanday hisobga olinadi?
- 5. Kuchlanish yoʻqotishini aniqlash formulasini yozib bering?
- 6. Oʻtkazgichlarni tanlashda texnik omillarni aytib bering?
- 7. Hisobiy tok ta'siridan uzoq vaqt davomida qizish sharti. Tokning iqtisodiy zichligi sharti?
- 8. Kabel tanlashda uning joylashtirish shartini ta'siri qanday hisobga olinadi?
- 9. Kuchlanish yoʻqotishini aniqlash formulasini yozib bering?