<u>1966</u> Nr12 (63)

INSTYTUT ŁĄCZNOŚCI WARSZAWA – MIEDZESZYN

ZAGADNIEŃ ŁACZNOŚCI







ROK 6

WARSZAWA 1966 NR 12(63)

INSTYTUT LACZNOŚCI

Ośrodek Informacji Techniczno-Ekonomicznej

Kolegium Redakcyjne:

Przewodniczący - mgr inż. Zenon Szpigler Z-ca Przewodniczącego - mgr inż. Władysław Cetner

Członkowie:

mgr inż. Władysław Adaszewski, inż. Edmund Janowski, prof. Stefan Jasiński, mgr inż. Stanisław Kobus, mgr inż. Adam Moniuszko, mgr inż. Józef Możejko mgr Zofia Życińska

Sekretarz Redakcji - Irena Kulko

Adres Redakcji: Instytut Łączności Branżowy Ośrodek Informacji Techniczno-Ekonomicznej Warszawa-Miedzeszyn, ul.Szachowa 1

Redaktor: J. Dorkowska

Montaż tekstu: D. Drabik

Dział Wydawniczy Instytutu Łączności Format B5. Nakład 710. Druk.ukończono w czerwcu 1967.r.

PRZEGLĄD ZAGADNIEŃ ŁĄCZNOŚCI

Zabczpicczenie linii i urządzeń telckomunikacyjnych od oddziaływania linii elektroenergetycznych

SPIS TRESCI

1.	Pomiary oddziaływań trakcji elektrycznej podczas zwarć doziemnych na małowymiarowy kabel współosiowy ze wzmacniakami tranzy- storowymi - Opracował W. Gajda	1
2.	Obliczanie oddziaływania linii silnoprą- dowych na kabel telekomunikacyjny zawie- rający pary współosiowe z izolowanymi przewodami zewnętrznymi – Opracował W.	
	Gajda	14
3.	Zabczpieczenie telefonicznych urządzeń tranzystorowych od niebezpiecznych na- pięć - Opracował W. Gajda	38
4.	Obliczanie wywołanych uderzeniem pioruna przepięć w doziemnych kablach współosio- wych – Opracował W. Sikora	4:6
5.	Wielkości napięć pojawiających się pod- czas wyładowań atmosferycznych na wprowa- dzeniach symetrycznych kabli do stacji wzmacniakowych- Opracował J. Niżnik	57
б.	Zabezpieczenie linii telekomunikacyjnych przed szkodliwym oddziaływaniem trakcji elektrycznej prądu zmiennego - Opracował A. Moniuszko	74

621 391 823 621 395 64 · 621 375 621 316 93

POMIARY ODDZIAŁYWAŃ TRAKCJI ELEKTRYCZNEJ PODCZAS ZWARĆ DOZIEMNYCH NA MAŁOWYMIAROWY KABEL WSPÓŁOSIOWY ZE WZMACNIAKAMI TRANZYSTOROWYMI

Opracował W. Gajda na podstawie artykułu: E.Braun, W. Leitenberger, A. Ziegler: Messungen der Beeinflussung einer Kabelstrecke mit Kleinkoaxialpaaren und Tranzistor - Zwischenverstärkern bei Fahrleitungs-Kurzschlüssen, Signal und Draht 12/64,s.196--198.

Wzmacniaki nowoczesnych systemów nośnych są budowane na tranzystorach. Tranzystory w porównaniu z lampami elektronowymi są elementami miniaturowymi, pracującymi przy niskim napięciu zasilania. Zastosowanie tranzystora w urządzeniach telekomunikacyjnych pociagnelo za sobą duże zmiany w porównaniu ze stanem poprzednim.Większość stacji wzmacniakowych przelotowych nieobsługiwanych, ze względu na ich małe wymiary, buduje się obecnie jako stacje podziemne; stacje wzmacniakowe naziemne obsługiwane są budowane w większych odległościach od siebie, zasilają one zdalnie stacje podziemne nieobsługiwane. Wzmacniak tranzystorowy jest zasilany pradem stałym.Ten system zasilania jest prosty, pewny i ekonomiczny, szczególnie, jcśli chodzi o wzmacniaki podziemne. Wzmacniaki są zasilane szeregowo, wobec czego we wszystkich wzmacniakach zdalnie zasilanych płynie jednakowy prąd.

Z chwilą zastosowania tranzystora na miejsce lampy clektronowcj powstało szereg nowych problemów do rozwiązania. Jeden z nich jest szczególnie trudny. Tranzystor w porównaniu z lampą elektronową jest bardzo wrażliwy na przeciążenie napięciowe i prądowe. Aby wiec nie narazić na uszkodzenie element półprzewodnikowy, napięcie doprowadzone do tranzystora nie może przekroczyć dopuszczalnych wartości. Podczas wyładowań atmosferycznych lub wskutek oddziaływań linii wysokich napięć lub trakcji elektrycznej mogą pojawić się w kablu napięcia niebezpieczne. Tranzystory i inne współpracujące z nimi miniaturowe elementy wrażliwe na przeciążenia powinny być tak zabczpieczone, aby nie zostały uszkodzone przez krótkotrwałe napięcie wywołane przez linie elektroenergetyczne lub przez wielokrotnie powtarzane napiecie udarowe powstałe od uderzeń pioruna.

Rozważając sprawę zabezpieczenia tranzystorów należy mieć na uwadze nie tylko zjawiska, jakie mogą powstać na zaciskach wejściowych wzmacniaka, lecz także i to, co może się dziać w całym zestroju nośnym, a szczególnie w obwodach zdalnego zasilania.

Jeśli na kablu współosiowym pracują urządzenia systemu nośnego ze wzmacniakami lampowymi, zasilanymi równolegle prądem zmiennym, wtedy przewód zewnętrzny pary współosiowej oraz środki transformatorów zdalnego zasilania są uziemione na każdej stacji wzmacniakowej. Przcwód zewnętrzny łączy się na każdej stacji wzmacniakowej z przewodem wewnętrznym poprzez indukcyjności transfor-

matora i filtru zdalnego zasilania; tor współosiowy jest więc zwarty dla prądów oddziaływujących niskich częstotliwości w granicach każdego odcinka wzmacniakowego.Jeżeli nawet cały odcinek zasileniowy podlega oddziaływaniu, to oddziaływania występujące na poszczególnych odcinkach wzmacniakowych, nie dodają się do siebie.

Gdyby w tych samych warunkach co poprzednio zastosować zdalne zasilanie prądem stałym systemu szeregowego, wtedy wielkość oddziaływań wzrosłaby proporcjonalnie do ilości odcinków wzmacniakowych zdalnie zasilanych, ponieważ tor zdalnego zasilania, a więc przewód wcwnętrzny pary współosiowej, na całym odcinku zdalnego zasilania jest izolowany od przewodu zewnętrznego. Oddziaływania powstałe w poszczególnych odcinkach wzmacniakowych sumują się. Aby zmniejszyć te oddziaływania, stosuje się system izolowania przewodu zewnętrznego pary współosiowej od ziemi; system ten nazywany jest również systemem potencjału pływającego. Jeśli jakiś przewód lub masa metalowa nie posiada określonego potencjału w stosunku do ziemi lub w stosunku do innych przewodów lub mas metalowych, mówimy, że na przewodzie tym lub masie metalowej panuje potencjał pływający.

1

S)

.

W przewodzie zewnętrznym może pojawić się prąd poprzez oporność sprzężenia pojemnościowego (pojemność: przewód zewnętrzny - ziemia). Prąd ten wywoła napięcie wzdłużne w przewodzie wewnętrznym, a więc i w urządzeniach nośnych. Ponieważ oporność sprzężenia pojemnościowego pomiędzy przewodem zewnętrznym i ziemią dla

częstotliwości poniżej 100 Hz jest bardzo duża, popłynie w nim niewielki prąd i pojawiające się w przewodzie wewnętrznym napięcie będzie nieznaczne. Izolowanie przewodu zewnętrznego od ziemi jest więc środkiem ochrony przed oddziaływaniem linii elektroenergetycznych. Zalety tego sposobu zabezpieczenia wykorzystano do ochrony



Rys. M. Plan sytuacyjny linii kablowej, na której mierzono oddziaływania trakcji elektrycznej

urządzeń nośnych systemu V 300. Aby przekonać się, jak dalece słuszne są te teoretyczne rozważania, przeprowadzono badania oddziaływania trakcji elektrycznej na kabel współosiowy, na którym pracują urządzenia telefonii nośnej systemu V 300. Pomiary oddziaływań wykonano w przypadku długotrwałych i krótkotrwałych (zwarciowych) prądów oddziaływujących. Pomiary zostały wykonane przez Kolej i firmę Siemensa na terenie NRF. Pomiary wykonano na kablu współosiowym kolejowym długości 50 km, ułożonym wzdłuż zelektryfikowanego toru kolejowego, łączącego miejscowości Gemände nad Menem i Elm (rys. 1).

Kabel posiada powłokę aluminiową, jest opanćerzony taśmą stalową, posiada 48 symetrycznych par kablowych dla telefonii naturalnej i sygnalizacji oraz 2 pary współosiowe małowymiarowe dla telefonii nośnej systemu V 300. Przekrój kabla pokazano na rys. 2. Na trasie kablowej w odstępach co 6 km rozmieszczono 8 wzmacniaków przelotowych doziemnych. Stacja wzmacniakowa w Gemünde zasila je zdalnie i dozoruje. Stacja końcowa w Elm jest zasilana z miejscowej baterii.

Oba tory nośne, jak również obwody zasilające zostały w Elm połączone i w ten sposób uzyskano doświadczalny tor o długości 100 km z Gemünde do Elm i z powrotem do Gemünde. Opisany odcinek linii zawiera 8 par wzmacniaków doziemnych, których korektory są sterowane bezpośrednio temperaturą otoczenia. Ten system spełnia wymaganie CCITT i pracuje bez zarzutu (w celach doświadczalnych) jako próbny od lipca 1963 roku.



Rys. 2. Przekrój kabla o dwóch parach współosiowych małowymiarowych i o 24 czwórkach symetrycznych

Jeżeli jakiś odcinek kabla podlega równomiernemu oddziaływaniu przez linie wysokiego napięcia, wtedy maksymalne wartości napięć indukowanych występują na obu końcach odcinka kabla, maksymalne zaś wartości prądów pośrodku kabla. Dlatego też pomiary napięć wykonano w Gemunde i częściowo w Elm, zaś prądów w punkcie wzmacniakowym 4 w pobliżu Obersinn. Punkty pomiarowe pokazano schematycznie na rys. 3.

W celu dokonania pomiarów oddziaływań długotrwałych przewód jezdny sieci trakcyjnej uziemiono na jednym końcu, zaś na drugim końcu włączono niewielkie napięcie zasilające trakcję o częstotliwości f = $16\frac{2}{3}$ Hz. Pomiary oczywiście prowadzono w tym czasie, gdy na szlaku kolejowym nie było przejeżdżających pociągów. W przewodzie



Rys. 3. Punkty pomiarowe oddziaływania linii kablowej $I_F - prąd w przewodzie jezdnym, I_ - prąd w przewodzie wewnętrznym, I_$ $prąd w przewodzie zewnętrznym, I_ - prąd w powłoce kabla, U_ - napięcie$ $wzdłużne w kablu, U_ - napięcie między przewodem wewnętrznym i zewnę$ trznym, U_{b/c} - napięcie między przewodem zewnętrznym i powłoką kabla

jezdnym płynęły prądy 208 A lub 400 A; te na ogół wartości prądów występują w czasie normalnego ruchu pociągów. Jeśli chodzi o zwarcia doziemne, wykonywano je podczas normalnego ruchu pociągów. W celu uzyskania równomiernego oddziaływania całego odcinka kabla przed każdym zwarciem doziemnym odłączano jeden koniec przewodu jezdnego od stacji zasilającej i w tym miejscu wykonywano krótkie zwarcie do ziemi. W przewodzie jezdnym płynęły prądy o wartości 1600 A w czasie 70 milisekund. Należy tu dodać, że odcinki przewodów jezdnych są zasilane dwustronnie. ^Podczas zwarcia doziemnego przewód jezdny był więc zasilany z jednej strony, z jednej stacji zasilającej.

Wykonano 10 oddzielnych pomiarów wielkości oddziaływań, których wyniki podano na rys. 4 i 5. Pomiary miały na celu określenie prądów płynących w przewodach pary współosiowej oraz w powłoce kabla, napięć występujących pomiędzy przewodami pary współosiowej oraz napięć występujących pomiędzy przewodem zewnętrznym pary współ-

.

osiowej i ziemią. W zależności od tego, czy przewód zewnętrzny pary współosiowej był izolowany, jednostronnie uziemiony lub dwustronnie uziemiony stosunek zmierzonych napięć i prądów w parach współosiowych przedstawia się jak: 1:2:30. Niezależnie od tego, czy przewód zewnętrzny



Rys. 4. Wyniki pomiarów oddziaływań długotrwałych



Kys. 5. Wyniki pomiarów oddziaływań podczas zwarć doziemnych w przewodzie jezdnym: a/ potencjał pływający, b/ przewód zewnętrzny, c/ przewód zewnętrzny dwustronnie uziemiony był uziemiany na każdej stacji wzmacniakowej, czy tylko na obu końcach całej linii kablowej wyniki pomiarów były jednakowe. Ponadto mierzono także napięcie wzdłużnc. Napięcie to można mierzyć na dowolnej żyle kabla ponieważ wartość jego jest jednakowa na każdej żyle. Dlatego też napięcie wzdłużnezmierzono na jednej z żył par symetrycznych, uziemionej na drugim końcu.

α.

z/

Rysunek 6a do g przedstawia zarejestrowane na oscylografie krzywe napięć i prądów w kablu w przypadkach izolowania przewodu zewnętrznego i dwustronnego uziemienia tego przewodu podczas pomiarów. Napięcie zdalnego zasilania wyłączono podczas pomiarów. Prąd płynący w przewodzie wewnętrznym I, zmierzony przy izolowanym przewodzie zewnętrznym, jest wyraźnie zniekształcony. Przyczyną tego jest zniekształcenie prądu płynącego w powłoce kabla, co znów spowodowane jest silnym magnesowaniem opancerzenia stalowego kabla podczas zwarć doziemnych przewodu jezdnego. W tym przypadku sprzężenie pomiędzy powłoką kabla i przewodami zewnętrznym i wewnętrznym jest wyłącznie pojemnościowe, wobec czego w przewodach tych indukują się przedc wszystkim wyższe harmoniczne spośród składowych zmiennych prądu płynącego w powłoce i opancerzeniu kabla, niższe harmoniczne natomiast mają amplitudy bardziej stłumione.

Przy obliczaniu napięć i prądów występujących w kablu podczas zwarć w przewodzie jezdnym, gdy zastosowano system izolowania przewodu zewnętrznego,powinno się znać pasmo częstotliwości prądu płynącego w powłoce ka-



Rys. 6. Oscylogram wyników pomiarów: a/ prąd przewodu jezdnego I_f, b/prąd powłoki kabla I_o, c/ prąd w obu przewodach zewnętrznych 2.I_b, d/ prąd w przewodzie wewnętrznym 1.I₁, e/ prąd w przewodzie wewnętrznym 2.I₂ f/ napięcie pomiędzy przewodem wewnętrznym 1 i zewnętrznym U_{a/1b}, g/ napięcie pomiędzy przewodem wewnętrznym 2 i zewnętrznym U_{a/1b}, h/ sygnał pomiarowy 200 kHz wyprostowany, i/ sygnał pilotujący 1364 kHz, wyprostowany. Z lewej strony: w przypadku potencjału pływającego, z prawej strony:w przypadku dwustronnego uziemienia przewodu zewnętrznego

bla. Uwzględnianie przy obliczeniach tylko podstawowych częstotliwości daje w wyniku zbyt małe wartości.

Dla właściwej oceny zmierzonych prądów płynących w przewodzie wewnętrznym należy mieć na uwadze fakt, że obwód zdalnego zasilania w kablu nie był zupełnie symetryczny. Każdy wzmacniak danego kierunku transmisji posiada przekaźnik służący do ponownego włączenia obwodu zdalnego zasilania po przerwie na linii [4]. Bliższe szczegóły dotyczące obliczania oddziaływań w systemie potencjału pływającego zawiera artykuł W. Salzmanna i W. Vogla, opublikowany w czasopiśmie: "Signal und Draht" 1965, zeszyt 12, którego opracowanie znajduje się w niniejszym numerze "Przeglądu Zagadnień Łączności".

W celu określenia, w jakim stopniu podlegają oddziaływaniu trakcji elektrycznej częstotliwości nośne, zbadano jakość przenoszenia sygnału pomiarowego i pilotującego (rys. 6h, i) oraz impulsu kontrolnego wysokiej częstotliwości. Za pomocą tego impulsu można kontrolować stan poszczególnych wzmacniaków podczas badań. Badania wykazały, że przy izolowanym lub uziemionym tylko na jednym końcu przewodzie zewnętrznym nie było za**kłóceń w przenoszeniu sygnałów podczas zwarć w trakcji** elektrycznej. Natomiast przy uziemionym na obu końcach przewodzie zewnętrznym stwierdzono dwie przerwy w przenoszeniu sygnałów, czas trwania przerw wynosił 2 x 25 milisckund. Należy tu dodać, że półokres prądu o częstotliwości 16 🗧 Hz trwa 30 milisekund. Indukujący się w przewodach par współosiowych prąd nakłada się na prąd zdalnego zasilania i zależnie od swego kierunku zmniejsza napięcie zasilania wzmacniaków jednego lub drugiego kierunku. Zmniejszone napięcie może być niewystarczające do właściwej pracy wzmacniaków. Mogą być rów-

nież i takie przypadki, że napięcie indukujące się dodaje się do napięcia zdalnego zasilania i podwyższa go do takich wartości, przy których następuje zapłon odgromników oraz narastanie drgań. Odgromniki o napięciu zapłonu 350 V stanowią wyposażenie wzmacniaków jako środki ochrony przed wysokim napięciem. Zadziałanie odgromników powoduje krótkotrwałą przerwę w transmisji.

Wnioski, jakie można wyciągnąć z przeprowadzonych badań w przypadku izolowania przewodu zewnętrznego kabla współosiowego oddziaływania w torze współosiowym są znacznie mniejsze niż w przypadku, gdy przewód zewnetrzny jest uziemiony. Odnosi sie to zarówno do oddziaływań krótkotrwałych, powstających podczas zwarć doziemnych, jak również do oddziaływań podczas normalnej pracy trakcji elektrycznej. Podczas zwarć doziemnych nie ma przerw w transmisji. Natomiast gdy przewód zewnetrzny jest uziemiony, istnieje możliwość zapłonu odgromników podczas zwarć doziemnych oraz możliwość przerw w transmisji. W tym przypadku należy sie również liczyć z możliwością oddziaływań zakłócających w wyniku modulacji prądu stałego zdalnego zasilania przez prad zmiennytrakcji elektrycznej o częstotliwości 16 🚽 Hz (przydźwięk). System uziemiania przewodu zewnętrznego wymaga stosowania w każdym wzmacniaku bardzo kosztownych filtrów w celu zlikwidowania przydźwięku o częstotliwości 16 = Hz.

WYKAZ LITERATURY

 Ganzer E., Hering W.: Die Fernspeise. Einrichtungen des 12 - MHz - Trägerfrequenzsystems V 2700. Siemens - Z. 1962, t. 36, nr 9, s. 657-663.

æ

-

4

×)

- Leitenberger W., Salzmann W.: Kabel mit Zwergtuben im Fernmeldenetz der Deutschen Bundesbann. Signal und Draht 1961, nr 53, s. 6-13.
- 3. Braun E., Witt K.: Streckenausrüstung des Trägerfrequenz-Fernsprechsystems V 300. Siemens - Z. 1963, t. 37, nr 11, s. 793-799.
- 4. DBP 1012686: Schaltungsanordnung zur Ermittlung des Fchlerortes in elektrischen Leitungs - bzw. Kabelstrecken mit in Reihe liegenden stromdurchflossenen Widerständen.

621.391.823 621.315.212

OBLICZANIE ODDZIAŁYWANIA LINII SILNOPRĄDOWYCH NA KABEL TELEKOMUNIKACYJNY ZAWIERAJĄCY PARY WSPÓŁOSIOWE Z IZOLOWANYMI PRZEWODAMI ZEWNETRZNYMI

Opracował W. Gajda na podstawie artykułu: Salzmann W. und Vogl W.: Berechnung der Starkstrombeeinflussung von Nachrichtenkabeln mit Koaxialpaaron und isolierten Aussenleitern. Signal und Dracht 12/65, s. 205-211.

1. WSTEP

Tranzystor w coraz bardziej wyraźny sposób zaczyna wypierać lampę elektronową w telekomunikacyjnych wzmacniakach liniowych przelotowych. Tranzystor wymaga do pracy niskich napięć i niewielkich prądów zasilających. Szeregowe zasilanie całych grup wzmacniaków jest bardzo ekonomiczne, przy czym w obwodach zdalnego zasilania stosuje się prąd stały. Nowa technika stosowania wzmacniaków tranzystorowych zdalnie zasilanych jest bardzo prosta i niezawodną.

Mimo tych niewątpliwych zalet są również i strony ujemne. ^Przy budowie stacji wzmacniakowych szczególnego rozpatrzenia wymagają dwie sprawy:

1. Tranzystor w porównaniu z lampą clektronową jest bardziej wrażliwy na przepięcia. Dlatego też wzmacniak tranzystorowy tak na wejściu jak i na wyjściu, a również i na zaciskach zasilacza musi być wyposażony w o-

graniczniki napięć, uniemożliwiające przekroczenie z jakichkolwiek przyczyn dopuszczalnych napięć.

2. Ponieważ zdalne zasilanie jest realizowane prądem stałym, przesyłanym po przewodach wewnętrznych par wpóosiowych, przewody te na całym odcinku zdalnego zasilania są ze sobą galwanicznie połączone (dla prądu stałego) i odizolowane od ziemi. Taki tor zdalnego zasilania może podlegać oddziaływaniu żakłócającemu w przypadku, gdy kabel współosiowy znajduje się w zbliżeniu z linią elektroenergetyczną, a szczególnie z trakcją kolejową prądu zmiennego. Należy wtedy zwrócić szczególną uwagę na zabezpieczenie kabla współosiowego przed tym oddziaływaniem.



8

Rys. 1. Schemat blokowy wzmacniaka lampowego z uziemicnym przewodem zewnętrznym pary współosiowej i zdalnym zasilalaniem prądem zmiennym TP - filtr dolnoprzepustowy, HP - filtr górnoprzepustowy, Tr - transformator zdalnego zasilania

Rysunek 1 przedstawia blokowy schemat stacji wzmacniakowej lampowej, zdalnie zasilanej prądem zmiennym. Przewód wewnętrzny pary współosiowej w każdym wzmacniaku jest połączony z uziemionym przewodem zewnętrznym poprzez uzwojenie transformatora zdalnego zasilania. Dlatego w przypadku oddziaływania linii silnoprądowych indukowane napięcia wzdłużne w żyłach kabla mogą się dodawać tylko w granicach odcinka wzmacniakowego. Pomiędzy przewodem wewnętrznym i zewnętrznym przy równomiernym oddziaływaniu praktycznie nie występuje żadne napięcie, jeśli pominąć spadek napięcia na indukcyjności rozproszenia i oporności transformatora. Tor zdalnego zasilania nie będzie podlegał więc oddziaływaniu zakłócającemu, ponieważ chwilowe wartości prądów zaindukowanych są przeciwnie skierowane w transformatorze i napięcie zdalnego zasilania na zaciskach wzmacniaka nie ulegnie zmianie.



Rys. 2a. Schemat blokowy wzmacniaka tranzystorowego z uziemionym przewodem zewnętrznym pary współosiowej i zdalnym zasilaniem prądem stałym

Rysunek 2a przedstawia blokowy schemat punktu wzmacniakowego tranzystorowego, zasilanego zdalnie prądem stałym.

Przewody zewnętrzne pary współosiowej są uziemione. Przewody zaś wewnętrzne danej pary współosiowej są na całym odcinku zasileniowym galwanicznie ze sobą połączone poprzez filtry dolnoprzepustowe i odizolowane od ziemi. W tym przypadku indukowane napięcia wzdłużne będą się dodawać na całym odcinku zasileniowym i będą wzmacniane przez wszystkie wzmacniaki zdalnie zasilane z danej baterii. Tor zdalnego zasilania będzie w tym przypadku podlegać oddziaływaniu linii elektroenergetycznych, ponieważ zaindukowany prąd zakłócający bezpośrednio nakłada się na prąd zdalnego zasilania; prąd zakłócający moduluje swą częstotliwością prąd stały zdalnego zasilania. Zaindukowane w powłoce kabla napięcie wzdłużne jest równe praktycznie zaindukowanemu napięciu wzdłużnemu na przewodzie zewnętrznym. Natomiast pomiędzy przewodem wewnętrznym i zewnętrznym wystąpi pewne napięcie.

Jeśli przewód zewnętrzny odizoluje się od ziemi, wystapi obecnie na nim znacznie mniejsze napiecie wzdłużne, ponieważ będzie ono uwarunkowane dużą opornością sprzężenia pojemnościowego, jakie panuje pomiędzy przewodem zewnętrznym i powłoką kabla. W tym przypadku napięcia i prądy pojawiające się w parze współosiowej 53 znacznie mniejsze, niż przy uziemionym przewodzie zewnętrznym. Tak więc izolowanie przewodu zewnętrznego pary współosiowej od ziemi jest bardzo korzystne w systemie zdalnego zasilania wzmacniaków prądem stałym. Pomiary wykonane na kablu ułożonym wzdłuż zelektryfikowanego (napięciem zmiennym o $f = 16 \frac{2}{3}$ Hz) toru kolejowego po-twierdziły to całkowicie [1].

Rysunek 2b przedstawia schemat systemu transmisyjnego realizowanego za pomocą dwóch par współosiowych z uziemionym przewodem zewnętrznym, a rys. 2c z izolowanym przewodem zewnętrznym.

W przypadku wzmacniaków lampowych i przy uziemionych przewodach zewnętrznych pary współosiowej interesuje nas praktycznie tylko napięcie niebczpieczne wzdłużne, jakie może wystąpić na żyłach kabla podczas oddziaływań

linii silnoprądowych. Napięcie to nie może przekroczyć dopuszczalnych przepisami granic [2]. Metody obliczeniowe wartości oddziaływań niebezpiecznych podane są w wiclu opracowaniach [3].



Rys. 2b. Schemat linii kablowej z uziemionymi przewodami zewnętrznymi par współosiowych



Rys. 2c. Schemat linii kablowej z izolowanymi przewodami zewnętrznymi par współosiowych W przypadku wzmacniaków tranzystorowych, zasilanych zdalnie prądem stałym, interesują nas oddziaływania linii silnoprądowych nie tylko z punktu widzenia niebezpiecznego zagrożenia urządzeń, lecz także z punktu widzenia eksploatacji. Jeśli odgromniki służące do ochrony wzmacniaków zadziałają od zaindukowanego napięcia, spowodują one zwarcie dla sygnału użytecznego, a więc krótkotrwałą przerwę w transmisji. Prócz tego interesuje nas wartość zaindukowanych prądów w przewodzie wewnętrznym, ponieważ prąd ten nakłada się na prąd zasilania i może powodować zakłócenia w transmisji (przydźwięk). Jeśli przewód zewnętrzny jest odizolowany od ziemi, wtedy w przewodzie wewnętrznym mogą indukować się bardzo mało prądy i zakłócenia będą praktycznie niewyczuwalne.

Przebiegi oddziaływań w systemie, gdy przewód zewnętrzny pary współosiowej jest odizolowany od ziemi, są bardziej skomplikowane, niż w systemie, gdy przewód zewnętrzny jest uziemiony. Można jednak z wystarczającą dokładnością określić wielkości oddziaływań występujących w kablu współosiowym z nieuziemionym przewodem zewnętrznym ze wzmacniakami tranzystorowymi, zasilanymi zdalnie prądem stałym.

2. DOKLADNE WZORY OBLICZENIOWE

Para wspiłosiowa w najprostszym przypadku tworzy z powłoką kablową dwa tory współosiowe o wspólnej osi.

Jeden z nich składa się z powłoki kablowej i przewodu zewnętrznego pary współosiowej. Jest to tor współosiowy pośredni; drugi z nich to właściwa para współosiowa. Wspólnym przewodem obu torów jest przewód zewnętrzny pary współosiowej.

Rysunek 3 pokazuje schemat kabla współosiowego, podlegającego oddziaływaniu.

W powłoce kabla na skutek oddziaływania linii wysokich napięć powstanie SEM wzdłużna E_c. Pomiędzy powłoką kabla c i przewodem zewnętrznym pary współosiowej b istnicje sprzężenie pojemnościow C_{bc}, w wyniku które go w przewodzie zewnętrznym popłynie prąd I_b. Tak więc,



Rys. 3. Schemat, wyjaśniający oddziaływanie na kabel współosiowy z izolowanym przewodem zewnętrznym

 $E_c - SEM wzdłużna w powłoce kabla, U_{bc} - napięcie w torze współosio$ $wym pośrednim, U_{ab} - napięcie w parze współosiowej, c - powłoka ka$ bla, b - przewód zewnętrzny pary współosiowej, a - przewód wewnętrz $ny pary współosiowej, I_b - prąd w przewodzie zewnętrznym, I - prąd$ $w przewodzie wewnętrznym, C_b - pojemność w torze współosiowym po$ $średnim, C_{ab} - pojemność w parze współosiowej, R_b - oporność przewo$ $du zewnętrznego, R_a - oporność przewodu wewnętrznego, 31 - tamow$ ność jednostkowa toru współosiowego pośredniego, 32 - tamowność pary współosiowej

w pierwszej kolejności oddziaływaniu podlega tor współosiowy pośredni. Spadek napięcia na oporze przewodu zewnętrznego pary współosiowej R_b spowoduje zaindukowanie się prądu I w przewodzie wewnętrznym na skutek sprzężenia pojemnościowego C_{ab}. W ten sposób dalszemu oddziaływaniu podlega para współosiowa. Zakłada się, że SEM wzdłużna zaindukowana w powłoce kabla jest stała i równomiernie rozłożona na długości 1 rozpatrywanego kabla.

Z równania różniczkowego dla toru współosiowego pośredniego można określić napięcie U_{be} (x) pomiędzy przewodem zewnętrznym i powłoką kabla oraz prąd I_b (x) w przewodzie zewnętrznym w punkcie x linii kablowej o długości 1. Następnie układa się równanie różniczkowe dla pary współosiowej, na podstawie którego określa się prąd I_a w przewodzie wewnętrznym i napięcie U_{ab} pomiędzy prze-

wodem wewnętrznym i zewnętrznym pary. W tablicy 1 podano wzory do obliczania prądów i napięć, panujących w punkcie x kabla współosiowego.

Jak widać z tablic, we wzorach tych występują tamowności toru współosiowego pośredniego i pary współosiowej. Tamowność oblicza się z wartości parametrów jedno-

> Wzory obliczeniowe oddziaływań przy izolowanym przewodzie zewnętrznym pary współosiowej /Upływność G = 0/

Tablica 1

2

æ.

 $J_{g}(x) = 2 E_{c} \cdot \omega C_{bc}' \frac{\sinh[\frac{1}{2} x x] \sinh[\frac{1}{2} H(l-x)]}{x^{\frac{1}{2}} \cosh[\frac{1}{2} H(l)]} \qquad U_{bc}(x) = E_{c} \frac{\sinh[\frac{1}{2} H(l-2x)]}{x \cosh[\frac{1}{2} H(l)]}$ $J_{n}(x) = \frac{2E_{c}}{x} \frac{C_{n}}{C_{n}} \frac{C_{n}}{C_{n}} \frac{R_{b}}{r} \left[Y_{2} \frac{\sinh[\frac{4}{2}\pi\sigma]\sinh[\frac{4}{2}\pi(l-x)]}{\cosh[\frac{4}{2}\pi^{2}]} - x^{2} \frac{\sinh[\frac{4}{2}\pi\sigma]\sinh[\frac{4}{2}\pi(l-x)]}{\cosh[\frac{4}{2}\pi^{2}]} \right]$ $U_{ool}(x) = \frac{E_{x} \omega C_{bx}' R_{b}'}{\mathcal{H}_{x}' (\mathcal{H}_{x}' - \mathcal{H}_{x}')} \left[\underbrace{\mathbb{K}}_{x} \frac{\sin h \left[\frac{1}{2} \mathcal{K} (l^{2} - 2x) \right]}{\cos h \left[\frac{1}{2} \mathcal{K} (l^{2} - 2x) \right]} - \underbrace{\mathcal{H}}_{x} \frac{\sin h \left[\frac{1}{2} \mathcal{H} (l^{2} - 2x) \right]}{\cosh \left[\frac{1}{2} \mathcal{K} (l^{2} - 2x) \right]} \right]$ $J_{b}(\frac{1}{2}) = E_{c} \omega C_{bc}^{c} \frac{\cosh[\frac{1}{2}N_{c}] - 1}{N^{2} \cosh[\frac{1}{2}N_{c}]} \qquad U_{bc}(0) = -U_{bc}(l) = \frac{E_{c}}{N} \tanh[\frac{1}{2}N_{c}]$ $I_{a}(\frac{1}{2}) = \frac{E_{c}\omega^{A}C_{ab}C_{ab}R_{b}}{R_{a}^{A}/R^{4} - R^{4}} \left[\frac{\mu^{2}}{c} \frac{cosh[\frac{1}{2}R_{c}] - 1}{cosh[\frac{1}{2}R_{c}]} - \frac{\mu^{2}}{cosh[\frac{1}{2}R_{c}]} \right]$ $U_{ob}(0) = -U_{ab}(l) = \frac{E_c \omega C_{bc} R_b^c}{\chi \chi (\chi^2 - \chi^2)} \int \chi \tanh[\frac{1}{2}\chi_l] - \chi \tanh[\frac{1}{2}\chi_l^2]$ alae -> 00 $U_{bc}(0) = -U_{bc}(1) = \frac{E_{c}}{\kappa}$ $J_{\delta}\left(\frac{l}{2}\right) = \frac{E_{c}}{R_{b} + j\omega L_{b}}$ $U_{ab}(0) = -U_{ab}(1) = \frac{E_s R_b}{R_b + j\omega L_b} \circ \frac{r_s}{r_b}$ $J_{a}\left(\frac{k}{2}\right) = \frac{\sum_{i} R_{i}}{\left(R_{i} + j\omega L_{i} \right) \left(R_{i} + j\omega L_{i} \right)}$ dla sinhyl = yl + W + (11)5 $J_{a}\left(\frac{1}{2}\right) = \frac{5}{384} E_{c} \omega^{2} C_{ob}^{'} C_{bc}^{'} R_{b}^{'} l^{0} \cdot \frac{\gamma_{c} l \cdot \gamma_{c} l}{\sin h \gamma_{c} l \cdot \sin h \gamma_{c} l} \left[1 + \frac{(\kappa_{c} l)^{2} (\kappa_{c} l)^{4}}{200}\right]$

stkowych toru L, R, C, G na podstawie wzoru:

$$\delta = \sqrt{(\mathbf{R} + \mathbf{j}\omega\mathbf{L}) (\mathbf{G} + \mathbf{j}\omega\mathbf{C})}$$

Dla niskich częstotliwości można upływność G przyjąć za równą zeru w porównaniu z ω C. W parze współosiowej można pominąć również oporność indukcyjną ω L w porównaniu z opornością rzeczywistą R. W torze współosiowym pośrednim natomiast nie zawsze można pominąć ω L, a mianowicie wtedy, gdy przewód zewnętrzny pary współosiowej jest owinięty taśmą stalową. W rzeczywistości tor współosiowy pośredni jest bardzo skomplikowany i jego tamowność jest najczęściej nie znana.

Na podstawie znajomości parametrów kabla kolejowego Kx/20/28, podanych pod rys. 4, obliczono tamowność kabla.

Jeśli chodzi o pojemność C_{ab} pary współosiowej, to uwzględnia ona również pojemność 0,4 µF, która jest włączona na końcu każdego odcinka wzmacuiakowego pomiędzy przewodem wewnętrznym i zewnętrznym w zwrotnicy zdalnego zasilania. Tłumienność oraz przesuwność jednostkową przedstawiono na wykresie na rys. 4. Tak więc, za pomocą dokładnych wzorów, można bez większego wysiłku obliczyć wielkości oddziaływań dla dowolnych częstotliwości.

Pomimo tego, że dysponuje się dokładnymi wzorami, w praktyce nie zawsze jest możliwe dokładne obliczenie wielkości oddziaływań. Niedokładność ta wynika stąd, że jak już wyżej było powiedziane, tamowność toru współo-



Rys. 4. Tłumienność i przesuwność kolejowej linii kablowej 2 Kx/20/28 z dwiema parami współosiowymi

siowego pośredniego jest najczęściej nie znana. Drugim powodem, prowadzącym do niedokładnych obliczeń jest toy że SEM wzdłużna w powłoce kabla jest znickształcona. Znickształceń tych równicż nie da się dokładnie określić.

.

2

æ/

4

.

3. WPŁYW ZNIEKSZTAŁCENIA SEM WZDLUŻNEJ W POWŁOCE KABLA

Obliczanie oddziaływań nabiera znaczenia, zwłaszcza przy dużych prądach zwarciowych płynących w ziemi, które np. mogą powstać podczas zwarć doziemnych przewodu jezdnego trakcji elektrycznej. W powłoce kabla, ułożonego równolegle do szyn kolejowych, płyną wtedy bardzo duże prądy, które silnie magnesują opancerzenie kabla. Zaindukowane napięcie wzdłużne w opancerzonej powłoce kabla jest wskutek tego znickształcone, zawiera wyższe harmoniczne. Przy izolowaniu od ziemi przewodu zewnętrznego pary współosiowej istnieje pomiędzy przewodami kabla tylko sprzężenie pojemnościowe, wobec czego w indukowanych w przewodach kabla napięciach będą powiększone składowe wyższych harmonicznych. Wartość obliczonego prądu w torze zdalnego zasilania może być falszywa, jeśli w obliczeniach uwzględni się tylko podstawowa częstotliwość prądu przemysłowego, płynącego w powłoce kabla. Jeśli chodzi o napięcia, jakie mogą powstać w wyniku oddziaływania w torze zasilania, wyższe częstotliwości mają o wiele mniejsze znaczenie.

W odniesieniu do prądu w przewodzie wewnętrznym, we wszystkich przypadkach należy uwzględniać pasmo wyższych harmonicznych. Do tego celu dokładne wzory obliczeniowe będą zbyt skomplikowane. Ponieważ ścisłe wzory nie zawsze dają dokładne wyniki ze względu na niedokładną znajomość różnych danych wchodzących do wzorów, do przybliżonych obliczeń wystarczające są wzory uproszczone i zastępczy schemat.

4. WZORY UPROSZCZONE

Dla niskich częstotliwości, np. dla podstawowej częstotliwości prądu zmiennego przemysłowego, praktyczne znaczenie mają tylko pojemności w obwodach prądowych, gdy przewód zewnętrzny pary współosiowej jest izolowany od ziemi. Wzory obliczeniowe prądów i napięć w dowolnym punkcie x linii kablowej są wtedy bardzo proste. W tablicy 2 zestawiono wzory obliczeniowe uproszczone,dla przypadków, gdy przewód zewnętrzny pary współosiowej jest izolowany od ziemi lub jednostronnie uziemiony. Przy równomiernym wzdłuż kabla oddziaływaniu linii silnoprądowych i przy izolowanym przewodzie zewnętrznym pary współosiowej, największe prądy płyną pośrodku trasy kabla, natomiast maksymalne wartości napięcia występują na początku i na końcu linii kablowej.

W przypadku jednostronnego uziemienia przewodu zewnętrznego pary współosiowej zostaje naruszona symetria. W przewodzie zewnętrznym prąd posiada maksymalną wartość w miejscu uziemienia. W przewodzie wewnętrznym punkt przepływu maksymalnego prądu przesunął się nieco w kierunku miejsca uziemienia. Napięcie między przewodami pary współosiowej jest większe na końcu linii po stronie uziemienia przewodu zewnętrznego, a mniejsze na końcu linii, gdzie nie ma uziemienia. Przebiegi napięć i prądów przedstawiono na rys. 5 i 6.

Tablica 2

Wzory uproszczone do obliczania równomiernego oddziaływania

Za pomocą wzorów uproszczonych można ustalić zastępczy uproszczony schemat elektryczny pary współosiowej i toru pośredniego.



27

.....

-0

.

*

1

ŝ

5. SCHEMAT ZASTEPCZY

Za pomocą uproszczonych wzorów można obliczyć skupioną zastępczą pojemność toru współosiowego pośredniego, przy której popłynie największy prąd w przewodzie zewnętrznym pary współosiowej przy danym napięciu wzdłużnym zaindukowanym w powłoce kabla.

Następnie określa się zastępczy skupiony opór, na którym maksymalny prąd wywoła taki sam spadek napięcia, jaki powstałby na przewodzie zewnętrznym pary współosiowej. W podobny sposób określa się skupioną pojemność i skupiony opór zastępczy dla pary wspołosiowej. Rys. 7 przedstawia zastępczy schemat kabla. Na rys. 7 podano



Rys. 7. Schemat zastępczy do obliczania maksymalnych napięć i prądów w kablu przy równomiernym oddziaływaniu

również wartości zastępczych pojemności i oporów w stosunku do wartości podanych na rys. 4. Za pomocą schematu zastępczego z rys. 7 można określić tylko maksymalne wartości prądów i napięć indukowanych. Za pomocą takie-

go schematu można o wiele łatwiej obliczyć wpływ całego widma częstotliwości. Obliczając wpływ częstotliwości 200 Hz w kablu o długości 50 km i o parametrach podanych na rys. 4. otrzymuje się wartość prądu w przewodzie wewnetrznym pary współosiowej o około 10% mniejszą w stosunku do obliczeń za pomocą ścisłych wzorów. Przy częstotliwości 500 Hz błąd wynosi 50%. Ponieważ w kablu o długości 50 km wyższe harmoniczne w stosunku do podstawowej częstotliwości pojawiają się w stopniu nieznacznym, wobec tego błąd w obliczeniach uproszczonych dla wyższych częstotliwości nie będzie miał wiekszego wpływu na ogólny wynik. Natomiast w krótkich liniach kablowych wyższe harmoniczne mają większe znaczenie w stosunku do podstawowej częstotliwości i należy się liczyć z ich wpływem na wyniki obliczeniowe. Ponieważ jednak ze zmniejszaniem długości kabla schemat zastępczy kabla z rys. 7 staje się dokładniejszy, można powiedzieć, że obliczenia przybliżone za pomoca schematu z rys. 7 są praktycznie wystarczające.

6. NAPIĘCIA I PRĄDY W PRZEWODACH KABLA WSPÓŁOSIOWEGO W PRZYPADKU, GDY NAPIĘCIE WZDŁUŻNE ZAINDUKOWANE W POWŁOCE KABLA ZAWIERA WYŻSZE HARMONICZNE

Wyższe harmoniczne napięcia wzdłużnego w powłoce kabla powstają na skutek magnesowania pancerza stalowego. Współczynnik redukcyjny powłoki i opancerzenia kabla dla tych częstotliwości nie ma znaczenia, ponieważ nie pochodzą one z linii wysokiego napięcia, lecz powstają

w powłoce kabla na skutek magnesowania. Źródlem harmonicznych jest więc sam kabel. Analiza krzywych pradu zaindukowanego w powłoce kabla wykazuje, że amplitudy wyższych harmonicznych w stosunku do amplitudy podstawowej częstotliwości maleją do kwadratu swej liczby porządkowej. Za pomocą schematu zastępczego z rys. 7 można obliczyć współczynnik korekcyjny, który uwzględnia działanie wszystkich wyższych harmonicznych. Za pomocą tego współczynnika koryguje się wyniki obliczeniowe, jakie otrzymano stosując wzory uproszczone z tabl. 2, jeśli do wzorów tych podstawia się wartość skuteczna napięcia wzdłużnego o częstotliwości podstawowej oraz częstotliwość podstawową prądu przemysłowego. W wyniku tego otrzymuje się skuteczną wartość pradów zaina kowanych w przewodach pary współosiowej. Przy ustal niu rozkładu napięć według schematu uproszczonego z rys. 7, można nie uwzględniać gałęzi równoległej:

$$R_2 + \frac{1}{j\omega c_2}$$

w stosunku do R₁.

W tablicy 3 są zestawione wzory obliczeniowe współczynników korekcyjnych dla poszczególnych składowych harmonicznych i dla odpowiednich prądów i napięć indukujących się w przewodach pary współosiowej.

Współczynnik korekcyjny zależy od liczby porządkowej składowej harmonicznej, od długości linii kablowej i od częstotliwości podstawowej prądu przemysłowego. Najwięk-

Tablica 3

Współczynnik korekcyjny wpływu wyższych harmonicznych napięcia wzdłużnego w powłoce kabla

Wielkości	Współczynnik korekcyjny	
76	$K_{\mathcal{I}_{k}} = \sqrt{\frac{\sum_{n} \frac{1}{n^{k} + \alpha n^{k}}}{\sum_{n} \frac{1}{n^{k}}}} ; \alpha = \left[\omega_{b} C, R_{i}\right]^{2}$	
Ukc	$K_{U_{bc}} = \sqrt{\frac{\sum \frac{1}{n^{*} + an^{*}}}{\sum \frac{1}{n^{*}}}}; \alpha = \left[\omega_{*}C_{*}R_{*}\right]^{2}$	
Ja	$K_{j_{\alpha}} = \boxed{\frac{\sum_{l=1}^{n} \frac{1}{1+\alpha n^{k}+\delta n^{k}}}{\sum_{l=1}^{n} \frac{1}{n^{k}}}}; \qquad a = [\omega_{b}C_{i}R_{i}]^{k} + [\omega_{b}C_{i}R_{2}]^{k}}$ $b = [\omega_{b}C_{i}R_{i}]^{k} \cdot [\omega_{b}C_{2}R_{2}]^{k}$	
Uab	$K_{U_{bb}} = \sqrt{\frac{\sum_{n=1}^{\infty} \frac{1}{n^{2} + \alpha n^{2} + b n^{4}}}{\sum_{n=1}^{\infty} \frac{1}{n^{2}}}}; \qquad \alpha = \left[\omega_{b} C_{c} R_{c}\right]^{2} + \left[\omega_{b} C_{c} R_{c}\right]^{2}}$ $b = \left[\omega_{b} C_{c} R_{c}\right]^{2} \cdot \left[\omega_{b} C_{c} R_{c}\right]^{2}$	
n = Liczba porządkowa wyższej harmonicznej $E_{C_{\theta}} = \frac{E_{C_{0}}}{n^{2}}; \omega_{0} = 2 \pi f_{0}, gdzie f_{0} częstotliwość podstawowa$		

szą wartość posiada współczynnik korckcyjny w odniesieniu do prądu zaindukowanego w przewodzie wewnętrznym pary współosiowej.

Jeśli chodzi o kabel kolejowy 2Kx/20/28, obliczono współczynniki korekcyjne dla różnych zawartości harmonicznych napięcia wzdłużnego w funkcji długości linii kablowej.

Rysunek 8 pokazuje wartość współczynnika korekcyjnego prądu płynącego w przewodzie wewnętrznym. Z wykresu widać, że przy krótkiej linii kablowej harmoniczne wyższego rzędu mają również duży wpływ na wielkość oddziaływań. W długich liniach kablowych wpływ ich maleje. W linii o długości 50 km wartość współczynników korekcyjnych zawiera się między 1,6 i 4 w zależności od zawar-



Rys. 8. Współczynnik korekcyjny K dla prądu w przewodzie wewnętrznym w zależności od długości linil kablowej w wyniku równomiernego oddziaływania

tości harmonicznych. Natomiast zawartość harmonicznych zależy od czasu trwania zwarcia doziemnego w linii wysokonapięciowej, a więc od czasu magnesowania opancerzenia stalowego kabla przez zaindukowany prąd w powłoce i opancerzeniu.

Jeśli chodzi o prąd płynący w zewnętrznym przewodzie
pary współosiowej, wyższe harmoniczne mają mniejszy wpływ na jego wartość. W najbardziej niekorzystnych przypadkach korekcja wynosi około 20%.

Podobnie niewielka korekcja występuje w stosunku do napięć w parze współosiowej. Dla napięć w torze współosiowym pośrednim praktycznie nie są konieczne korekcje od wpływów wyższych harmonicznych. Współczynnik korekcyjny równa się w przybliżeniu 1.

Rysunek 9 i 10 przedstawiają współczynnik redukcyjny dla prądu w wewnętrznym przewodzie w stosunku do prądu płynącego w powłoce kabla. Współczynnik redukcyjny odnosi się do prądu o częstotliwości 16 $\frac{2}{3}$ i 50 llz. Dla porównania podano na rysunkach wykresy współczynników również i dla przypadku obustronnego uziemienia przewodu zewnętrznego pary współosiowej. W kablu o długości 50 km zaindukowany w przewodzie wewnętrznym prąd o częstotliwości 16 $\frac{2}{3}$ llz przy dwustronnym uziemieniu przewodu zewnętrznego jest 16 do 60 razy większy od prądu, jaki by się zaindukował przy izolowanym przewodzie zewnętrznym, w zależności od zawartości i rozkładu harmonicznych. Na podstawie pomiarów ustalono, że współczynnik redukcyjny wynosi 20 do 30 [1.]

Na rysunku 11 podano wykres współczynnika redukcyjnego napięcia pary współosiowej w stosunku do napięcia wzdłużnego zaindukowanego w powłoce kabla:

 $\mathbf{r}_{\mathbf{U}_{ab}} = \frac{\mathbf{U}_{ab}}{\mathbf{E}_{c} \cdot \mathbf{1}}$





2/ przewód zewnętrzny izolowany, zawartość harmonicznych B_{c} : n = 1,2,3... oo 3/ przewód zewnętrzny uziemiony

Rys. 9. Współczynnik redukcyjny r_I dla prądu indukowanego w przewodzie wewnętrźfłym w odniesientu do prądu płynącego w powioce kabla dla częstotliwości f $_{0} = 16\frac{2}{3}$ Hz i przy równomiernym oddziaływaniu 5



2/ przewód zewnętrzny izolowany, zawartość harmonicznych E₆: m m 1,2,3... co 3/ przewód zewnętrzny usiemiony

Rys.10. Współczynnik redukcyjny r_{I3} dla prądu indukowanego w przewodzie wewnętrznym w odniesieniu do prądu płynącego w powłoce kabla dla częstotliwości f = 50 Hz i przy równomiernym oddziaływaniu



 $f = 16 \frac{1}{10} \text{ Hz}$

Rys. 11. Współczynnik redukcyjny r_{Uab} dla napięcia występującego między przewodami pary współosiowej przy izolowanym przewodzie zewnętrznym w odniesieniu do napięcia wzdłużnego występującego w powłoce kabla

Współczynnik ten dla kabla o długości 50 km i dla częstotliwości prądu oddziaływującego 16 $\frac{2}{3}$ Hz, obliczony na podstawie parametrów kabla podanych na rys. 4, wynosi 0,02, co jest zgodne z wynikami pomiarowymi.

Na oscylogramie prądu, zaindukowanego w przewodzie wewnętrznym [1] podczas zwarcia doziemnego w przewodzie jezdnym, widać na początku oraz na końcu zarejestrowanego przebiegu krótkotrwałe impulsy, których amplitudy nie mieszczą się na lampie oscyloskopowej. Sprawa ta wymaga wyjaśnień.

7. WPŁYW FAZY ZWARCIA W SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

Jeśli czas rozpoczęcia lub zakończenia zwarcia w linii elektroenergetycznej nie odpowiada czasowi, w którym chwilowe wartości napięć lub prądów są równe zero, wtedy powstają narastające lub gasnące drgania. Składowe stałe, które również pojawiają się w czasie tego zjawiska, można pominąć. Najbardziej niekorzystne przypadki występują wtedy, gdy zwarcie rozpoczyna się w momencie, gdy chwilowa wartość napięcia osiąga maksimum lub gdy zakończenie zwarcia pokrywa się z czasem, w którym prąd posiada maksymalną wartość.

Istnieje jednak więcej możliwości włączenia i wyłączenia zwarcia w momentach pośrednich. Te narastające lub gasnące drgania indukują się w kablu i zniekształcają podstawową częstotliwość.

Z szerokości impulsu zarejestrowanego na lampie oscylograficznej podczas pomiarów w Gem#nde [1] wynika, że częstotliwość impulsu była równa około 200 Hz. Przy częstotliwości drgań narastających lub gasnących 200 Hz w linii elektroenergetycznej prąd zaindukowany w przewodzie zewnętrznym pary współosiowej przy izolowanym przewodzie zewnętrznym jest 2 razy mniejszy od prądu, który zaindukuje się w przewodzie wewnętrznym w przypadku,gdy przewód zewnętrzny pary współosiowej jest uziemiony (dwustronnie). To zjawisko nie jest jednak groźne, ponieważ współczynnik redukcyjny powłoki i opancerzenia kabla dla prądu oddziaływującego o częstotliwości 200 Hz jest barA20 Mary. Można obliczyć na podstawie pomiarów wykonanych w Gemtinde, że amplituda impulsów prądów o częstotliwości 200 Hz zaindukowanych w przewodzie wewnętrznym jest 3 do 4 razy większa od wartości skutecznej prądu o podstawowej częstotliwości, zaindukowanego w tym przewodzie. W praktyce jest to również bez znaczenia, ponicważ wejście toru zdalnego zasilania posiada dużą pojemność, która zwiera te zaindukowane krótkotrwałe impulsy o stosunkowo dużej amplitudzie. Nie są więc one groźne dla wzmacniaków tranzystorowych.

Impulsy te powstają również w tym przypadku, gdy, jak już było wspomniane wyżej, przewód zewnętrzny pary współosiowej zostanie dwustronnie uziemiony. W tym przypadku impulsy zaindukowane są o wiele większe.

Jako wniosek z tych teoretycznych rozważań, jak również z analizy pomiarów kabla współosiowego, przeprowadzonych w Geműnde, można przyjąć: przy zdalnym zasilaniu prądem stałym wzmacniaków tranzystorowych w kablu współosiowym izołowanie od ziemi przewodu zewnętrznego pary współosiowej jest skutecznym i korzystnym środkiem ochrony przed oddziaływaniem linii elektroenergetycznych.

۰.

3

WYKAZ LITERATURY

 Braun E., Leiterberger W., Ziegler A.: Messung der Beeinflussung einer Kabelstrecke mit Kleinkoaxialpaaren und Transistorzwischenverstärkern bei Fahrleitungskurzschlüssen. Signal und Draht, 1964, t.56, nr 12, s. 196-198.

 VDE - Vorschriften 0227/1.59. Leitsätze fär Massnahmen bei Beeinflussung von Fernmeldeanlagen durch Wechselstrombahnen, § 8.

3. VDE - Vorschriften 0227/1.59, § 20, § 21.

621.316.93 621.395.7

ZABEZPIECZENIE TELEFONICZNYCH URZĄDZEN TRANZYSTOROWYCH OD NIEBEZPIECZNYCH NAPIEC

Opracował W. Gajda na podstawie artykułu: Nowosiełow A.S.: Zaszczita ot opasnych napriażenij apparatury swiazi na połuprowodnikowych priborach. Wiestnik swiazi 1963, nr 7, s. 15-17.

W nowoczesnych urządzeniach telekomunikacyjnych szerokie zastosowanie znajdują tranzystory, które w porównaniu z lampami clektronowymi, są o wiele bardziej ekonomiczne i dogodniejsze w eksploatacji.

Z drugiej strony wytrzymałość clektryczna na przebicie izolacji tranzystora oraz innych elementów pracujących w układzie z tranzystorami (kondensatory, opory) jest znacznie mniejsza od wytrzymałości izolacji podzespołów współpracujących z lampami elektronowymi.

Dlatego stosując tranzystory w urządzeniach telekomunikacyjnych, należy równocześnie przewidywać stosowanie specjalnych środków zabezpieczających od napięć niebezpiecznych, jakie mogą pojawić się w liniach napowietrznych i kablowych. Jeśli chodzi o urządzenia lampowe, to dopuszczalna wartość napięć niebezpiecznych waha się w granicach od 250 do 500 V, w zależności od rodzaju układów oraz od rodzaju zastosowanych środków zabezpieczających. Transformatory wejściowe i filtry mają udarową wytrzymałość glektryczną na przebicie izolacji od 1500 do 2000 V. Udarowa wytrzymałość elektryczna na przebicie izolacji dla tranzystorów typu P13, P14, P15 zawiera się w granicach od 30 do 100 V, a dla tranzystorów na wysokie częstotliwości P410 i P402 nie przekracza 2 do 10 V, w zależności od kształtu napięcia udarowego.

Środkami zabezpieczającymi tranzystory przed napięciem niebezpiecznym są odgromniki gazowane o stosunkowo niskim napięciu zapłonu (nie większym od 75 do 30 V) lub diody krzemowe Zenera i ostrzowe.

Obecnie produkuje się miniaturowe odgromniki gazowane typu R-4 o napięciu zapłonu 75 do 80 V i o wymiarach 16 x 6 mm.

Można również wykorzystywać odgromnik gazowany typu 4378-D, którego napięcie zapłonu wynosi również 75 do 80 V; jest to odgromnik o większej obciążalności prądowej, posiada stosunkowo duże wymiary (80 x 18 mm). Dla obniżenia napięcia niebezpiecznego odgromniki łąćzy się równolegle do wtórnego uzwojenia transformatora liniowego, co pokazano na rys. 1.

Do momentu zadziałania odgromnika R-4 (lub 4378-D) napięcie o amplitudzie 75 - 80 V, jakie wystąpi na zaciskach wtórnego uzwojenia transformatora liniowego,po-



Rys. 1. Sposób łączenia odgromnika R-4 do wtórnego uzwojenia transformatora liniowego

jawi się również na wejściu wzmacniaka. Odgromnik R-4, jak również odgromnik 4378-D nie działa natychmiast po zjawieniu się napięcia na jego elektrodach, lecz po upływie 1 - 10 µsek (czas opóźnienia) w zależności od amplitudy przyłożonego napięcia. Dlatego przy pewnym kształcie fali napięcia niebezpiecznego może ono występować we wtórnym uzwojeniu transformatora liniowego przez 1 - 10 µsek.

Po zadziałaniu odgromnika napięcie na jego elektrodach ustabilizuje się i utrzyma się w granicach 25-40V, w zależności od wielkości prądu płynącego przez odgromnik.

Odgromnik R-4 (lub 4378-D) można łączyć do oddzielnego uzwojenia wtórnego transformatora liniowego o przekładni 1:5. Oporność tego uzwojenia powinna być mała. W tym przypadku odgromnik R-4 zadziała wtedy, gdy w pier-

Tor kablowy Tr RW-1000 I II Do wzm. tranz. RW-1000 R-1 Obwód zdal. zasil. Dł

Rys. 2. Sposób łączenia odgromnika R-4 /4378-D/ do trzeciego uzwojenia transformatora liniowego /przekładnia uzwojeń I i JII wynosi 1:5/

wotnym uzwojeniu pojawi się napięcie 16 - 20 V. Ilustruje to rys. 2.

W celu zmniejszenia amplitudy napięcia niebezpiecznego można wykorzystywać także diody krzemowe Zenera typu D808, D811, D813 (stabilitrony), które działają bez opóźnienia (natychmiast). Jednakże ze względu na niewielką moc (280 mW) tych diod zastosowanie ich do zabezpieczenia aparatury tranzystorowej jest ograniczone.

Parametry elektryczne diod i odgromników podano w tablicy na stronie 41.

W celu zabezpieczenia wzmacniaków tranzystorowych łączy się diody Zenera szeregowo lub równolegle, co pokazano na rys. 3a i b. Przy połączeniu szeregowym diod można obniżyć napięcie niebezpieczne do wartości wstecznego napięcia przebicia. Równoległe łączenie diod pozwala obniżyć napięcie niebezpieczne do jednego wolta.

5

3

Stosowanie diod Zenera typu D808 dla ochrony tranzystorów na wysokie częstotliwości (P402, P410) mcże okazać się niedopuszczalne, ponieważ diody te posiadają dużą pojemność między elektrodami i mogą zmienić warunki pracy wzmacniaka (rys. 3a i b). O wiele korzystniejsze jest zastosowanie diod ostrzowych typu D11, D101, które łączy się równolegle do chronionych złącz tranzystora (rys. 3c i d).

Ze względu na niewielki prąd diod w kierunku przewodzenia (patrz tabl. na str. 42) mogą one być stosowane tam, gdzie amplituda impulsu prądu nie przekracza 5 – - 10 A. W przypadku większego prądu konieczne jest do-

1	Napięcie zapłonn	Wsteczne napięcie	Przd w kie wodze	runku prze- nia	Pojemność między	Oporność dynamicz
	prądu stałego	przebicia	prąd stały	prąd uda- rowy o fa- li 20//40	clektro- dami	na pracy (w przy- bliżeniu)
-	Λ	V	mA	A	pF	ß
	74-80	1	0,3 A	250	1-2	0,5-1,2
		T T T T	w 3 sek			
	76-82	I	2 A	1400	5-7	0.2-0.7
			w 3 sek			
	I	7-8,5	33	10-16	300-500	0,8-20
	I	8-8,6	29	10-16	300-500	0, 3-20
	1	9-10,5	26	10-16	300-500	0,8-20
	1	10-12	23	10-16	300-500	0,8-20
	1	11±5-14	20	10-16	300-500	0,0-20
	1	30	20	8-10	poniżej 1	1
the second se	1	100	30	10-12	poniżej 1	I
-						



Rys. 3. Sposoby łączenia diod dla ochrony tranzystorów: a/ szeregowe łączenie diod zaporowych; D808; b/ równoległe łączenie diod zaporowych; P410 D11; c/ łączenie diody ostrzowej dla ochrony przejścia emiter - baza; P410, D813, D101; d/ łączenie diod D813 i D101 dla ochrony przejścia kolektor - baza



.

a

Rys. 4. Kształt impulsu napięcia na stacyjnym uzwojeniu transformatora



Rys. 5. Schemat zabezpieczenia aparatury W-3-3

datkowe zabezpieczenie w postaci odgromnika niskonapięciowego R-4. Zazwyczaj odgromnik R-4 łączy się równolegle do stacyjnych uzwojeń transformatora liniowego (rys. 1, 2). Gdy konieczne jest dalsze obniżenie napięcia,stosuje się diody. Na rys. 4 pokazana jest deformacja impulsu napięcia niebezpiecznego 300 V, gdy zadziała odgromnik R-4. Krzywa 1 na rys. 4 obrazuje przebieg impulsu napięcia niebezpiecznego, gdy nie ma żadnych środków ochrony. Gdy napięcie na elektrodach odgromnika R-4 wzrośnie do wartości 100 - 120 V, zadziała odgromnik R-4 i napięcie na stacyjnym uzwojeniu transformatora spadnie do wartości 28 - 35 V po upływie 1 - 5 µsek, co pokazuje krzywa 2 na rys. 4.

W takich przypadkach, gdy między transformatorem a wzmacniakiem tranzystorowym znajdują się filtry lub korektory, które w znacznym stopniu tłumią napięcie wejściowe, nie jest konieczne stosowanie diod.

Na rysunkach 5 i 6 pokazano schematy zabezpieczenia telefonii nośnej trzykrotnej W-3-3 na tranzystorach typu P13 (dla torów napowietrznych) i K-3 (dla torów kablowych).

Pierwszy stopień zabezpieczenia aparatury telefonii nośnej 3-krotnej typu W-3-3 (rys. 5) stanowi odgromnik metalowy IR-0,3, odgromnik gazowany R-350 i bezpiecznik SN-1,0. Wymienione elementy zabezpieczeniowe są montowane na słupie kablowym zgodnie z normą GOST 5238-58. Między filtrami aparatury włącza się dodatkowy stopień zabezpieczenia, tj. odgromnik R-4. Takie zabezpieczenie obniża napięcie niebezpieczne do wartości dopuszczalnych.



Rys. 6. Schemat zabezpieczenia aparatury K-3

Odgromnik R-4 zastosowany w aparaturze telefonii nośnej K-3 (rys. 6) spełnia to samo zadanie, co i w aparaturze telefonii, nośnej W-3-3, a więc chroni tranzystory we wzmacniakach. Do zmniejszenia oddziaływań zakłócających w poszczególnych kanałach, powodowanych przez linie elektroenergetyczne wysokich napięć lub linie trakcji kolei żelaznych, służy filtr K-0,3.

.

W innych systemach telefonii nośnej (K-60, K-300), w których zastosowano tranzystory P402, P416 i P410, ála których dopuszczalne napięcie nicbezpieczne jest bardzo małe, konieczne jest dalsze obniżenie tego napięcia. Uzyskuje się to przez zastosowanie diod we wzmacniaku. Napięcie niebezpieczne zostaje stłumione również przez filtr i kolor liniowy, jak również przez inne zespoły, znajdujące się na wejściu wzmacniaka tranzystorowego.

46 621.315.212 621.821

OBLICZANIE WYWOLANYCH UDERZENIEM PIGRUNA PRZEPIĘĆ W DOZIEMNYCH KABLACH WSPÓLOSIOWYCH

Opracowal W. Sikora na podstawie artykułu: Kemp J. Estimating Voltage Surges on Buried Coaxial Cables Struck by Lightning. Electrical Communication. ITT, 1965, t. 40, nr 3, s. 381-384.

1. WSTEP

Wprowadzenie do eksploatacji kabli współosiowych powoduje konieczność rozpracowania szeregu zagadnicń techniczno-eksploatacyjnych związanych z zabezpieczeniem sieci kablowej przed uszkodzeniami.

Tematem niniejszego opracowania jest analiza jakościowego i ilościowego określania przepięć, wywołanych uderzeniem pioruna w kablach mieszanych zawierających 4, 6 lub 8 par typu 1,2/4,4 mm i kilka symetrycznych par służbowych. Możliwość dokładnego określenia przepięć w kablu jest częścią szerszego problemu, a mianowicie zabezpieczenia sieci kablowej przed skutkami wyładowań atmosferycznych.

Wzmacniacze tranzystorowe systemów współosiowych są zwykle wyposażone w specjalne urządzenia, zabezpieczające przed rozchodzącą się wzdłuż kabla falą przepięcia wywołaną uderzeniem pioruna.

Urządzenia te, aczkolwiek skutecznie zabezpieczają wzmacniaki i urządzenia pomocnicze, to jednak nie zabezpieczają samych kabli. W celu zmniejszenia ryzyka powstania łuku elektrycznego w kablu na skutek wyładowań atmosferycznych, w wyniku czego może nastąpić spalenie izolacji lub stopienie żył, konieczne jest stosowanie środków zabezpieczających, wchodzących w skład elementów konstrukcyjnych samego kabla. Potrzeba zabezpieczenia kabla przed zagrożeniem, jakie dla niego stanowią wyładowania atmosferyczne, jest tym większa, im mniejsza jest średnica kabla. Elementem konstrukcyjnym, który ma znaczny wpływ na stopien zabezpieczenia kabla przed przepięciami, jest izolacja między ośrodkiem kabla a jego powłoką, co również zostało bliżej omówione w dalszej części niniejszego opracowania.

2. ANALITYCZNE ROZPATRZENIE ZAGADNIENIA

Symetria konstrukcji kabla sprawia, że wszystkie pary współosiowe jego ośrodka są w jednakowym stopniu narażone w przypadku uderzenia pioruna w kabel. Dlatego też rozważania ograniczono tylko do jednej pary współosiowej. W oparciu o to założenie zostały wyprowadzone równania tą samą metodą, którą E.D. Sunde zastosował przy rozpatrywaniu rozchodzenia się fali przepięcia wzdłuż kabli o parametrach równomiernie rozłożonych [1]. W systemach współosiowych jednorodność torów kablowych zakłócona jest przez obecność wzmacniaków. Pojemności istniejące pomiędzy wzmacniakami a ich obudowami, powiększone w niektórych przypadkach przez inne pojemności, wprowadzane są do obwodu utworzonego z powłoki kabla i zewnętrznej żyły pary współosiowej. Podobnie filtry, odgałęziające napięcie zasilania i urządzenia zasilające, wprowadzone są do obwodu niskiej częstotliwości utworzonego z żył zewnętrznej i wewnętrznej pary współosiowej. Pojemność wzmacniaka względem jego obudowy i impedancja falowa (udarowa) urządzenia zasilającego są zwykle tak małe, że ich wpływ na parametry obwodów jest nicznaczny. Może się jednak okazać konieczne stosowanie specjalnych konstrukcji wzmacniaków, w których wpływy filtrów zasilających i innych elementów wzmacniaka nie będą mogły być pomijane.

Wydaje się, że istnieją trzy sposoby uwzględnienia tych dodatkowych elementów: (A) traktować je jako nieregularności, występujące w jednorodnej, poza tym, linii transmisyjnej; (B) uważać je za równomiernie rozłożone wzdłuż odcinków wzmacniakowych i (C) całkowicie je pomijać, przynajmniej wtedy, gdy ich wpływ jest względnie mały.

Przyjęcie pierwszej alternatywy prowadzi do znacznych komplikacji analitycznych, tak że praktyczne wykorzystanie otrzymanego tą metodą dokładnego rozwiązania jest nader wątpliwe, nawet gdyby to rozwiązanie można było jasno udowodnić. Co więcej, ponieważ potrzebne jest tylko szacunkowe określenie rzędu wielkości omawianych przepięć, metoda ta nie była szczegółowiej rozpracowana. Pozostałe, druga i trzecia, alternatywy umożliwiają stosowanie równań właściwych dla linii transmisyjnych jednorodnych. Przy obliczaniu parametrów układów zastępczych linii jednorodnych nie brano pod uwagę indukcyjności. Dlatego udary napięciowe wewnątrz par współosiowych zo-

stały oszacowane za nisko. Błąd ten jednak uważa się za nieznaczny.

Istnieją trzy rodzaje interesujących nas przepięć:

 a) między metaliczną powłoką kabla a zewnętrzną żyłą pary współosiowej lub między powłoką kabla a żyłą pary symetrycznej;

2) między żyłami zewnętrznymi i żyłami wewnętrznymi par współosiowych, dopóki izolacja między powłoką a żyłą zewnętrzną w miejscu uderzenia pioruna pozostaje nienaruszona;

3) w przypadku przebicia tej izolacji - przepięcie między żyłami zewnętrzną a wewnętrzną par współosiowych.

Te trzy rodzaje przepięć oznaczono w dalszej części opracowania symbolami U, \overline{U} i \overline{U}_1 . Celem niniejszych rozważań jest określenie tych przepięć w zależności od właściwości systemu kablowego, od oporności właściwej gruntu i od charakterystyk prądu pioruna. Wyniki rozważań podane są w załączniku.

3. ANALIZA WYNIKÓW

Równania ogólne (1), (2) i (3) określają wartości odpowiednich przepięć w dowolnym punkcie wzdłuż kabla i w dowolnej chwili czasu. Można wykazać, że przepięcie we wszystkich trzech rozważanych przypadkach jest najwyższe w miejscu uderzenia pioruna. Rozważania ograniczono więc do przepięć powstających w tych właśnie miejscach. Postać równań (1A), (2A) i (3A) umożliwia poczynienie w nich

znacznych uproszczeń. Każde z tych równań może być wyrażone jako iloczyn trzech funkcji. Pierwsza z tych funkcji zależy tylko od parametrów kabla i jest stała dla kabla danego typu. Druga funkcja zależy tylko od oporności właściwej gruntu. Trzecia funkcja zależy tylko od czasu i charakterystyk danego uderzenia pioruna.Ta trzecia funkcja jest taka sama dla wszystkich trzech rodzajów przepieć.

Stąd wynika, że wszystkie trzy rodzaje przepięć mają ten sam kształt przebiegów i osiągają wartości szczytowe występujące w tych samych momentach czasu. Czas związany z pojawieniem się wartości szczytowej jest szczególnie ważny. Po bliższym rozpatrzeniu chwili pojawianiasię wartości szczytowej przepięcia okazało się, że funkcja uderzenia pioruna także sprowadza się do wartości stałej; wynika stąd, że wartości szczytowe wszystkich trzech rodzajów przepięć zależą tylko od oporności właściwej gruntu. Zależność ta, dla przypadku typowego, pokazana jest na rys. 1. Charakterystyki zaznaczone linią ciągłą odnoszą się do wartości szczytowych obliczonych z pominięciem wpływu wzmacniaków. Charakterystyki zaznaczone linią przerywaną odnoszą się do wartości szczytowych obliczonych przy założeniu, że składowe te są rozłożone równomiernie wzdłuż odcinka wzmacniakowego kabla. Jak się okazuje, każda z tych dwu metod daje wyniki tego samego rzędu wielkości. W przypadku przepięć między powłoką kabla a żyłą zewnętrzną linie ciągła i przerywana praktycznie pokrywają się.



.

Rys. 1. Wartości szczytowe przepięć w miejscu uderzenia . Opór powłoki kabla = 1 [Ω/km], wartość szczytowa prądu pioruna = 1[kA], czas narastania udaru 7,5 [µsek], czas zaniku udaru 65 [µsek]

U/O, t_{szczytu} / - przepięcie powstające między powłoką a zewnętrzną żyłą pary współosiowej; U/O, t_{szczytu} / - przepięcie powstające między żyłą zewnętrzną a wewnętrzną pary współosiowej /przy nienaruszonej izolacji między powłoką a zewnętrzną żyłą pary współosiowej/; U₁/O, t_{szczytu} / przepięcie między żyłami zewnętrzną i wewnętrzną pary współosiowej /po przebiciu izolacji między powłoką a zewnętrzną żyłą pary współosiowej / Stałe parametry kabla do wykresów na rys. 1 przyjęte zostały na podstawie pomiarów kabla, zawierającego cztery małowymiarowe pary współosiowe i z pomiarów wzmacniaków dla małowymiarowego współosiowego systemu 300-krotnego, odpowiadających załeceniom CCITT.Dla wszystkich trzech równań (1A), (2A) i (3A) przyjęto jednakową wartość oporności R_s powłoki kabla. Na rys. 1 przyjęto więc, że oporność ta wynosi 1 Q /km, która to wartość mieści się w zakresie spotykanym w praktyce. Znajomość oporności powłoki kabla daje więc przynajmniej w pewnej mierze możliwości określenia wartości szczytowych wszystkich trzech rodzajów przepięć.

Trzecia funkcja g(0,t) w równaniach (1A), (2A) i (3A) wyraża prąd pioruna niezależnie od wartości szczytowej, czasu narastania i czasu zaniku udaru. Na rys. 1 przyjęto, że wartość szczytowa wynosi 1 kA, czas narastania 7,5 µsek, a czas zaniku 65 µsek. Tego rzędu wartości narastania i zaniku uważane są powszechnie jako odpowiadające przeciętnemu kształtowi udaru.

Dla wspomnianych wyżej wartości funkcja g(0,t) przyjmuje wartość maksymalną w miejscu uderzenia, wynoszącą ok. 6. Dla innych udarów prądowych wartości otrzymane z krzywych muszą być proporcjonalnie zmienione. p. dla udaru o wartości 100 kA w obszarze gruntu o oporności właściwej wynoszącej 3000 Ω . m z charakterystyk wykreślonych linią ciągłą, mnożąc przez 100 otrzymuje się wartości U = 20000 V, U = 480 V i \overline{U}_1 = 8000 V. Wartości te odpowiadają w przybliżeniu przepięciom, których należy się spodziewać, gdy oporność powłoki kabla wynosi 1 Ω /km. Wartości otrzymywane są wprost proporcjonalne do oporności powłoki. Wartość występującego wewnątrz pary współosiowej przepięcia (480 V lub 8000 V), która zależy od tego, czy między powłoką kabla a jego ośrodkiem znajduje się odpowiednia izolacja, wskazuje na wielkie znaczenie wytrzymałości elektrycznej tej izolacji.

4. ZAŁĄCZNIK

4.1. Równania przepięć

4.1.1. Oznaczenia

.

x		odległość w [m] micrzona wzdłuż kabla od miej-
		sca uderzenia pioruna;
t,	τ -	czas w sekundach;
	ę –	oporność właściwa gruntu w [Ω .m];
μ	-	przenikalność magnetyczna gruntu w [H/m];
Rs	-	oporność powłoki kabla w [Ω/m];
R,C	-	oporność w [Ω/m] i pojemność w [F/m] toru
		transmisyjnego lub układu zastępczego jedno-
		rodnego toru transmisyjnego, utrorzonego z po-
		włoki i żyły zewnętrznej pary współosiowej;
R,Ē	-	oporność w [Q/m] i pojemność w [F/m] toru
		transmisyjnego lub układu zastępczego jedno-
		rodnego toru transmisyjnego, utworzoncgo z ze-

wnętrznej i wewnętrznej żyły pary współosiowej;

I(t) - prąd pioruna w [A] w kanale wyładowania w miejscu uderzenia;

$$\alpha = \frac{\mu}{2\varphi} = \frac{4\pi 30^{-7}}{2\varphi} ;$$

$$\beta = RC;$$

$$\beta = \overline{RC};$$

$$r(6,t) = \int_{0}^{t} I(t-\tau) \frac{e^{-62/4\tau}}{(\pi \cdot \tau)^{1/2}} d\tau$$

- 6 zmienna, określająca miejsce na kablu, wyrażona odpowiednio przez $\frac{1/2}{x}, \beta^{1/2} x \ln \beta^{1/2} x$, zależnie od wymagań;
- U(x,t) przepięcie w [V] występujące wzdłuż toru utworzonego z powłoki kabla i żyły zewnętrznej pary współosiowej;
- Ū(x,t) przepięcie w [V] występujące wzdłuż toru utworzonego z żyły zewnętrznej i wewnętrznej pary współosiowej przy założeniu, że żyły zewnętrzna i wewnętrzna oddzielone są od powłoki kabla warstwą izolacji.
- $\overline{U}_1(\mathbf{x},\mathbf{t})$ przepięcie w $\begin{bmatrix} V \end{bmatrix}$ występujące wzdłuż toru utworzonego z żył zewnętrznej i wewnętrznej pary współosiowej przy założeniu, że żyła zewnętrzna zwarta jest z powłoką kabla w miejscu uderzenia, a żyła wewnętrzna jest oddzielona od zewnętrznej i od powłoki warstwą izolacji.

$$U(x,t) = \frac{R_s}{2(\alpha - \beta)} \cdot \left[\bar{B}^{\frac{1}{2}} g(\bar{B}^{\frac{1}{2}}x,t) - \alpha^{\frac{1}{2}} g(\alpha^{\frac{1}{2}}x,t) \right] / 1 /$$

$$\overline{U}(x,t) = \frac{R_s(R-R_s)C}{2(\alpha-\beta)} \cdot \left[\frac{\overline{\beta}^{\frac{1}{2}}}{\overline{\beta}-\alpha} g(\overline{\beta}^{\frac{1}{2}}x,t) - \frac{\alpha^{\frac{1}{2}}}{\overline{\beta}-\alpha} g(\alpha^{\frac{1}{2}}x,t) + \right]$$

$$-\frac{\beta^{\frac{1}{2}}}{\overline{\beta}-\beta} g(\overline{\beta}^{\frac{1}{2}}x,t) + \frac{\beta^{\frac{1}{2}}}{\overline{\beta}-\beta} g(\beta^{\frac{1}{2}}x,t) \right] /2/$$

$$\overline{U}_{r} - \frac{R_{s}(R-R_{s})C}{2(\alpha-\beta)} \cdot \left[\frac{\beta^{\frac{1}{2}}}{\overline{\beta}-\alpha} g(\overline{\beta}^{\frac{1}{2}}x,t) - \frac{\alpha^{\frac{1}{2}}}{\overline{\beta}-\alpha} g(\alpha^{\frac{1}{2}}x,t) - \frac{\alpha^{\frac{1}{2}}}{\overline{\beta}-\alpha} g(\alpha^{\frac{1}{2}}x,t) - \frac{\alpha^{\frac{1}{2}}}{\beta^{\frac{1}{2}}(\overline{\beta}-\beta)} g(\beta^{\frac{1}{2}}x,t) + \frac{(\alpha\beta)^{\frac{1}{2}}}{\beta^{\frac{1}{2}}(\overline{\beta}-\beta)} g(\beta^{\frac{1}{2}}x,t) \right] /3/$$

4.1.3. Równania obowiązujące w miejscu uderzenia pioruna

Przyjmując w powyższych równaniach, że x = 0 i, że pomija się okoliczności, które są w praktyce nieistotne i podstawiając za α , β i $\overline{\beta}$ odpowiednie konkretne wartości otrzymuje się następują**co** wzory:

$$U(0,t) = \frac{R_s}{(8\pi 10^{-7})^{\frac{1}{2}}} \, \varsigma^{\frac{1}{2}} \cdot g(0,t) \tag{11}$$

$$\overline{U}(0,t) = \frac{R_{s}(R-R_{s})C}{4\pi 10^{-\gamma} \left[(RC) \frac{1}{2} + (RC)^{\frac{1}{2}} \right] \cdot \varsigma \cdot g(0,t)}$$
(2A)

$$\overline{U}_{1}(0,t) = \frac{R_{s}(R-R_{s})C^{\frac{1}{2}}}{(8\pi 10^{-7})^{\frac{1}{2}}R^{\frac{1}{2}}\left[(RC)^{\frac{1}{2}} + (\overline{RC})^{\frac{1}{2}}\right]} \cdot \mathcal{G}^{\frac{1}{2}} \cdot g(0,t) \quad 3A)$$

Pomimo że równania te są przybliżone, wyniki otrzymane przy ich pomocy różnią się tylko nicznacznie ilościowo od wyników otrzymanych za pomocą równań dokładnych (1), (2) i (3).

Równania (1A), (2A) i (3A) są przeto dogodnymi równaniami roboczymi.

WYKAZ LITERATURY

Sunde E.D.: Lightning Protection of Buried Toll Cable. Bell System Technical Journal. 1945, t. 24, nr 4, s. 253-300.

621.315.212 621.395.64:621.375 631.821.

WIELKOŚCI NAPIĘĆ POJAWIAJĄCYCH SIĘ PODCZAS WYŁADOWAŃ ATMOSFERYCZNYCH NA WPROWADZENIACH SYMETRYCZNYCH KABLI DO STACJI WZMACNIAKOWYCH¹

Opracował J. Niżnik na podstawie artykułu: Nowosiełow A.S., Sokołow S.A: Wieliczina napriażenij, woznikajuszczich pri grozowych razriadach w simmietricznych kabiclach na wwodach w usilitielnyje punkty. Elektroswiaź 1965, nr 7, s. 63-70.

1. WSTEP

Rozwój międzymiastowej łączności telefoniczno-telegraficznej charakteryzuje się uwielokrotnieniem międzymiastowych linii kablowych drogą wprowadzenia urządzeń łączności ze wzmacniakami na tranzystorach. Aparatura. na tranzystorach zaprojektowana jest na okres wielu lat pracy i w licznych przypadkach umieszczana w nieobsługiwanych stacjach wzmacniakowych. W związku z tym powinny być podjęte środki gwarantujące bezprzerwową pracę aparatury.

W znacznym stopniu zależy to między innymi od zabezpieczenia aparatury od niebezpiecznych napięć, pojawiających się w liniach kablowych w czasie wyładowań atmosferycznych.

Amplituda i czas trwania impulsów napięcia na liniach kablowych zależą od odległości miejsca uderzenia pioruna, amplitudy i kształtu prądu wyładowania, oporności właściwej ziemi i konstrukcji kabla.

NAPIĘCIE MIĘDZY ŻYŁAMI I POWLOKĄ KABLA W MIEJSCU WPROWADZENIA LINII KABLOWEJ DO STACJI WZMACNIAKOWEJ

Oczekiwana wielkość napięcia na żyłach kabla w stosunku do powłoki (Uż,p) w miejscu wprowadzenia linii kablowej do stacji wzmacńiakowej może być wyznaczona z zależności [1,3]:

$$U_{\dot{z},p} = \frac{R_2}{\alpha_1^2 - \alpha_2^2} \left[\alpha_1 g(\alpha_1 x, t) - \alpha_2 g(\alpha_2 x, t) \right]$$
(1)

gdzie

 x - odległość wzdłuż kabla w metrach;
 i(t) - impuls prądu przepływający w powłoce kabla w kA;

 $\mu = 1,256.10^{-6} \text{ w H/m};$

9	-	oporność właściwa ziemi w Ω . m ;
t	-	współrzędna bicżąca w sek.;
T	-	zmienna całkowania w sek.;
C ₁₂	-	pojemność jednostkowa żył kabla w sto-
		sunku do powloki w F/km;

R₁ - oporność jednostkowa żyły kabla w Ω/km;
 R₂ - oporność jednostkowa powłoki kabla w Ω/km;

Dla x = 0 oraz uwzględniając, że $\alpha_1 >> \alpha_2$ otrzymamy:

$$Uz_{,\varphi} = R \sqrt{\frac{2\varphi}{\mu}} \int_{0}^{t} i(t-t) \frac{1}{\sqrt{\pi t}} dt \qquad |2|$$

Impulsy prądu wyładowania zazwyczaj przedstawiają sobą aperiodyczną faly, która w ciągu krótkiego czasu narasta do wartości szczytowej (czas narastania $t_1 = 5 \div$ \div 15 µsek), a następnie łagodnie opada do zera (w czasie 50 \div 300 µsek).

Zazwyczaj impuls prądu wyładowania charakteryzujemy ułamkiem, w liczniku którego podajemy czas narastania czoła, a w mianowniku - czas między początkiem udaru a chwilą, gdy napięcie na grzbiecie udaru zmniejszy się do połowy wartości wzczytowej (czas do półszczytu). Na przykład fala prądu 3/50 oznacza, że czoło impulsu prądu osiąga wartość szczytową w ciągu 3 µsek, natomiast czas od początku udaru do półwzczytu wynosi 50 µsek¹⁾.

Podstawiając w wyrażeniu (2) kształt impulsu prądu

Dokładne definicje można znaleźć w polskiej normie PN-64/E-04050 oraz w książce S. Szpora "Ochrona odgromowa" t. 1, s. 107-110.

3/50 i określając całkę znajdziemy, że dla tej fali prądu amplituda napięcia będzie określona wzorem:

 $U_{2,p,t} = 2,2I_t \cdot R \sqrt{\varphi} \quad (V)$

gdzie I₊ - amplituda prądu w kA;

R - oporność jednostkowa powłoki w Ω/km;

Amplituda napięcia między żyłą i powłoką kabla jest proporcjonalna do amplitudy prądu w powłoce, oporności jednostkowej powłoki i kwadratowego pierwiastka z oporności właściwej ziemi. Można również wykazać, że jest ona proporcjonalna do kwadratowego pierwiastka z długości fali, jednak obliczenie jest bardzo uciążliwe.

Z całkowego charakteru zależności wynika, że kształt napięcia, chociaż przedstawia sobą aperiodyczny impuls, to jednak różni się od kształtu impulsu prądu swoją długością. Czoło napięcia U_{ż,p} zazwyczaj ma długość 50 + + 150 µsek przy całkowitej długości impulsu od 300 do 1000 µsek.

Czas narastania czoła l_1 impulsu prądu z reguły jest znacznie mniejszy od czasu opadania do połowy wartości szczytowej: $l_1 \ll l_2$. Dlatego wielkość ładunku przy wyładowaniu pioruna, określa się amplitudą i ogólną długością impulsu prądu. Z analizy wzoru (2) widzimy, że napięcie zależy od całki prądu, tj. od ładunku, który przepłynął w powłoce kabla. Stąd wynika, że kształt i amplituda napięcia między żyłami i powłoką kabla w praktyce w pełni określona jest amplitudą i długością impulsu prądu i nie zależy od długości czoła impulsu prądu.

Rozprzestrzeniając się po kablu fala napięcia U $_{2,p}$ podlega następującym zmianom: jej amplituda jest tłumiona, a czoło fali zniekształcone. Ze wzoru (1) widać, że napięcie U $_{2,p}$ można przedstawić w formie różnicy dwóch impulsów napięcia, z których jeden rozchodzi się w obwodzie powłoka-ziemia i określony jest parametrami tego obwodu (\mathcal{G} i μ), a drugi rozprzestrzenia się w obwodzie żyła-ziemia i zależy od parametrów kabla (C_{12} , R_1 i R_2). Różnica tych impulsów przedstawia napięcie pomiędzy żyłą i powłoką.

W czasie przebiegu wzdłuż kabla czoło każdego impulsu wydłuża się, a amplituda maleje, lecz nie w jednakowym stopniu. Impuls napięcia w obwodzie powłoka-ziemia podlega tym większemu tłumieniu, im mniejsza jest oporność właściwa ziemi \mathcal{C} . Impuls napięcia w obwodzie żyła--ziemia tłumiony jest mało.

Różne wydłużenie i tłumienie impulsów, z których składa się napięcie między żyłami i powłoką, prowadzi do tego, że w określonych momentach czasu napięcie U_{ż,p} ma ujemny znak.

Wielkość różnicy określona jest przede wszystkim impulsem w obwodzie powłoka-ziemia, ponieważ jego amplituda (szczególnie przy x = 0) jest znacznie większa od amplitudy impulsu w obwodzie żyła-powłoka. Wraz ze wzrostem x pierwszy impuls podlega coraz większemu wydłużeniu i tłumieniu, a poważniejszą rolę zaczyna odgrywać impuls drugi.

Ujemna część w odnicsieniu do dodatniej jest tym większa, im większa jest odległość od danego punktu (pomiarowego) do punktu uderzenia pioruna w kabel.

Ogólną ilość przypadków pojawienia się napięć w kablu w okresie burzowym można ocenić w przybliżeniu za pomocą eksperymentalnej zależności Bodle'a [4].

 $aU_{\dot{t}}$

gdzie n - ilość wyładowań w okresie burzowym; U_t - amplituda fali (między żyłą i powłoką kabla) w woltach.

Współczynniki a i c zależą od typu kabla i warunków miejscowych; średnio dla kabla ziemnego mogą być przyję_ te wartości:

> c = 300 + 500;a = 0.01 1/V.

BADANIA EKSPERYMENTALNE

Wyładowania pioruna w kablową linię imitowano wysyłając impulsy prądu w powłokę kabla. Źródłem impulsów był generator impulsów prądu, znajdujący się na samochodzie z przyczepą. Za pomocą tego generatora, przy napięciu ładującym 50 kV, można było otrzymać impulsy prądu o amplitudzie do 20 kA. Oporność właściwa ziemi na trasie linii kablowej wynosiła 22 + 25 Ω m.

Aperiodyczne impulsy podawano z generatora impulsów w powłokę kabla w odległości 100, 750 i 1400 m (l.) od wprowadzenia kabla do stacji wzmacniakowej, jak to pokazano na rys. 1.

Za pomocą bezindukcyjnego równoległego opornika R_o i oscylografu OK-17M określano kształt impulsu wysylanego w powłokę kabla. Na wejściu kabla do stacji wzmacniako-



wej, za pomocą oscylografu OK-17M z fotoprzystawką określano napięcie, pojawiające się między żyłą i powłoką kabla i między żyłami kablowej linii. Uziemienie generatora impulsów R₃ wykonano w odległości l₁, prostopadle do linii kablowej.

Generatorem impulsów prądu była bateria kondensatorów, której jeden biegun przyłączono do kabla, a drugi uziemiono w odpowiedniej odległości. Im większa była odległość uziemienia od kabla, tym bardżiej warunki doświadczenia były bliższe warunkom rzeczywistym.

Przy niewielkiej odległości uziemienia R₃ od kabla, większa część prądu natychmiast spływa z powłoki, nie rozchodząc się wzdłuż kabla. Wskutek tego napięcie między żyłami i powłoką ma wartość znacznie mniejszą od tej, która pojawia się przy uderzeniu pioruna z taką samą amplitudą. Przy zwiększeniu odległości między uziemieniem R₃ i kablem napięcie na żyłach kabla rośnie, zbliżając się asymptotycznie do wielkości, zależnej od parametrów ziemi i kabla (wzór /1/). Jednakże zbyt duże oddalenie uziemienia od kabla powoduje szereg niedogodności: duże zmniejszenie amplitudy prądu i wydłużenie czoła, wynikające z indukcyjności łączących przewodów, konieczność posiadania długiego wysokonapięciowego kabla, trudności montażowe itd.

Przy odległości pomiędzy uziemieniem i kablem wynoszącym 100 m, napięcie pomiędzy żyłami i powłoką kabla osiąga 93% maksymalnej wielkości, odpowiadającej danemu prądowi, tj. napięcie praktycznie równe temu, które byłoby przy nieskończenie dużej odległości uziemienia od kabla.

Wszystkie pomiary przeprowadzono przy $l_1 = 100$ m, ponieważ dalsze zwiększanie odległości l_1 , związane z technicznymi trudnościami, jest mało efektywne.

Poza tym zwiększenie odległości między kablem i uzicmieniem R₂ zwiększa indukcyjność pętli prądu, a więc wydłuża czoło prądu. Przy wybranej odległości $l_1 = 100$ m czoło prądu miało długość 50 µsek.

Wyniki zmierzonych napięć U_{żo} podano w tabeli 1.

Ponieważ w rowie były ułożone dwa jednakowe kable,których powłoki były połączone ze sobą, to wzdłuż powłoki jednego kabla przepływał prąd z amplitudą cztery razy mniejszą od amplitudy prądu generatora.

Tabela 1

Amplituda impulsu prądu wy-	Amplituda prądu prze- pływające- go w po- włoce ka- bla kA	Odległość od stacji wzmacniakowej w m 100 750 1400		
w powłokę kabla kA		Wielkość napięcia żyła-powłoka kabla na stacji wzmacniakowej przy wysyłaniu impulsóww powło- kę kabla (w woltach)		
1.5	0.375	13.5	0.65	0.42
2.1	0.525	24	1.2	0.60
3.3	0.825	32	1.4	0.87
5,3	1,325	55	2,2	1,35
7,8	1,95	70	3,3	2,10
10,0	2,5	95	4,2	2,65

٠

2.1

×.

4

.



Rys. 2.

Na rysunku 2 podano według danych tabeli 1 wykres zależności napięcia U. od wielkości prądu płynącego w powłoce kabla. (Ciągłymi liniami pokazano krzywe otrzymane z pomiarów, przerywanymi – obliczone). Do powłoki kabla przesłano z generatora impulsy prądu z długością czoła $t_1 = 50$ µsek i długością fali $t_2 = 200$ µsek (rys.3).



Rys. 3.

20 µsek

Napięcie pomiędzy żyłą i powłoką kabla (przy stalej odległości l_2), jest proporcjonalne do amplitudy prądu, płynącego w powłoce kabla. Napięcie U_{ż,p}, pojawiające się na żyłach kabla, ma kształt fali znacznie dłuższej (2 + 4 razy), od długości impulsu prądu. Na rys. 4 pokazano kształt napięcia U_{ż,p} (przerywaną linią - obliczone i ciągłą - zmierzone) przy $\varsigma = 25 \, \Omega$.m i kształcie impulsów prądu 50/200 µsek.

W danym przypadku napięcie U $_{z,p}$ przy $l_2 = 100$ m trwa w ciągu $t_1 = 450 + 480$ µsek i $t_2 = 1100 + 1200$ µsek.

Wraz ze wzrostem odległości 1₂ długość czoła i fali jeszcze bardziej wzrasta. Przy dużej oporności właściwej

Rys. 4.

ziemi zniekształcenie impulsu U_{ź,p} jest jeszcze większe. Zmiany amplitudy napięcia między żyłą i powłoką kabla w zależności od wielkości 1₀ przedstawiono na rys.5.



Podane charakterystyki napięć (amplitudy prądu 1,0 i 2,5 kA) są wykreślone na podstawie danych pomiarowych (linic ciągłe) oraz na podstawie obliczeń (linie przerywane) według wzoru (2). Napięcie między żyłą i powłoką kabla gwałtownie maleje przy wzroście odległości 1₂ do wartości 400 + 500 m.

Rys. 5.

Na podstawie uzyskanych rezultatów można stwierdzić, że tylko przy uderzeniach piorunów w kablową linię w pobliżu stacji wzmacniakowej w odległości 100 + 200 m między żyłą i powłoką kabla pojawia się napięcie ze znaczną amplitudą. Tak więc przy impulsie prądu o amplitudzie 10 kA i długości 100 µsek (oporność właściwa ziemi 252m), R = 1,65 Ω /km i l₂ = 100 m - napięcie U_{ż,p} będzie wynosiło 300 V.

W innych rodzajach ziemi posiadających większą oporność właściwą, oczekiwane wielkości napięcia U_{ź,p} (na podstawie obliczeń) będą miały wartości podane w tabeli 2.

Dla innych wartości amplitudy prądu przepływającego w powłoce kabla, napięcie będzie odpowiednio większe lub

Tabela 2

Oporność	Odległość od miejsca uderzenia pioruna (m)			
wlaściwa	100	750	1400	
<u>Q</u> • m	Amplituda napięcia U przy impulsie prądu 10 kA (V)			
25	300	12,7	7,5	
100	600	25,4	15,0	
400	1200	50,8	30,0	
1000	2000	85,0	50,0	
10000	6000	250	150,0	

mniejsze, ponieważ U_{ż,p} jest proporcjonalne do wielkości prądu (rys. 2).

Zgodnie z obserwacjami, amplituda prądu płynącego w powłokach doziemnych międzymiastowych kabli przy wyładowaniach atmosferycznych średnio nie przekracza 30 kA. Dlatego napięcie na wejściu do stacji wzmacniakowej może osiągać znaczne wartości tylko przy wyładowaniach bliskich stacji dla l_o ≤ 100 m.

Jednakże wyładowanie pioruna w pobliżu stacji wzmacniakowej, zwykle położonej w zaludnionych miejscach i ekranowanej przez budynki i urządzenia, są zjawiskiem wyjątkowym.

W czasie eksperymentalnych badań z liniami kablowymi prowadzone były obserwacje impulsów, pojawiających się na żyłach kabla w czasie trwania rzeczywistych wyładowań atmosferycznych.
Na rysunku 6 pokazano dwa charakterystyczne przebiegi oscylograficzne impulsów napięcia U_{ż,p}, pojawiające się w linii kablowej w czasie wyładowań burzowych w rejonie stacji wzmacniakowej. Amplituda napięcia impulsów osiągnęła 1,68 V - na oscylogramie rys. 6a i 1,0 V na oscylogramie rys. 6b. Można przypuszczać, że impulsy te poja-



wiły się w żyłach kabla podczas wyładowań w odległościach nie większych od 500 + 1000 m od stacji wzmacniakowej, przy nieznacznej amplitudzie prądu w powłoce kabla.

NAPIĘCIE POMIĘDZY ŻYŁAMI NA WPROWADZENIU KABLOWEJ LINII DO STACJI WZMACNIAKOWEJ

Przy istnieniu na każdej żyle kabla napięć impulsowych (w stosunku do powłoki kabla) powstają pomiędzy żyłami toru kablowego zamkniętego na oporności falowe wyrównawcze impulsy napięcia U, wynikające z asymetrii elektrycznych parametrów żył i połówek uzwojeń transformatora liniowego.

Przybliżone napięcie U_{ż,}ż można określić według następującego wzoru:

$$U_{\dot{z},\dot{z}} = U_{\dot{z},p} e^{-a}$$
 (3)

gdzie a - średnia tłumicnność asymetrii toru kablowego 1 połówek uzwojeń transformatora liniowego.

Impulsy napięcia, pojawiające się przy wyładowaniach burzowych na żyłach kabla, posiadają równoważną częstotliwość 3 + 20 kHz. Przy tych częstotliwościach tłumienność asymetrii wynosi 5 + 6,5 Np. Stąd wynika, że napięcie U_{2,2} w kablowym torze będzie bardzo niewielkie.

Tak na przykład, przy U_{ż,p} = 2000 V (uderzenie pioruna w kabel w odległości 100 m od stacji wzmacniakowej i oporności właściwej ziemi 1000 Ω .m), napięcie U_{ż,ż} przy a = 6 Np będzie: U_{ż,ż} = 4,96 V. Takie napięcie na linii kablowej, będącej w należytym stanie, nie przedstawia niebezpicczeństwa dla aparatury włączonej w doziemną linię kablową.

Bardziej dokładnie można obliczyć napięcie U_{ż,ż} ze wzoru

$$U_{\dot{z},\dot{z}}(t) = U_{o} + \sum_{k=1}^{n} U_{ckt} \cosh \Omega t + \sum_{k=1}^{n} U_{skt} \sinh \Omega t$$

gdzie:

 U_{ckt} - amplituda składowej kosinusoidalnej częstotliwości k. Ω funkcji $U_{z,p}(t)$,

U_{skt} - amplituda składowej sinusoidalnej częstotliwości k. Ω funkcji U_{ż.p}(t). Każdą z tych składowych mnoży się przez e ^K, gdzie $a_k = f(k \Omega)$ Np, określone jest częstotliwościewą charakterystyką kabla.

Asymetrię żył kabla w pierwszym przybliżeniu można uważać jako czysto pojemnościową, zaś fazowe przesunięcie można przyjąć jako jednakowe dla wszystkich harmonicznych i równe $\frac{\pi}{2}$.

Sumując wyniki, otrzymamy napięcie U, 🤹

Jak wykazały pomiary na kablowej linii, napięcie Uz z miało wartości bliskie obliczonym wg wzoru (3); odchylenie wynosiło 10 + 15%.

W przypadku uszkodzenia kablowej linii (przerwa lub uziemienie jednej żyły) pojawia się pełna asymetria i napięcie U, na wejściu kabla do stacji wzmacniakowej (tj. na liniowym uzwojeniu transformatora) może osięgnąć taką samą wartość, jak napięcie U, ż.p.

Po stronie stacyjnej uzwojenia transformatora liniowego, w zależności od rodzaju uszkodzenia kablowego toru (przerwa lub uziemienie żyły), napięcie może być nawet większe od napięcia na żyle dobrej w stosunku do powłoki. Oczywiście w takim przypadku jest konieczne zabezpieczenie urządzeń włączonych w trakt, a zwłaszcza tranzystorowych wzmacniaczy.

Zabezpieczenie liniowego transformatora jest niepotrzebne, jeśli wytrzymałość na przebicie izolacji uzwojeń (liniowego i stacyjnego) w stosunku do obudowy i izolacji między uzwojeniami jest nie mniejsza od wytrzymałości izolacji żył kabla.

Zabezpieczenie wzmacniaków w trakcie, w przypadku u-

szkodzenia (uzicmienia) jednej żyły, w wielu przypadkadu zapewnia odgromnik typu R-4, włączony po stronic stacyjnej transformatora.

Włączony małowymiarowy odgromnik typu R-4 (posiadający napięcie zapłonu 74 + 76 V prądu stałego), działając obniża gwałtownie, pojawiające się, szkodliwe napięcie na uzwojeniach transformatora do 5 + 20 V; wartość ta nie jest niebezpieczna dla aparatury łączności. Jeśli czasem, na przykład, przy zastosowaniu we wzmacniaczach tranzystorów dla wysokich częstotliwości (P-401, P-410 itp.), konieczne jest dodatkowe obniżenie szkodliwego napięcia, to osiąga się to przez włączenie we wzmacniaczach diod zabezpieczających.

Często jednak za liniowym transformatorem są włączone w trakt różne filtry, linie wydłużające itd., posiadające znaczną tłumienność (tłumiące 20 ÷ 50 razy). Nie jest wymagane wtedy dodatkowe włączanie diod zabezpieczających.

WNIOSKI

1. Na podstawie teoretycznych i eksperymentalnych badań wykazano, że w czasie wyładowań atmosferycznych w rejonie linii kablowej na wejściu kabla do stacji wzmacniakowej pojawia się impulsowe napięcie.

Amplituda impulsu w dwuprzewodowym torze (U

a) dla linii w należyt**ym stanie nie** osiąga wartości niebezpiecznych dla włączonej aparatury; b) może osiągnąć wielkość niebczpieczną dla aparatury, gdy uszkodzona jest jedna z żył pary; w większości wypadków ochrona jest zapewniona odgromnikiem typu R-4, włączonym równolegle do uzwojenia transformatora stacyjnego.

2. Badania oksperymentalne, przeprowadzone na kablowej linii, potwierdzają teoretyczne obliczenia, określające napięcia U_{ż,p} i U_{ż,ź} i skuteczność środków zabezpieczających aparaturę łączności na tranzystorach.

WYKAZ LITERATURY

- Michajłow M.I.: Zaszczita podziemnych kabielej swiazi ot udarow mołnii. Sbornik naucznych trudow CNIIS. Swiazizdat, Moskwa 1956.
- Riabkowa E.J., Bazielian E.M., Sokołow S.A.: Dieformacja podziemnych kabielcj swiazi pri grozowych razriadach. Izwiestija wysszich ucziebnych zawiedienij - Energietika. 1959, nr 9, s. 38-42.
- 3. Sunde E.D.: Lightning Protection of Buried Toll Cable. BSTJ, kwiecień 1945, t. 24, s. 253-300.
- 4. Bodle D.W., Gresh P.A.: Lightning Surges in Paired Telephone Cable Facilities. BSTJ, 1961, t. 40, nr 2, s. 547-576.
- Meister II.: Blitzschutz an Telephonanlagen. Technische Mitteilungen. PTT. 1958, nr 1, s. 13-32.
- 6. Stiekolnikow I.S.: Fizika mołnii i grozozaszczita, Izd-wo Akad. Nauk SSSR. Moskwa, 1943.

621.3957 621 391.823 621 316.93

ZABEZPIECZENIE LINII TELEKOMUNIKACYJNYCH PRZED SZKODLIWYM ODDZIALYWANIEM TRAKCJI ELEKTRYCZNEJ PR., DU ZMIENNEGO

74

Opracował A. Moniuszko na podstawie artykułu Totstka M., Tanaka K.: Protection of telecommunication.lines from electromagnetic induced disturbance Ly alternating current traction line with rail return. Japan Telecommunications Review, 1964, Nr 2, s.66--78.

1. WSTEP

Wprawdzie w Polsce na razie nie przewiduje się wprewadzenia trakcji elektrycznej prądu zmiennego, jednakże warto zdawać sobie sprawę z trudności, jakie nastręczać by mogło wprowadzenie do ekspleatacji takiej trakcji. Wydaje się celowe zapoznanie się ze sposobami zabezpieczeń linii telekomunikacyjnych przed szkodliwym oddziaływaniem trakcji elektrycznej, które musiałyby być stosowane na wszystkich odcinkach linii narażonych na to oddziaływanie.

Badaniem trakcji prądu zmiennego zajęto się w Europie w wielu krajach jeszcze przed drugą wojną światową. W rezultacie tych badań, po wojnie, wprewadzono we Francji trakcję prądu zmiennego 50 Hz. W Japonii rozpoczęto deświadczenie na odcinku 28,7 km linii 1954 r., mające na celu adaptację systemu francuskiego. W wyniku tych badań Kolcje Państwowe rozpoczęły cksploatację linii Senzan w 1957 r.

System ten okazał się bardziej ekonomiczny w porównaniu z systemem prądu stałego¹⁾. Wprowadzenie tego systemu wymaga opracowania, metod oszacowania napięć indukowanych_sw liniach telekomunikacyjnych. System trakcji prądu zmiennego zastosowany został na kilku liniach takich jak Hokuriku, Tohoku, Joban i Kagoshima.

Dzięki doświadczeniu uzyskanemu z budowy tych linii, system ten zastosowano również na nowej linii Tokaido (Tokyo - Osaka, 515 km). Eudowę linii rozpoczęto przed 1961 r., a zakończono przed Olimpiadą w Tokyo w październiku 1964 r.

Przewidywane napięcia indukowane w liniach telekomunikacyjnych, przebiegających w pobliżu trakcji elektrycznej prądu zmiennego byłyby bardzo duże w porównaniu z francuskim systemem, ponieważ rozważana linia trakcyjna przebiega przez wiele dużych miast Japonii i obciążenie sieci elektrotrakcyjnej jest duże. Dlatego wykonano obliczenia indukowanego napięcia i przedsięwzięto skuteczne środki zaradcze.

Wg obliczeń porównawczych przeprowadzonych w Polsce dla warunków krajowych, koszt elektryfikacji linii kołejowych systemem prądu zmiennego 25 kV 50 Hz jest zbliżony do kosztu elektryfikacji linii kolejowych systemem prądu stałego 3 kV, jeżeli przy obliczeniach uwzględni się koszty dodatkowe wynikające z konieczności zastosowania środków zaradczych dla ograniczenia szkodliwych oddziaływań linii elektrotrakcyjnych prądu zmiennego na sieć telekomunikacyjną resortu łączności. Wstępne obliczcnia wykazały, że na szkodliwe oddziaływanie sieci trakcyjnej są narażone następujące linie: linie miejscowe o długości ok. 600 km (kable, wiejska sieć rozdzielcza, linia napowiętrzna itd.), linie podmiejskie (okręgowe) o długości ok. 180 km (kable, linie napowietrzne itd.) łącza radiofoniczne akustyczne oraz łącza akustyczne międzymiastowe ze wzmacniakami - około 200 łączy. Konieczne więc było zabezpieczenie tych linii przed szkodliwym oddziaływaniem trakcji elektrycznej.

2. POWSTAWANIE ODDZIALYWAN

2.1. Napięcia indukowane w liniach telekomunikacyjnych

Napięcia indukowane w liniach telekomunikacyjnych mogą być: wywołane polem elektrycznym lub polem magnetycznym. Oddziaływanie pierwszego rodzaju nazywane jest indukcją elektrostatyczną, a drugiego – indukcją elektromagnetyczną¹⁾.

Indukowane napięcia w liniach telekomunikacyjnych stają się coraz groźniejsze, ponieważ coraz częściej linie

¹⁾ W polskim słownictwie technicznym z omawianej dziedziny odpowiednikiem określenia "indukcja elektrostatyczna" są określenia "oddziaływania elektryczne" lub "oddziaływania za pośrednictwem sprzężeń elektrycznych" natomiast określenia "indukcja magnetyczna" odpowiadają określenia "oddziaływanie magnetyczne" lub "oddziaływanie za pośrednictwem sprzężeń magnetycznych".

te narażone są na oddziaływanie linii elektroenergetycznych o coraz węższym napięciu lub trakcji elektrycznej prądu zmiennego, w których prąd powrotny płynie poprzez ziemię podczas awarii (zwarć doziemnych) lub w czasie normalnej pracy. Napięcia indukowane w liniach telekomunikacyjnych podczas zwarć doziemnych w liniach elektroenergetycznych lub elektrotrakcyjnych są krótkotrwałymi napięciami przypadkowymi i mogą spowodować uszkodzenie urządzeń telekomunikacyjnych lub stwarzać niebezpieczeństwo dla ludzi, jak np. dla kolumm roboczych eksploatacyjnych lub monterów, pracujących na liniach. Napięcia indukowane w liniach telekomunikacyjnych w czasie normalnej pracy linii elektroenergetycznych i linii elektrotrakcyjnych powodują obniżenie jakości transmisji.

2.2. Oddziaływanie magnetyczne wywołane prądem powrotnym płynącym w ziemi

Strumienie magnetyczne wywołane prądami płynącymi w metalicznym torze przewodowym tam i z powrotem, znoszą się wzajemnie tak, że pole elektromagnetyczne nie rozprzestrzenia się na zewnątrz toru. Inaczej jest jednak w wypadku rozkładu strumieni magnetycznych przy prądzie powrotnym, płynącym w ziemi (tj. w torze współziemnym). Na rys. 1, elektrycznym obrazem w ziemi przewodu Q nie jest punkt P, lecz punkt P', znajdujący się w ziemi na głębokości od 500 m do 2000 m. Położenie punktu P' nie zależy od położenia punktu Q. Dłatego strumienie magnetyczne, wywołane prądem płynącym w przewodzie Q i prądem

powrotnym w punkcie P', nie znoszą się wzajemnie w torze współziemnym, a więc pole elektromagnetyczne rezciąga się szeroko.

Położenie clektrycznego obrazu przewodu zależy od przewodności gleby i częstotliwości prądu, a więc wielkość oddziaływania magnetycznego zmienia się w zależności od właściwości gruntu. Z powyższego



Rys. 1. Obraz przewodu powrotne go w ziemi

wyjaśnienia można wywnicskować, że oddziaływanie magnetyczne wywołane jest prawie całkowicie przez prąd powrotny płynący w ziemi.

2.3. Oddziaływanie trakcji prądu zmiennego

Trakcja prądu zmiennego wykorzystuje szyny jezdne jako przewody powrotne. Jak wiadomo izolacja szyn jezdnych względem ziemi nie jest dobra i w związi u z tym część prądu powrotnego odgałęzia się z szyn do ziemi. Wskutek tego linie telekomunikacyjne narażone są na oddziaływanie wywolane prądem powrotnym płynącym w ziemi, który jest częścią całkowitego prądu powrotnego. Dlatego w Japonii w liniach trakcyjnych prądu zmiennego stosuje się dodatkowy specjalny przewód powrotny, transformetory ssące oraz łączniki (mostki), łączące przewód powrotny z szynami w celu zmiejszenia prądu powrotnego płynącego w ziemi. Rys. 2. pokazuje obwód zasilania elektrowozu. Przewód powrotny biegnie równolegle do przewodu jezdnego, a transformatory ssące i łączniki, łączące przewód powrotny z szynami, rozmieszczone są w regularnych odstępach co 1,5 km lub co 0,75 km na linii Tokaido i w odstępach od 1,5 do 2,5 km na innych liniach.



Rys. 2. Obwód zasilania linii trakcyjnej prądu zmiennego z szynami jezdnymi jako przewodem powrotnym

Jeżeli elektrowóz znajduje się między łącznikiem S, i transformatorem ssącym BT₂ (rys. 2), we wtórnym uzwejeniu transformatora ssącego BT, powstaje siła elektromotoryczna, wywołana prądem obciążenia, a prąd obciążenia wpływający do szyn jest przejmowany przez przewód powrotny za pośrednictwem łącznika S, i wraca do podstacji. Wskutek tego, pole magnetyczne, wywołane prądem powrotnym plynącym przez ziemię, powstaje tylko w sekcji między lącznikiem S. i transformatorem ssącym BT., Jeśli etektrewóz znajduje się między transformatorem STo i łącznikiem S., prąd obciążenia odprowadzany jest za pośrednictwem łącznika S, do przewodu powrotnego wskutek dzialania DT₂, a wtedy tylko ta sekcja jest źródłem oddzialywania. Tak więc oddziaływanie magnetyczne należy rozpatrywać niezależnie w każdej sekcji: pomiędzy podstacją a transformatorem BT1, BT1 a S1, S1 a BT2, BT2 a S2 itd. Každa taka sekcja nazywana jest sekcją oddziaływań.

3. DOPUSZCZALNE WARTOŚCI INDUKOWANYCH NAPIĘĆ WYWOŁANYCH ODDZIAŁYWANIEM ELEKTROMAGNETYCZNYM

Oddziaływanie clektryczne może być pominięte wobec oddziaływania magnetycznego, jeżeli oddziaływanie magnetyczne nie przekracza wartości dopuszczalnej.

Dopuszczalne wartości napięć wywołanych oddziaływaniem magnetycznym są następujące:

- I. Niebezpieczne napięcie powstające w przypadku zwarć doziemnych w sieci clektrotrakcyjnej - 300 V
- II.Napięcic indukowane w warunkach normalnej pracy sieci elektrotrakcyjnej
 - a) niebezpieczne napięcie w linii telekomunikacyjnej
 60 V,
 - b) napięcie zakłócające w obwodach translacji telefonicznych - 15 V (wartość ta jest obecnie sprawdzana)
 - c) napięcie psofometryczne (ważone) szumów w łączu telefonicznym sieci publicznej (łącze akustyczne wraz ze wzmacniakami), w przypadku gdy łącze to zamknięte jest na końcu opornikiem 600Ω, wynosi
 - 1) w torze kablowym 1.0 mV (-58 dBm)
 - 2) w torze napowietrznym 2,5 mV (-50 dBm)
 - napięcie szumów w akustycznym łączu radiofonicznym - nieważona całkowita moc szumów w skutecznie

przesyłanym pasmie musi odpowiadać następującym wartościom:

1) łącza dzierżawione

-

- jeżeli długość łącza nie przekracza 400 km - > 50 dE (S/N)¹⁾
- jeżeli długość łącza jest od 400 do 1000 km
 > 51 dB (S/N)
- jeżeli długość łącza jest od 400 do 1000 km i łącze ma ponad trzy odgałęzienia do urzędów terenowych - > 50 dB (S/N)
- jeżeli łącze ma ponad 1000 km długości
 -> 50 dB (S/N)
- 2) łącze nie dzierżawione, gdy poziom nadawczy wynosi + 5 dBm - >50 dBm na końcu łącza
- 3) jeżeli łącze ma tę samą jakość co łącze telefoniczne w sieci publicznej > 45 dB (S/N).

4. METODY OBLICZANIA NAPIĘĆ WYWOŁANYCH ODDZIAŁYWANIEM MAGNETYCZNYM

4.1. Wzory obliczeniowe

I. Siła clektromotoryczna wzdłużna indukowana w normalnych warunkach pracy sieci trakcyjnej (przy często-

¹⁾S/N - oznacza tu różnicę poziomu sygnału do poziomu szumów (przyp. tłum.)

tliwości podstawewej 50 Hz lub 60 Hz) okraćka się wzorem:

$$U_{m} = (1 - n) \text{FIGMIR} \left[V\right] \qquad ($$

1)

gdzie:

ť

$$\omega \sim$$
 pulsacja.

M - impedancja wzajemna,

I - prąd obe siżenia,

 Indukowane napięcie szumów w telefonicznym laczu sięci publicznej (psofometryczne napięcie szonów przy 800 Hz) oblicza się ze wzoru;

$$U_{n} = (1-n)F \frac{1}{100} \omega \text{ MIK } \lambda \sqrt{\sum_{i=1}^{3000} (M_{n}S_{n}T_{0}f)^{2}} \approx 10^{2} [\text{eV}]$$

1 = 50 Hz 140 60 Hz. n = 1.3.5

Edzie:

Un - indukowane napięcie szurów.

- λ asymetria łącza (współczynnik czułości na zakłócenia)
- ". współczynnik częstotliwościowy sprzężeń,
- Snf Współczynnik ważkości psofometrycznej mocy szumów,
- Inf zawartość składowej hormonicznej prądu o częstotliwości nf,
- n rząd harmonicznej
- III. Indukowane napięcie szumów w łączu akustycznym ze wzmacniakami (napięcie psofometryczne szumów przy 300 Hz)

$$U_{n} = (1 - n) F \frac{I}{100} \omega 1 K \lambda \sqrt{\sum_{nf}^{3000}} (M_{nf} H_{nf} S_{nf} I_{nf} G_{nf})^{2} \times 10^{3} [mV] /3/$$

gdzie:

- M_{nf} = impedancja wzajemna przy n-tej harmonicznej,
- G_{nf} wzmocność wzmacniaka przy n-tej harmonicznej.
- IV. Mapiguie szumów w akustycznym łączu radiofonicznym (nieważone napigcie szumów)

$$U_{n} = (1-n) F \frac{I}{100} \omega 1K \lambda \sqrt{\sum_{nf}^{fu} (M_{nf} I_{nf} G_{nf})^{2} \times 10^{3} [mV]}$$
(4)

84

gdzie:

fu - jest górną granicą częstotliwości pasma określonego warunkami na łącze; górne granice częstotliwości są trzy: 10 kllz, 7,5 klz, 5 klz.

4.2. Współczynniki

I. Współczynnik redukcyjny szyn jezdnych (1-n)

Współczynnik redukcyjny szyn jezdnych wyrażony jest jako $(1-Z_{TR}/Z_R)$, gdzie Z_R - jest impedancją własną szyny, a Z_{TR} - jest impedancją wzajemną między przewodem jezdnym a tokami szyn jezdnych. Wzór słuszny jest dla linii kolcjowych jednotorowych. Dla linii dwutorowych współczynnik redukcyjny szyn wyrażony jest wzorem:

$$1-n = 1 - \frac{Z_{TR1} + Z_{TR2}}{Z_{R1} + Z_{R1R2}}$$
(5)

gdzie:

- Z_{TR1} jest impedancją wzajemną między przewodem jezdnym linii "tam" i tokiem szyn jezdnych linii "tam".
- Z_{TR2} jest impedancją wzajemną między przewodem jezdnym linii "tam" i tokami szyn jezdnych linii powrotnej,

- Z_{R1R2} jest impedancją wzajemną między tokami szyn linii "tam" i tokami szyn jezdnych linii powrotnej,
- Z_{R1} jest impedancją własną toków szyn jezdnych linii "tam" lub linii powrotnej.

Wartości (1-n) zestawione są w tabeli 1.

Tabela 1

Odcinek	Trakcja pr nego poza kaid	ądu zmien- linią To- o	Linia T	okaido
Linia i	Linia jed- notorowa	Linia dwu- torowa	Linia d 60	wutorowa llz
tliwość	50 llz lub 60 llz	50 IIz 60 IIz	Nasypy i wy- kopy	Wiaduk- ty
Przewodność gleby (CGSM)				
10^{-14} 10^{-13} 10^{-12}	0,4 0,45 0,5	0,28 0,28 0,33 0,32 0,39 0,37	0,266 0,308 0,365	0,080 0,102 0,136

Współczynnik redukcyjny szyn: (1-n)

II. Efekt bocznikowania prądu w tokach szyn jezdnych

Rozkład prądu w szynach jezdnych pokazany jest na rys. 3 i wyrażony wzorami (6), (7) i (8)

$$I_x = nI + \frac{1}{2} (1-n) I \left[e^{-rx} + e^{-r(1-x)} \right] 0 \le x \le 1$$
 (6)

$$\mathbf{I}_{\mathbf{y}} = \frac{(1-n)}{2} \mathbf{I} \begin{bmatrix} e^{-\mathbf{r}\mathbf{y}} + e^{-\mathbf{r}(1+\mathbf{y})} \end{bmatrix} \qquad \mathbf{y} \ge 0 \qquad (7)$$

$$I_{z} = \frac{(1-n)}{2} \quad I\left[e^{-rz} + e^{-r(1+z)}\right] \qquad z \ge 0 \qquad (8)$$

gdzie:

- $\mathbf{r} = \sqrt{Z_R G} \quad (Z_R \text{ jest impedancją własną szyn jezd$ nych, G jest upływnością do ziemi, którejwartość wynosi od 0,2 do 2 S/km),
- I prąd tłumiony w Szynach jezdnych między łącznikiem a elektrowozem,
- I J prąd tłumiony w szynach jezdnych poza odcinkiem oddziaływania,
 - I prąd obciążenia,

Znaczenie powyższych wzorów jest następujące: prąd I płynie od elektrowozu do szyn jezdnych, część prądu nI płynie w szynach jako prąd oddziaływujący (indukujący), a druga jego część, (1-n)I, płynie w szynach jako prąd tłumiony, którego rozkład jest symetryczny w punkcie, gdzie znajduje się elektrowóz lub gdzie istnieje łącznik.

Kierunki strzałek na rys. 3 pokazują kierunki przepływu prądu.

Napięcie indukowane w liniach telekomunikacyjnych składa się z dwóch napięć indukowanych przez prąd płynący w



Rys. 3. Rozkład prądu w szynie

Prąd w punkcie A: $I_y = \frac{1-n!}{2} Ie^{-ry}$ Prąd w punkcie B: $I_x = \frac{1-n!}{2} Ie^{-rx}$ Prąd w punkcie C: $I_x = \frac{1-n!}{2} Ie^{-r/1-x/2}$ Prąd w punkcie D: $I_z = \frac{1-n!}{2} Ie^{-rz}$ Prąd w punkcie E: I' = nI Prąd w punkcie F: $I_x = nI + \frac{1}{2} / 1 - n/I \left[e^{-rx} + e^{-r/1-x/2}\right]$ Punkt G - punkt, w którym łącznik łączy przewód powrotny z szynami jezdnymi, Punkt H - elektrowóz



.

Rys. 4. Wzajemne położenie toru kolejowego i linii telekomunikacyjnych

przewodzie jezdnym oraz przez prąd przepływający w szynach jezdnych. Biorąc pod uwagę telekomunikacyjne linie dalekosiężne, na przykład linię A na rys. 4, prąd w szynach jezdnych będzie nI, ponieważ napięcia, wywołane prądami tłumionymi z obu stron, znoszą się nawzajem (patrz rys. 3). Z drugiej strony prąd w przewodzie jezdnym I oraz prąd w szynach jezdnych nI płyną w kierunkach przeciwnych, stąd prąd wzbudzający napięcie w linii A będzie (1-n)I.

Prąd wzbudzający napięcie w krótkich liniach telekomunikacyjnych (linia B na rys. 4) może być obliczony za pomocą następującego wzoru, w którym zawarty jest prąd tłumiony. Prąd ten równa się różnicy prądu w przewodzie jezdnym i średniej wartości prądu w szynach:

$$I_{o} = I - \int_{l_{1}}^{l_{2}} I x dx = I \left\{ 1 - \frac{1}{2} \frac{1}{r(l_{2} - l_{1})} \left[e^{-rl_{1}} - e^{-rl_{2}} + e^{-r(l - l_{2})} - e^{-r(l_{1} - l_{1})} \right] \right\} (1 - n) \equiv IF(1 - n)$$

gdzie:

I - jest prądem oddziaływującym,

F - jest współczynnikiem efektu bocznikowania.

Ogólnic biorąc, w krótkich liniach telekomunikacyjnych, znajdujących się między łącznikiem, łączącym przewód powrotny z szynami jezdnymi, a transformatorem ssącym, prąd wzbudzający napięcie można wyrazić jako iloczyn prądu płynącego w przewodzie jezdnym, współczynnika redukcyjnego szyn jezdnych i współczynnika efektu bocznikowania.

Prąd w dalekosiężnych liniach telekomunikacyjnych wyraża się jako iloczyn prądu w przewodzie jezdnym przez współczynnik redukcyjny szyn jezdnych. W tym przypadku efekt bocznikowania wynosi 1. Wartość współczynnika efektu bocznikowania między łącznikiem a transformatorem ssącym (S - BT) wynosi:

ok.	0,7	przy	odcinku	S - BT	•	dlug.	2 km,
ok.	0,6	11	- 11	11	11	11	1,5 km,
ok.	0,35	Ħ	Ħ	Ħ	ft	11	0,75 km.

III. Prąd w przewodzie jezdnym I:

Wartość prądu w przewodzie jezdnym określona jest przez krzywą prądu roboczego i w przypadku linii Tokaido wynosi 400 A lub 500 A. Różnica faz między napięciem zasilającym linię "tam" a napięciem zasilającym linię powrotną jest 90°, dlatego całkowity prąd oddziaływań jest średnią kwadratową prądów obu linii. Wartości prądów w innych liniach zestawione są w tabeli 2.

Tabela 2

Stromość to-	Płaski	Nachylenie	Nachylenie
ru kolejowego		10 ⁰ /00	25 º/oo
Prąd oddzia-	240 A	170 A	300 A
ływujący	(120 A x 2)		(150 A x 2)

Prąd oddziaływujący

IV. Indukcyjność wzajemna M

Przy obliczaniu indukcyjności wzajemnej stosowana jest teoria Carsona-Pollaczka:

1) przy
$$k\sqrt{b^{2} + (h_{1}-h_{2})^{2}} \le \frac{1}{2}$$

 $M = \begin{cases} 4,61 \ \lg_{10} \frac{2}{k\sqrt{b^{2} + (h_{1}-h_{2})^{2}}} + \frac{4}{3\sqrt{2}} k(h_{1}+h_{2}) - \frac{1}{k\sqrt{b^{2} + (h_{1}-h_{2})^{2}}} + \frac{4}{3\sqrt{2}} k(h_{1}+h_{2}) - \frac{1}{3\sqrt{2}} k(h_{1}+h_{2}) \end{cases} x \ 10^{-4} \ [h/km] \ (10)$
2) przy $k\sqrt{b^{2} + (h_{1}-h_{2})^{2}} \ge \frac{1}{2}$
 $M = \begin{cases} 4 \ \frac{kei'kb}{kb} - j4 \ \left[\frac{ker'kb}{kb} + \frac{1}{(kb)^{2}}\right] \end{cases} x \ 10^{-4} \ [H/km] \end{cases}$

gdzie:

- $k = 2\pi\sqrt{2f6}$
- f częstotliwość, Hz
- 6 przewodność gruntu, j.CGSM
- b pozioma odległość pomiędzy linią zakłócaną i zakłócającą, cm
- h₁ Wysokość od ziemi linii zakłócanej (linii telekomunikacyjnych), cm

h₂ - wysokość od ziemi 'inii zakłócającej, cm

Indukcyjność wzajemna, określona powyższymi wzorami, jest funkcją częstotliwości, a więc wartość M musi być obliczana dla każdej częstotliwości. Przy obliczaniu napięć indukowanych w torach telekomunikacyjnych najbardziej kłopotliwe jest wyliczenie M, toteż używa się "skali M1" wyjaśnionej w następnych punktach artykułu; l (km) jest projektowaną długością linii telekomunikacyjnej wzdłuż linii kolejowej.

V. Współczynnik redukcyjny K

Jeżeli w pobliżu linii oddziaływującej lub podległej oddziaływaniom istnieje trzeci przewód, na przykład inny tor kolejowy lub powłoka metalowa kabla, indukowany jest również prąd w tym przewodzie.

Pole magnetyczne wywołane tym prądem znosi pole magnetyczne wywołane prądem oddziaływującym, tak iż napięcia indukowane w linii telekomunikacyjnej są zmniejszone.

Przyjmując, że napięcie indukowane w linii telekomunikacyjnej bez trzeciego przewodu jest U. zaś trzecim



Rys. 5. Zasada ekranowania

przewodem jest U[°], to współczynnik redukcyjny określony będzie wzorem:

$$K = \frac{U}{U}$$
(12)

Na rysunku 5, No1 oznacza przewód oddziaływujący, No2 - linię telekomunikacyjną, a No3 - przewód trzeci. Współczynnik obliczony jest następująco:

$$\mathbf{v}' = \mathbf{z}_{12}\mathbf{I}_1 - \mathbf{z}_{23}\mathbf{I}_3 = \mathbf{z}_{12}\mathbf{I}_1 - \mathbf{z}_{23}\frac{\mathbf{z}_{13}}{\mathbf{z}_{33}}\mathbf{I}_1 =$$

$$= Z_{12}I_1 \left(1 - \frac{Z_{23}Z_{13}}{Z_{33}Z_{12}}\right)$$

gdzie:

I, - prąd oddziaływujący,

I₃ - prąd w trzecim przewodzie (prąd ekranujący),

Z₁₂ - impedancja Wzajemna między przewodem oddziaływującym a linią telekomunikacyjną,

Z₁₃ - impedancja wzajemna między przewodem oddziaływującym a trzecim przewodem,

Z₃₃ - impedancja własna trzeciego przewodu.

Z drugiej strony napięcie bez trzeciego przewodu jest U = $Z_{12}I_1$. Stąd:

$$K = \frac{U}{U} = 1 - \frac{Z_{23}Z_{13}}{Z_{33}Z_{12}}$$
(13)

Jeżeli przewód No3 nie jest blisko położony względem przewodu No2, tak jak na przykład powłoka metalowa kabla, Z₁₃ równa się w przybliżeniu Z₁₂. Wtedy:

$$K = 1 - \frac{Z_{23}}{Z_{33}}$$
(14)

Jeżeli przewód No3 znajduje się blisko przewodu No1, to Z_{12} jest w przybliżeniu równe Z_{23} , a wtedy:

$$K = 1 - \frac{Z_{13}}{Z_{33}}$$
(15)

Tak więc wartości współczynnika redukcyjnego są na_ stępujące:

 współczynnik redukcyjny dla każdej linii telekomunikacyjnej podany jest w tabeli 3,

 2) współczynnik redukcyjny, w przypadku trakcji przebiegającej w tunelu, uzyskany z doświadczenia wynosi około 55%. Konstrukcje stałowe tunelu wywołują bardzo duży efekt ekranowania,



.

Rys. 6. Współczynnik redukcyjny w przypadku istnienia innych dwutorowych linii kolejowych

3) współczynnik redukcyjny, w przypadku istnienia innych linii kolejowych biegnących równolegle do linii telekomunikacyjnych lub trakcji oddziaływującej, przy długości tej linii kolejowej większej niż 1 km, może być znaczny. Efekt redukcyjny, powodowany przez inną parę toków szynowych biegnących wzdłuż linii dwutorowej i równolegle do linii telekomunikacyjnej na długości więcej niż 3 km, pokazany jest na rys. 6. Krzywe na rys.6 obliczone są według wzoru (13), Jeśli zbliżenie równoległe linii jest krótsze niż 3 km, obliczenia dokonuje się według wzoru:

$$K = K_0 + (1-K_0)e^{-r1/2}$$
 (16)

gdzie:

K_o - jest współczynnikiem redukcyjnym odczytanym z rys. 6,

l – długość odcinka równoległego zbliżenia linii,
r =
$$\sqrt{2G}$$

Jeżeli l = 1 km, to K = 0,7 + 0,9.

4) współczynnik redukcyjny dla napięcia szumów.

Biorąc pod uwagę indukowane napięcie szumów, wartość współczynnika redukcyjnego telekomunikacyjnej linii musi być obliczona przy 800 Hz. Można ją obliczyć przez pomnożenie przez f/800 współczynnika redukcyjnego K przy f, Hz (gdzie f jest 50 lub 60), z wyjątkiem K=1. Przy innych współczynnikach wykorzystuje się wartości przy 50 Hz lub 60 Hz. Jeżeli do obliczeń stosowane są te współczynniki redukcyjne, całkowity współczynnik jest iloczynem wszystkich współczynników. Tabela 3

Przy częstotliwości 60/800 50/800 0.95 x 50/800 1ub 0.95 x 60/800 50/800 60/800 50/800 60.12.00 50/000 60/200 800 IIz 1,0 Współczynnik redukcyjny K 0,6 x × 0.2 X 0,6 x lub 0,6 x × 0 2 X × 0.6 lub 0,2 lub 0.2 lub Przy częstotliwości 50 lub 60 llz 0,95 1,0 0'0 0.6 0.2 0.2 Rury stalowe owi-Linia napowietrzna. Linie rozdzielcze wiejskie, kable micj-Kable olowiane. Kable daleko-Rury z odlevów siężne (okręgowe) o izolacji polietylenowej, typu Alpeth Kable współosiowe normalnojutą **żeliw**nych Kable opancerzone taśną Rodzaj linii scowe polietylenowe jane Kable w rurociagach wymiarowe stal owa

Współczynnik redukcyjny linii telekomunikacyjnych

VI. Asymetria łącza λ^{1}

Jeżeli napięcie U₁ przyłożone jest do środka transformatora liniowego toru, jak na rys. 7, a napięcie U₂ pojawia się na końcu tego łącza, asymetria łącza określona jest jako U₂/U₁. Zwykle wyraża się ją w postaci 20 lg₁₀ (U₁/U₂) [dB].



Rys. 7. Układ pomiarowy do pomiaru asymetrii względem ziemi

Na asymetrię łącza wpływa bardziej asymetria urządzeń stacyjnych centrali telefonicznej dołączonych do linii niż asymetria samej linii. Asymetria każdego rodzaju łącza podana jest w tabeli 4.

VII. Równoważny prąd zakłócający

14

$$\sqrt{\sum_{nf}^{3000} (II_{nf}I_{nf}S_{nf})^2}$$

f = 50 Hz lub 60 Hz, n = 1,3,5...

^{1)&}lt;sub>W</sub> słownictwie polskim zamiast tego określenia używa się określenia współczynnik czułości dwuprzewodowego toru telekomunikacyjnego na zakłócenia

	-	
	-	г
		•
	۰.	- 5
	- 6	-
	. •	w
	_	- 1
- 4	_	_
	- 6	- 1
		-
	1.4	Ξ.
	-	ъ.
12	-	-0
	-	-01
	12	
		-
	-	
- 5	-	-
	-	

Tlumienność asymetrii

	Tłumicnność asymetrii lącza [db]/	60	146	30	60	7FG	34	34	40
and and only the set of the set o	cza		Tor macierzysty	Tor pochodny	Kablowe	Napowietrzne			
	Rodzaj łą	Kable	Linie nanovietrzne		Tory dolaczone do	centrali przekażni- kowej	Tory dolyczone do centrali automatycz- nej	Tory dolaczone do centrali CB	System wybicrania DXD

7

a)

p

4

Indukowane napięcie szumów spowodowane jest prądami wyższych harmonicznych, wywołanymi prostownikiem elektrowozu, i prąd zmienia się zależnie od współczynnika zawartości harmonicznych, I_{nf} [%].

Wartość ta jest zwykle obliczana przy 300 Hz i jest odnoszona do wartości na 100 A prądu częstotliwości podstawowej; ta wartość określona jest właśnie jako równoważny prąd zakłócający.

S_{nf} jest współczynnikiem ważkości psofometrycznej, którego wartości są zalecane przez CCITT.

II_{nf} jest współczynnikiem, określonym przez rodzaj linii telekomunikacyjnej; wartość II_{nf} wynosi nf/800 dla linii napowietrznych i dla linii rozdzielczych sieci wiejskiej, zaś 1 dla kabli. Ponieważ I_{nf} elektrowozu, stosowanego na linii Tokaido, jest równe 100/n² [%], równoważny prąd zakłócający wynosi 1,68 A/100 A dla linii napowietrznych oraz 2,3 A/100 A dla kabli.

4.3. Metoda uproszczona obliczania oddziaływania

I. Skala Ml

.

3

Obliczanie M jest najbardziej skomplikowaną operacją przy obliczaniu oddziaływania. M jest funkcją odległości między linią oddziaływującą i linią narażoną na oddziaływania, a więc możliwe jest uproszczenie sposobu obliczeń.

Stosuje się w tym celu przezroczystą celuloidową skalę z podziałką dla M na projektowane każde 100 m długo100

ści, dla 50 Hz, 60 Hz lub 800 Hz, a ponadto dla odpowiedniej przewodności gleby. Jeżeli podziałka wykonana jest w skali 1 : 10000, musi być użyta na mapie o tej samej skali. Ze średniej odległości na 100 m między linią kolejową a telekomunikacyjną linią na mapie odczytuje się ze skali M1 wartość M na 100 m. Całkowitą wartość M1 otrzymać można przez zsumowanie wszystkich wartości M na 100 m. Przykładowa skala M1 z podziałką pokazana jest na rys. 8.



Rys. 8. Skala Ml

II. Równoważny odcinek równoległego zbliżenia

Chociaż praca przy obliczeniach była uproszczona przez zastosowanie skali Ml, całkowita liczba pracowników, zajętych obliczeniami dla linii Tokaido, była większa niż 4000. Dlatego też pracowano nad jeszcze prostszą metodą obliczeń. Metodę tę nazwano metodą równoważnego odcinka równoległego zbliżenia.

Metoda ta stosowana była przy projektowaniu urządzeń jako środków zaradczych na linii Tokaido. Zasado tej metody jest podział na strefy obszaru po obu stronach linii kolejowej. Każda strefa zawiera się w granicach odległości od szyn do 50 m, od 50 do 100 m, od 100 do 200m, od 200 do 300 m itd., przy czym zakłada się, iż w każdym punkcie każdej strefy M jest stałc. Średnia wartość indukcyjności wzajemnej w danej strefie jest szukaną wartością M, którą przyjmuje się jako M. Indukowane napięcie wszystkich rodzajów linii jest wstępnie obliczone za pomocą M dla projektowanej długości 100 m i zostaje następnie sporządzona tabelka. Przykłady tych tabelck pokazane są w tabl. 5a i 5b. Na przykład, przy założeniu przewodności gleby 10⁻¹², przy odległości od 50 do 100 m i przy projektowanej długości kabla w rurach żeliwnych 260 m, indukowane napięcie psofometryczne może być obliczone z tabl. 5b jako

 $0,0994 \text{ mV} \times \frac{260}{100} = 0,259 \text{ mV}$

.

TEDALE St

- [0] -Indukowane napięcie na 100 m (równoległego zbliżenia) w każdej strefie (mV)

						Prize	wodność	lahu (i.	(USM)					ſ
Strefa	Rodzaj linii	2×10-14	4x10-14	6x10-14	8×10-14	10-13	2x10-13	4x10-13	6x10-13	8x10-13	10-12	2x10-12	4x10-12	6x10-12
0	Napowietrzne kable obołowione	0,544	0,492	0,462	244.0	0,542	0,485	0,418	0,383	0,356	0,456	0,374	4,06,0	0,253
do	Kable opancerzone taśmami stalo-	0,344	0,311	0,292	0,282	0,342	0,306	0,264	0,242	0,225	0,288	0,236	0,192	0,160
50 =	Kable w rurach želiwnych	0,153	0,138	0,130	0,126	0,152	0,136	0,118	0,108	0,100	0,128	0,105	0,0854	0,0712
50	Napowietrzne kable obołowione	0,320	0,272	0,246	0,226	0,226	0,216	0,163	0,135	0,114	0,132	0,0849	6940*0	0,0310
op	Kable opancerzone tasmami stalo- wvmi (lub w rurach stalowych)	0,202	0,172	0,155	0,143	0,168	0,136	0,103	0,0852	0,0720	0,0832	0,0536	0,0296	0,0196
100 =	Kable w rurach želiwnych	0060*0	0,0764	0,0691	0,0635	0,0748	0,0606	0,0459	0,0379	0,0320	0.0370	0,0239	0,0131	0,00872
100	Napowietrzne kable obolowione	0,238	0,194	0,165	0,148	171.0	0,125	0,0827	0,0618	0,0485	0,0532	0,0260	0,0128	0,00823
qp	<pre>Kable opancerzone tasmami stalo- wvmi [lub w rurach stalowych]</pre>	0,151	0,122	0,105 .	0,0932	0,108	0,0792	0,0522	0,0390	0,0306	0,0336	0,0164	0,00808	0,00520
200 m	Kable w rurach żeliwnych	0,0670	0,0544	0,0465	0,0415 1	0,0481	0,0352	0,0232	0,0174	0,0136	0,0150	0.00730	0.00360	0,00231
200	Napowietrzne kable obolowione	0,164	0,123	0,101	0,0864	0.0950	0,0599	0,0314	0,0212	0,0152	0,0158	62200.0	0,00386	0,00253
do	kable opancerzone tasmami stalo-	0,104	0,0776	0*90*0	0,0546	0,0600	0,0378	0,0198	0,0134	0,00960	0,0100	0,00488	0,00244	0,00160
300 =	Kable w rurach želiwnych	0,0461	0,0346	0,0285	0,0243	0,0267	0,0168	0,00881	0,00595	0,00427	0,00445	0,00217	0,00109	0,000712
300	Napowietrzne kable obołowione	0,121	0,0842	0,0663	0,0536	0,0570	0,0309	0,0147	09600*0	0,00703	0,00747	0,00367	0,00188	
do.	Kuble opancerzone taśmami stalo- www. (lub w wurach stalowych)	0,0762	0,0532	0,0419	0,0339	0,0360	0,0195	0.00930	0,00606	0,00444	0,00472	0,00232	0,00118	2
m 0047.	Kable w rurach želivných	0,0340	0,0237	0,0186	0,0151	0,0160	0,00868	0,00414	0,00270	0,00198	0,00210	0,00103	0,000527	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
004;	Napowietrzne kable obolowione	0,0931	0,0604	0,0455	0,0361	0,0371	0,0176	0,00827	0,00551	600000	64400.0	0,00215	0,00110	
do	Kable opancerzone taśmami stalo- wymi (lub w rurach stalowych)	0,0588	0,0381	0,0287	0,0228	0,0234	0,0111	0,00522	84600.0	0,00258	0,00280	0,00136	0,000696	
500 m	Kahle w rurach želiwnych	0,0262	0,0170	0,0128	0,0102	0,0104	\$6500*0	0,00232	0,00155	0,00115	0,00125	0,000605	0,000310	
500	Napowietrzne kable obołowione	0,0678	0,0402	0,0276	0,0216	0,0219	0,0101	0,00485	0,00325	0,00239	0,00253			
do	Kable opancerzone taśmami stalo- twwmi (lub w rurach stalowych)	0,0428	0,0254	0,0174	0,0137	0,0138	0,00636	0,00306	0,00205	0,00151	0,00160			
700 m	Keble w rurach želiwnych	0.0191	0,0113	0,00775	0,00607	0,00614	0,00283	0,00136	0,000913	0,000673	0,000712			
200	Napowietrzne kable obołowione	0,0402	0,0205	0,0130	94600*0	69600'0	0,00466	0,002333	0,00156	0,00115	0,00122			
do	[Sable opancerzone tasmami stalo-	0,0254	0,0129	0,00824	0,00598	0,00612	0,00234	0,00147	0,000984	0,000726	0,000772			-
1000 m	Kable w rurach želiwnych	0,0113	0,00576	0,00367	0,00266	0,00272	0,00131	0,000654	0,000438	0,000323	0,000344			
1000	Napowietrzne kable obołowione	0,0179	0,00857	0,00574	0,00417	74400,0	0,00214							
qo	Kable opancerzone taśmani stalo- wywi flub w rurach stalowych)	0,0113	0,00541	0,00362	0,00264	0,00282	0,00135							-
1500 m	Kable w rurach żeliwnych	0,00503	0,00241	0,00161	0,00117	0,00126	0,00060			1.111				
1500	Napowietrzne kable obołowione	0,00872	0,00417											
op	Kable opancerzone taśmami stale-	0,00551	0,00264			1	No los							
2000 =	Kable w rurach želiwnych	0,00245	0,00117			1								
		States and												

-

Ŧ

TALVIA SI

*

1

a

•

¢

.

Indukowane mapigeis ma 100 m (réwnolegisge mblitamis) w kaidaj mtrefie (m?) Warunki: 1) Limia kolejewe ma marymach i w wykopach, 2) Arymetria Rącze 34 dB, 3) Fred oddriaływujący 400 m VR a

		-				-			are ut					
Strefa	Rodzaj linii						ewoonosc	El faarg	(MON)					
		2×10-14	4r-01x4	6×10-14	8x10-14	10-13	2x10-13	4x10-13	6x10-13	8x10-13	10-12	2x10-12	4x10-12	6±10-12
0	Napowietrzne kable obołowione	1,81	1,64	1,54	1,49	1,64	1,46	1,26	1,16	1,08	1,22	1,00	0,816	0.660
do	Kable opancerzone taśmami stalo-	1,14	1,03	026*0	0,937	1,03	0,924	162.0	0.730	0,694	6.77.0	0,633	0,515	624.0
50 m	kable w rurach żeliwnych	0,508	0,460	0,432	0,418	0,460	0,411	0,355	0,325	0*302	0,344	0,282	.0,229	0,191
50	Napowietrzne kable obołowione	1.07	406*0	0,818	0,751	0,803	0,651	6.493	0,407	0,344	0,354	0,228	0,126	0,0833
do	Kable opencerzone taśmami stale-	0,673	0,571	0,516	474.0	0,507	114.0	0,311	0,257	0,217	0,223	0,144	0.0794	0,0526
100 =	Kable w rurach želiwnych	0,300	0,254	0,230	0,211	0,226	0,183	0,139	0,115	- 7960,0	4660.0	0,0640	0,0354	0,0234
100 m	Napowietrzne kable obołowione	662*0	0,644	0,550	164.0	0,516	0+379	0,249	0,187	0,146	0,143	2690*0	6460*0	0,0221
do	Kable opancerzone taśmami stalo- wymi (lub w rurach stalowych)	0,501	204*0	746*0	0,310	0,326	0,239	0,158	0,118	0,0924	0,0902	0,0440	0,0217	0,0140
200 m	Kable w rurach żeliwnych	0,223	0,181	0,155	0,138	0,145	0,106	0,0901	0,0524	0,0411	10%0*0	0,0196	0,00965	0,00621
200	Napowietrzne kable obolowione	0,545	604.0	0,337	0,287	0,287	0,181	0,0947	0.0640	0,0459	0,0425	0,0207	0,0164	0*00680
do	Kable opancerzone taśmami stalo-	0,344	0,258	0,213	0,182	0,187	0,114	0,0600	10%0°0	0,0290	0,0268	1610.0	0,00655	0,00429
300 =	Kable w rurach żeliwych	0,153	0,115	2460.0	0,0808	0,0806	0,0508	0,0266	0,0180	0,0129	0,0119	0,00583	0,00291	0,00191
300	Napowietrzne kable obožowione	104,0	0,280	0,221	0,178	0,172	0,0932	0,0445	0,0290	0,0212	0,0200	98600.0	6,00503	
do	Kable opancerzone taśmami stale-	0,254	771.0	0,139	0,113	0,109	0,0589	0,0281	0,0183	4610.0	0,0127	0,00623	0,00318	
400 =	Rable w rurach żeliwnych	0,113	0,0787	0,0620	0,0501	0,0484	0,0262	0,0125	0,0814	0,00597	0,00564	0,00277	0,00141	
400	Napowietrzne kable obołowione	0,310	0,200	0,151	0,120	0,112	0,0531	0,0250	0,0166	0,0123	0,0119	0,00578	0,00296	
do	Kable opancerzone taśmami stalo- wowi (luh w rowach stalowych)	0,196	0,127	4560°0	0,0759.	2020.0	0,0335	0,0158	0,0105	62200,0	0,00751	0,00365	0,00187	-
500 m	Eable w rurach želiwnych	0,0870	0,0564	0,0425	0,0338	4160,0	0,0149	0,00701	0,00468	0,00347	0,00334	0,00162	0,000831	
500	Napowietrzne kable obełowione	0,225	0,134	0,0917	0.0718	0,0660	4060.0	0,0146	0,00981	0,00723	0,00680	1 - N	N 101 CS	
de	Kable opancerzone taśmami stalo- wowi (luh w muzch stalowoch)	0,142	0,0845	1250.0	0,0454	0,0417	0,0192	0,00824	0,00620	72400.0	0,00430			
700 m	Kable w rurach želiwnych	4690,0	0,0376	0,0258	0,0202	0,0185	0,00855	0,00411	0,00276	0,00203	0,00191		5 1/1·	
700	Napowietrzne kable obolowione	0,134	0,0681	4640.0	0,0315	0,0293.	1410.0	0,00703	0,00470	74E00.0	0,00328		1. 2.	
do	Kable opancerzone taśmami stalo-	0,0845	0,0430	0,0274	0,0199	0,0185	0,00888	0,00444	0,00297	0,00219	0,00207			
1000 m	Eable w rurach teliwnych	0,0376	0,0192	0,0125	0,00884	0,00822	0,00395	0,00200	0,00132	0,000976	0,000922			
1000	Napowietrzne kable obołowione	0°0595	0,0285	1610.0	0,0139	0,0135	0*00645							
qo	Kable opancerzone tasmami stale- wymi (lub w rurach stalewych)	0,0376	0,0180	0,0121	0,00876	0,00852	0,00408						10 10	
1500 m	Kable w rurach teliwnych	0,0167	0,00800	0,00536	0,00390	0,00379	0,00181	-						
1500	Napowietrzne kable obołowione	0,0290	0,0139											
do	Kable opencerzone tasmami stalo- wymi (lub w rurach stalowych)	0,0183	0,00876											
2000 #	Kable w rurach želiwnych	0,00815	0,00390							No. 20				

5. ŚRODKI ZARADCZE DLA OGRANICZENIA ODDZIAŁYWAŃ

Środki zaradcze przeciw oddziaływaniu trakcji elektrycznej na linie telekomunikacyjne powinny przewidywać nie tylko zmniejszenie indukowanych napięć, lecz również być odpowiednimi w przyszłości, przy uwzględnieniu rozbudowy sieci telefonicznej, a także powinny być opłacalne i wprowadzać najnowszą technikę, jak np. kable ekranowane lub transformatory neutralizujące. Środki zaradcze wymienione w tym punkcie były głównie zastosowane na linii Tokaido, lecz zasada ich działania jest ta sama dla innych linii.

5.1. Projektowanie środków zaradczych (urządzeń obcych) w liniach telekomunikacyjnych wzdłuż linii Tokaido

Obszar 1 km od linii Tokaido uzyskany został jako strefa oddziaływań, i dla tej strefy powinny być przyjęte następujące zalecenia:

1) przy wyborze trasy linii telekomunikacyjnej należy brać pod uwagę indukowane napięcia,

2) w przypadku prowadzenia linii w kanalizacji powinna być użyta kanalizacja z rur żeliwnych,

3) nie należy budować nowych linii napowietrznych,

 4) powinny być stosowane kable w metalowych powłokach,
 lecz'powinny być chronione przeciw korozji elektrolitycznej.
I. Linie miejscowe

.

'n,

,

Metoda zabezpieczenia linii telekomunikacyjnych, jaka powinna być zastosowana, zależy od koniecznego współczynnika redukcyjnego i liczby par w kablu. Wyboru metody można dokonać wg rys. 9.



____kable ekranovane w powłoce aluminiowej /długość tracy jest więksma niż 1 km, operność wieściwa gleby mniejsma niż 100 g m/

Rys. 9. Wybór metody ochrony linii miejscowych

1. Jeżeli projektowany kabel ma więcej niż 400 par a w przyszłości rozkopywanie drogi będzie utrudnione, to kabel musi być układany pod ziemią w kanalizacji z rur żeliwnych.

 Linic rozdzielcze wiejskie oraz przewody w izolacji gumowej mogą być użyte na ograniczonej długości równoległego zbliżenia.

3. W przypadku kabla napowietrznego o liczbie par mniejszej niż 50, przy wymaganym współczynniku redukcyjnym zawartym między 0,2 x 60/800 a 0,95 x 60/800, należy wziąć pod uwagę zastosowanie transformatorów neutralizujących.

4. Stosowanie kabli ekranowanych w powłokach aluminiowych należy przewidzieć w następujących warunkach:

konieczny współczynnik ekranowania 0,2 x 60/800 do 0,95 x 60/800,

wymagana liczba par 30 do 200 par,

długość linii większa niż 1 km,

oporność właściwa gruntu mniejsza niż 100Ω m

II. Kable podmicjskie (okręgowe)

W kablach okręgowych jest wiele rodzajów torów, takich jak tory akustyczne nic wzmacniane, tory akustyczne wzmacniane, tory madiofoniczne i in. Dlatego środkami zaradczymi mogą tu być inne metody, bardziej ekonomiczne, niż stosowanie urządzeń obcych. W tym punkcie omawiane są jednak tylko te urządzenia jako środki zaradcze.

Zastosowana metoda zależy od koniecznego współczynnika redukcyjnego i liczby par w kablu. Wybór metody podany jest w tabeli 6. Rodzaj metody ochrony linii podmiejskiej

Konieczny współczynnik reduk- cyjny K		1,0	Kable napowietrzne	Kable ziem-
	0,95 x	800	Zmiana trasy Kable ziemne (lub pod- ziemne linie w kanali-	ne lub pod- zicmne li⇔ nie w kan a- lizacji
	0.6 *	60 800 60 800	Zacji) Kable,ekranowane	
			Zmiana trasy Środki szczególne Kable ekranowane	Zmiana tra÷ şy Şrodki
	0,2 x		Zmiana trasy	szczegoine

Wymagana liczba par - 200 par

5.2. Srodki zaradcze w centralach

Jeżeli środki zaradcze w postaci dodatkowych innych urządzeń są niewystarczające, konieczne jest stosowanie środków zaradczych w centralach.

1. Jeżeli indukowane napięcie zakłóceń lub napięcie wzdłużne są za duże w stanie normalnej pracy, należy stosować system sygnalizacji wybierczej DX lub CX¹⁾.

<u>Uwaga:</u> Systemy te mają dużą symetrię torów; tłumienność asymetrii w systemie CX wynosi 40 dB, a w

1) CX - composite dialing system

DX - duplex dialing system

systemie DX 50 dB. W tych systemach różnice potencjałów względem ziemi są kompensowane i indukowane napięcia znoszą się.

2. Jeżeli wymagana jest większa symetria łącza ruchu ręcznego lub w systemie sygnalizacji CX, celowa jest kompensacja upływności metodą analogiczną do kompensacji przesłuchu.

 Jeżeli liczba łączy jest bardzo mała, należy rozważyć celowość zastosowania transformatorów neutralizujących.

5.3. Środki zaradcze w urządzeniach teletransmisyjnych

W przypadku łączy radiofonicznych akustycznych lub telefonicznych łączy dalekosiężnych akustycznych stosowanie środków zaradczych przeciw oddziaływaniu trakcji jest czasem bardziej ekonomiczne w porównaniu z kosztami ponicsionymi na urządzenia dodatkowe (obce).

1. Zamiana łączy radiofonicznych i telefonicznych dalekosiężnych akustycznych na łącza nośne

Współczynnik zawartości harmonicznych prądu obciążenia elektrowozu jest w przybliżeniu równy $1/n^2$, gdzie n jest numerem harmonicznej, dlatego efekt zakłócający w łączach nośnych jest bardzo niewielki. W razie potrzeby łącza akustyczne należy zastępować łączami nośnymi. 2. Eliminowanie 60 Hz za pomocą filtrów pasmowych

W radiofonicznych łączach akustycznych napięcie szumów może być zredukowane poniżej 60%, jeżeli częstotliwość podstawowa (50 lub 60 Hz) jest wyeliminowana przez filtr pasmowy, lecz ta metoda wymaga dobierania charakterystyki równoważnika.

3. Inna metoda

a. Jeżeli poziom sygnału na nadawczym końcu łącza podwyższy się, wtedy może być poprawiony stosunek sygnalu do szumów w radiofonicznym dalekosiężnym łączu akustycznym.

b. Jeżcli jest konieczne, łącza telegrafii prądu stałego powinny być zamienione na łącza dwuprzewodowe lub łącza telegrafii nośnej.

5.4. Kable ekranowane lub transformatory neutralizujące

1. Kable ekranowane (kable w powłoce aluminiowej)

Współczynnik redukcyjny kabli określony jest następującym wzorem

$$K = \frac{Z_{33} - Z_{23}}{Z_{33}} = \frac{R_0 + R_e}{Z_{33}}$$
(17)

gdzie:

Z₂₃ - impedancja wzajemna między ośrodkiem kabla a jego powłoką, Z₃₃ - impedancja własna powłoki, R_o - oporność powłoki, R_o - oporność uziemienia.

Jeżeli R_o zostanie zmniejszone, a impedancja powłoki zwiększona, wartość współczynnika k zmaleje.

Ta zasada wykorzystana jest w kablach ekranowanych, przy czym ich konstrukcja jest następująca: zamiast ołowiu na powłokę użyte jest aluminium o małej oporności właściwej, osłona ochronna z polietylenu chroni aluminium przed korozją, dwie warstwy wyżarzonej taśmy żelaznej nawinięte są na kabel, aby zwiększyć składową urojoną impedancji powłoki oraz ponownie nałożona jest warstwa polietylenu, ochraniająca pancerz:

Na rysunku 10 pokazane są charakterystyki współczynnika redukcji, którego wartość zmienia się w funkcji natężenia pola zależnie od przenikalności magnetycznej wyżarzonych taśm żolaznych. Stosowanie takich kabli wymaga, aby oporność uziemienia była możliwie mała. 21

2. Transformatory neutralizujące

Napięcie indukowane można zmniejszyć, jeżeli zastosuje się przewód ekranujący (połączony z ziemią), zainstalowany w pobliżu toru telekomunikacyjnego, który z kolei sprzężony jest z przewodem ekranującym za pomocą transformatora o przekładni 1:1, Układ taki pokazany jest na rys. 11.

Transformator ten nazywany jest transformatorem neutralizującym. Napięcie E., wzbudzone jest w uzwojeniu



Rys. 10. Współczynnik redukcji kabla ekranowanego w powłoce aluminiowej 30x2x0,4

1



Rys. 11. Łącze z transformatorami neutralizującymi

pierwotnym i wtórnym transformatora przez prąd I_s , płynący w przewodzie ekranującym. Wtedy napięcie wzdłużne w torze telekomunikacyjnym, wynoszące $E_1 + E_2$ zredukowane jest do wartości $E_1 + E_2 - E_c$. Ponieważ napięcie szumów w łączu oblicza się jako iloczyn napięcia wzdłużnego i asymetrii łącza, toteż napięcie szumów jest zredukowane proporcjonalnie do zmniejszenia napięcia wzdłużnego. W kablu jako przewód ekranujący używany jest wolny przewód. Transformator dołączony jest do toru za pomocą odgałęzienia kablowego.

Rodzaje transformatorów neutralizujących zestawione są w tabeli 7.

Tabela 7

Rodzaj trans-	Liczba	Liczba	Liczba przewo-
formatora	rdzeni	torów	dów ekran.
10-parowy	1	9	1
20-parowy	2	18	2
30-parowy	3	27	3
50-parowy	5	45	5

