

CAPITOLO VI

CONDIZIONI DI FUNZIONAMENTO ANORMALI: IL CORTO CIRCUITO

1. Generalità

Vengono prese in esame le condizioni di funzionamento anormali conseguenti al verificarsi di un corto circuito in un punto del sistema; si esamina il caso più generale di sistema con trasmissione su rete, potendosi considerare il corto circuito in un punto del sistema con trasmissione su linea un caso particolare del precedente.

Il sistema con trasmissione su rete è un sistema comunque complesso, che si suppone simmetrico nelle impedenze o reso tale attraverso la trasposizione; si suppone, inoltre, di partire da condizioni di funzionamento a vuoto (corrispondente alla condizione di tensioni nodali massime per assenza di cadute di tensione sulla rete).

Oltre il corto circuito trifase, che è simmetrico, vengono considerati anche i seguenti corto circuiti dissimmetrici: monofase a terra e tra due fasi.

Per semplicità, considereremo:

- solo cortocircuiti che si manifestano in corrispondenza dei nodi del sistema e lontano dai nodi di generazione;
- solo il calcolo della corrente di cortocircuito nel nodo di guasto, e non anche le conseguenti correnti e tensioni negli altri lati e nodi del sistema;
- solo il calcolo della componente simmetrica e sinusoidale di regime della corrente di guasto e non anche la componente “transitoria”.

Viene innanzitutto richiamata la rappresentazione dei componenti del sistema in condizioni di guasto mediante i relativi circuiti equivalenti monofase di sequenza diretta (positiva), inversa (negativa) ed omopolare (zero).

2. Rappresentazione dei componenti

Vengono considerati i circuiti equivalenti monofase di sequenza diretta, di sequenza inversa e di sequenza omopolare dei componenti (linea, trasformatore e generatore) del sistema, validi per le condizioni di corto circuito.

2.1 Linee

a) Circuiti equivalenti monofase di sequenza diretta e di sequenza inversa

Il circuito equivalente monofase di sequenza diretta e il circuito equivalente di sequenza inversa di una linea coincidono ed entrambi sono assimilabili a quello della fig.VI.1.

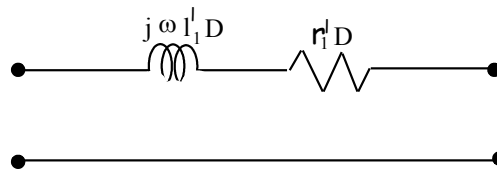


Fig.VI.1 - Circuito equivalente monofase di sequenza diretta ed inversa di una linea, in condizioni di corto circuito.

Si noti che, in condizioni di corto circuito è sempre trascurabile il contributo alle correnti di guasto dei parametri trasversali (conduttanza e capacità di servizio).

b) Circuito equivalente monofase di sequenza omopolare

Il circuito equivalente di sequenza omopolare di una linea è quello della fig.VI.2, in cui i parametri serie sono la resistenza e l'induttanza omopolari ed in cui il parametro derivato viene trascurata.

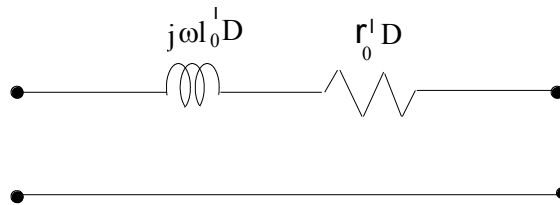


Fig. VI.2 - Circuito equivalente di sequenza omopolare di una linea

Valori orientativi per i parametri unitari delle figg.VI.1 ed VI.2 sono riportati nella tab. VI.1 per vari tipi di conduttore.

Tab. VI.I – Valori numerici dei parametri unitari delle linee

Tipo di conduttore	$l_1^l (mH / km)$	$r_1^l (\Omega / km)$	$l_0^l (mH / km)$	$r_0^l (\Omega / km)$
Conduttore singolo	1.3	0.029	4.5	0.100
Conduttore binato	1	0.028	3.5	0.098
Conduttore trinato	0.8	0.019	3	0.071

2.2 Trasformatore trifase a due avvolgimenti

a) Circuiti equivalenti monofase di sequenza diretta e di sequenza inversa

Si rimanda a tutto quanto detto per la rappresentazione del suddetto componente in regime permanente (il parametro trasversale è a maggior ragione trascurabile).

b) Circuito equivalente monofase di sequenza omopolare

Il circuito equivalente di sequenza omopolare varia con il tipo di collegamento degli avvolgimenti e con il tipo di circuito magnetico (a flussi liberi o a flussi vincolati). Di seguito vengono riassunti i casi più salienti.

– Collegamento a stella di entrambi gli avvolgimenti

Nel caso di collegamento di un solo centro stella a terra (fig.VI.3), le correnti omopolari che eventualmente circolano nel primario non possono provocare al secondario alcuna amperspira d'opposizione (al secondario, con il centro stella isolato da terra, le correnti omopolari non possono circolare); è per questo che il valore della reattanza omopolare dipende dal tipo di circuito magnetico. Se il trasformatore è a flussi liberi (nucleo a cinque colonne) il flusso omopolare si chiude nel ferro e la reattanza ha un valore coincidente con quello della reattanza a vuoto, cioè $X_0^t = X_V^t$. Per il calcolo della X_V^t basta considerare il valore della corrente a vuoto $i_0\%$ riportato sulla targa del trasformatore, in quanto con buona approssimazione si può scrivere $(100/i_0\%) = X_V^t$. Nel caso (più frequente) di circuito magnetico a flussi vincolati (nucleo a tre colonne) il flusso omopolare si chiude principalmente nell'aria e solo parzialmente attraverso le parti metalliche vicine, per cui non è possibile stabilire delle regole per un calcolo preciso della reattanza omopolare, che dipende troppo dal modo di costruzione. In entrambi i casi, la corrente omopolare non riesce ad andare oltre il secondario del trasformatore, per cui il circuito equivalente di sequenza omopolare del trasformatore in esame è quello della fig.VI.3.

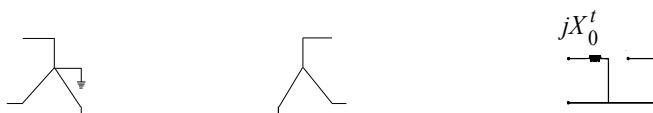


Fig.VI.3 – Circuito equivalente di sequenza omopolare di un trasformatore a due avvolgimenti con collegamento stella-stella con un solo centro stella a terra.

Nel caso di entrambi i centro stella a terra (fig.VI.4), le correnti omopolari che eventualmente circolano in un avvolgimento provocano nell'altro avvolgimento la circolazione di correnti omopolari, per cui la reattanza è uguale a quella di dispersione, cioè:

$$X_0^t = X_1^t \quad (VI.1)$$

Le correnti omopolari possono passare oltre il trasformatore, per cui il circuito equivalente di sequenza omopolare è quello della fig.VI.4.

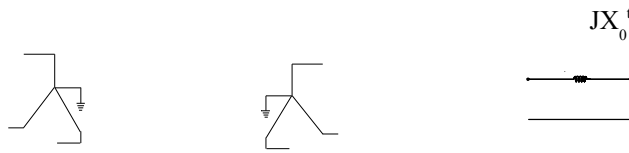


Fig.VI.4 – Circuito equivalente di sequenza omopolare di un trasformatore a due avvolgimenti con collegamento stella-stella con entrambi i centro stella a terra.

– Collegamento triangolo-stella con centro stella a terra (fig.VI.5)

Le correnti omopolari che eventualmente circolano nell'avvolgimento a stella con il centro stella a terra provocano nel triangolo la circolazione di correnti omopolari, potendosi chiudere le correnti stesse nell'interno dell'avvolgimento. Anche in questo caso la reattanza omopolare è quindi uguale a quella di dispersione, cioè:

$$X_0^t = X_1^t \quad (\text{VI.2})$$

Tuttavia, la corrente omopolare non può uscire dall'avvolgimento a triangolo per andare oltre il trasformatore, per cui il circuito equivalente di sequenza omopolare è quello della fig.VI.5.

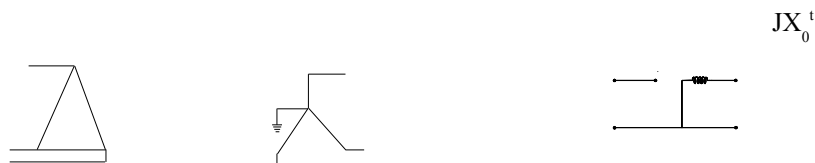


Fig.VI.5 – Circuito equivalente di sequenza omopolare di un trasformatore a due avvolgimenti con collegamento triangolo-stella con centro stella a terra.

Si fa osservare che gli accoppiamenti stella-stella senza centro stella a terra, triangolo-triangolo, triangolo-stella senza centro stella a terra non si prendono in considerazione, perchè a priori si può dire che la reattanza è infinita, non essendoci possibilità di circolazione delle correnti omopolari ed il circuito equivalentemonofase di sequenza omopolare del trasformatore corrisponde ad un circuito aperto (interrotto).

2.3 Generatori

a) Circuiti equivalenti monofase di sequenza diretta

Il circuito equivalente monofase dei generatori corrisponde ad un generatore ideale di tensione pari alla sua tensione nominale di fase, posto tra il nodo in cui è inserito il generatore ed il neutro.

a) Circuiti equivalenti monofase di sequenza inversa ed omopolare

Si trascurano i valori delle impedenze equivalenti di sequenza inversa ed omopolare del generatore ed il suo circuito equivalente monofase corrisponde ad un cortocircuito tra il nodo in cui è inserito il generatore ed il neutro.

3. Calcolo semplificato del cortocircuito trifase (simmetrico)

Innanzitutto, trattandosi di cortocircuito simmetrico, è possibile affrontare tale studio facendo riferimento solo al circuito monofase equivalente di sola sequenza diretta del sistema, che può ottenersi a partire dai circuiti equivalenti monofase di sequenza diretta dei suoi componenti (generatori, trasformatori e linee).

In secondo luogo, essendo interessati solo al calcolo della corrente di cortocircuito nel nodo di guasto (e non anche quelle negli altri nodi e lati del sistema), sarà usato un metodo semplificato che prevede, in virtù della linearità del sistema, l'applicazione del principio di sovrapposizione degli effetti.

Si consideri il circuito equivalente monofase di sequenza diretta di un sistema comunque complesso con in evidenza solo il nodo di guasto (k, N), come in figura VI.6.

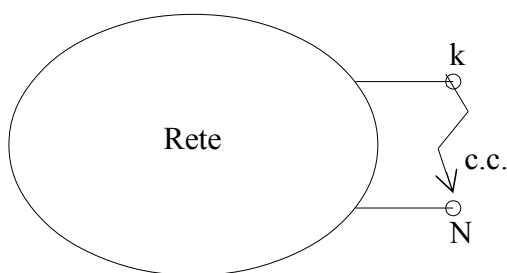


Fig.VI.6 – Circuito equivalente monofase di sequenza diretta di un sistema comunque complesso, in presenza di un cortocircuito nel nodo (k, N)

E' evidente che, al fine di calcolare la corrente di cortocircuito nel punto di guasto (k,N), è sempre possibile sostituire il guasto stesso in vario modo, senza alterare le condizioni di funzionamento elettrico del sistema; in pratica, come evidenziato nelle figure VI.7 a), b) e c), il guasto può essere sostituito con una delle seguenti condizioni equivalenti:

1. una impedenza pari alla impedenza Z_{cc} del cortocircuito (incognita);
2. un generatore ideale di corrente iniettata nel nodo, di valore (I_{cc}) pari (ma di segno opposto) alla corrente di cortocircuito (incognita);
3. un generatore ideale di tensione posto tra k ed N, di valore (V_{cc}) pari alla tensione nel nodo soggetto al cortocircuito (incognita)

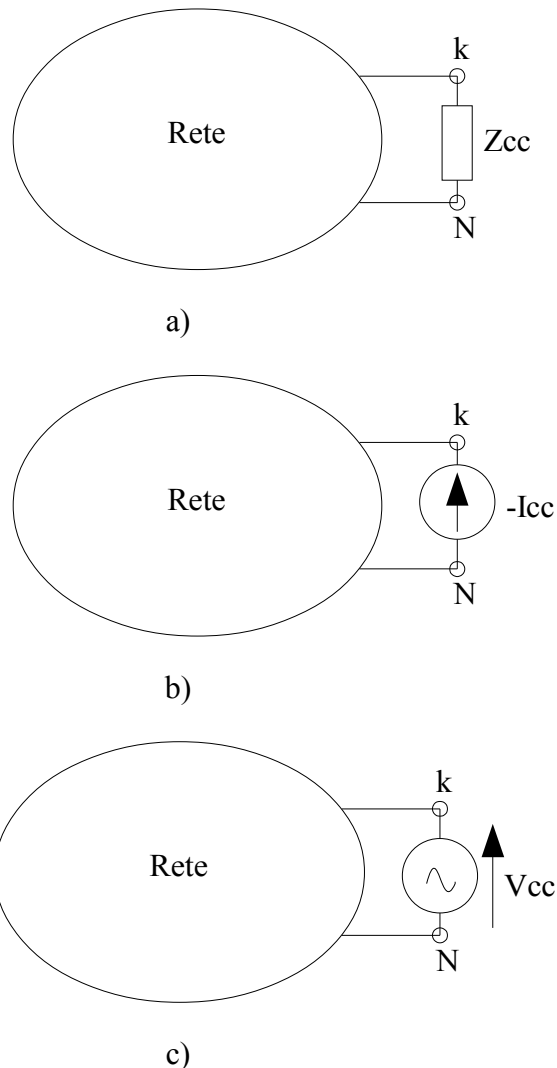


Fig.VI.7 – Rappresentazione alternativa del circuito equivalente monofase di sequenza diretta di un sistema, in presenza di un cortocircuito nel nodo (k, N)

Per meglio comprendere il valore delle sostituzioni di consideri il caso particolare di cortocircuito mediante impedenza di cortocircuito nulla (cortocircuito “franco” con $Z_{cc} = 0$). In questo caso è, ovviamente anche $V_{cc} = 0$ mentre I_{cc} è diversa da zero ed incognita. Se anziché la rete reale di figura VI.6 si considera la situazione equivalente di figura VI.7b), la I_{cc} incognita può essere calcolata applicando il principio di sovrapposizione degli effetti. Infatti, la tensione nel nodo (k, N) del sistema guasto può essere calcolata come dovuta a due contributi:

1. la $V_{kN'}$ (tensione prima del guasto) senza il generatore di corrente I_{cc} ;
2. la $V_{kN''}$ con il solo generatore di corrente I_{cc} e con tutti i generatori di tensione interni alla di rete posti pari a zero.

La $V_{kN'}$ (tensione di pre-guasto, V_{pg}) può essere determinata o con l'analisi a regime permanente mediante le equazioni di rete di cui al capitolo precedente o, in modo ancor più semplificato (ed a favore della stima di una corrente di cortocircuito maggiore di

quella reale), imponendola pari al valore massimo delle tensioni nodali del sistema nelle condizioni di funzionamento a vuoto, usualmente pari ad un +10% della tensione nominale, cioè:

$$\mathbf{V}_{kN'} = \mathbf{V}_{pg} = 1.1 \mathbf{E}_n$$

La $\mathbf{V}_{kN''}$ (contributo dovuto alla sola $-\mathbf{I}_{cc}$) evidentemente è pari a:

$$\mathbf{V}_{kN''} = -\mathbf{I}_{cc} \cdot \mathbf{Z}_{kNeq}$$

dove \mathbf{Z}_{kNeq} è l'impedenza equivalente alla Thevenin della rete vista dal nodo di guasto (k, N), facilmente calcolabile a partire dalla matrice delle impedenze nodali del sistema, $[\mathbf{Z}]$, di cui al capitolo precedente.

In altri termini si ha:

$$\mathbf{V}_{cc} = 0 = \mathbf{V}_{kN'} + \mathbf{V}_{kN''} = \mathbf{V}_{pg} - \mathbf{I}_{cc} \cdot \mathbf{Z}_{kNeq}$$

da cui si ricava:

$$\mathbf{I}_{cc} = \mathbf{V}_{pg} / \mathbf{Z}_{kNeq} = 1.1 \cdot \mathbf{E}_n / \mathbf{Z}_{kNeq}$$

4. Calcolo semplificato dei cortocircuiti dissimmetrici

Per brevità, sono considerati solo i cortocircuiti “franchi” (mediante impedenze di guasto nulle) a) tra una sola fase e la terra (guasto monofase) e b) tra due sole fasi (guasto bifase), entrambi dissimmetrici.

Il metodo di principio semplificato adottato per il calcolo delle correnti di cortocircuito dissimmetrici è praticamente coincidente con quello usato per lo studio del cortocircuito trifase che, però, deve essere meglio particolarizzato, per tener conto delle dissimmetrie introdotte dai guasti in questione e che dipendono dal tipo di guasto. Il punto di partenza è, perciò, la rappresentazione semplificata ma trifase del sistema (figura VI.8) in cui è nuovamente evidenziato il nodo (trifase) di guasto.

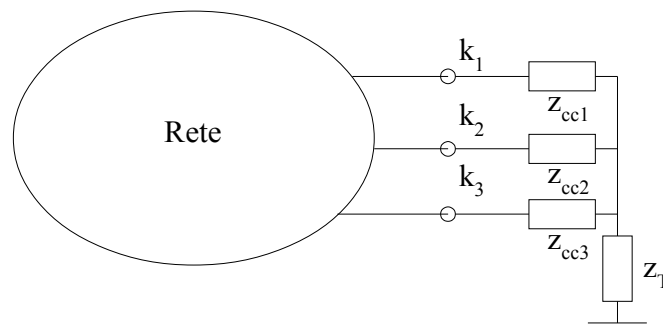


Fig.VI.8 – Schema semplificato di un sistema trifase comunque complesso, con possibile cortocircuito dissimmetrico nel nodo k, rappresentato mediante opportuno sistema di impedenze

Come nel caso del guasto trifase, qualunque sia il cortocircuito dissimmetrico esso può essere sempre sostituito con opportune impedenze poste nel nodo di guasto, tra le fasi e tra esse e la terra. Allo stesso modo, come evidenziato nella figura VI.9, il cortocircuito dissimmetrico può essere sostituito con tre generatori “dissimmetrici” di tensione.

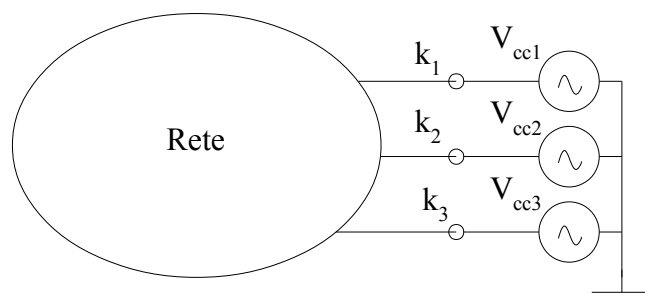


Fig.VI.9 – Schema semplificato di un sistema trifase comunque complesso, con possibile cortocircuito dissimmetrico nel nodo k, rappresentato mediante un opportuno sistema di generatori di tensione dissimmetrici

Qualunque sia il tipo di cortocircuito dissimmetrico, la terna “dissimmetrica” di tensione che lo rappresenta può essere decomposta in tre terne di tensioni di sequenza (diretta, inversa ed omopolare) che, come indicato nella figura VI.10, devono essere poste in serie (in modo che si sommino) per risultare equivalenti alla terna dissimmetrica di partenza.

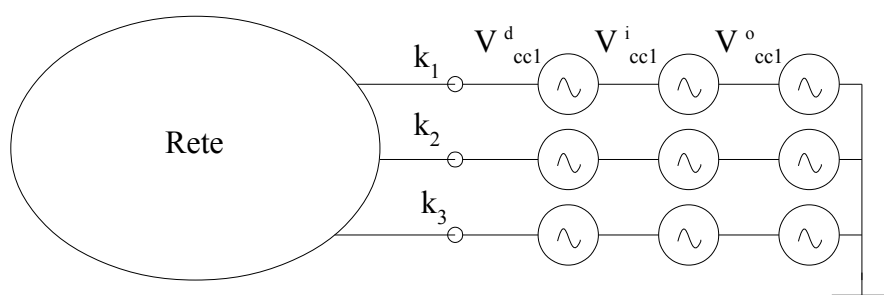
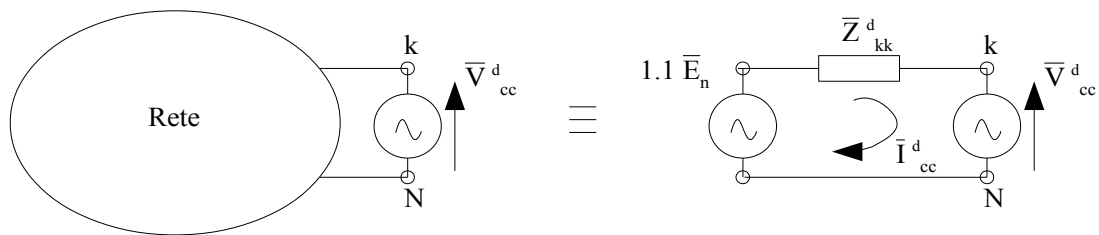
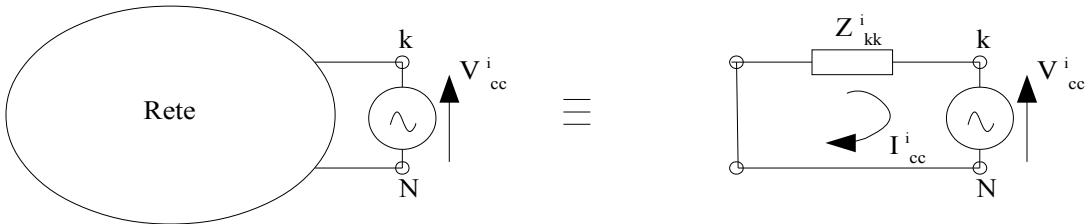


Fig.VI.10 – Schema semplificato di un sistema trifase comunque complesso, con possibile cortocircuito dissimmetrico nel nodo k, rappresentato mediante una terna di tensioni dissimmetriche, decomposte nelle tre terne di tensioni di sequenza in serie.

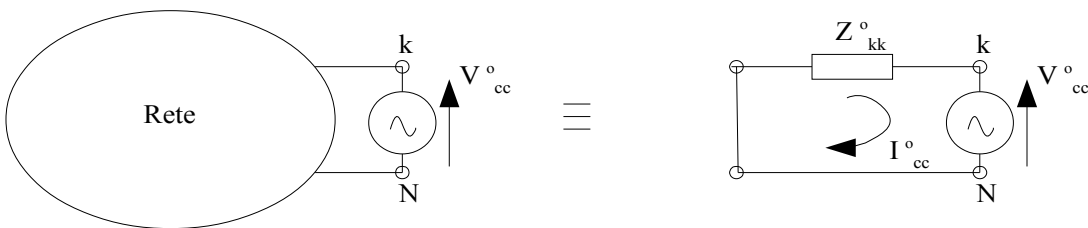
Conseguentemente, il sistema di figura VI.10 può essere studiato, separatamente, a ciascuna sequenza, mediante il relativo circuito equivalente monofase (figura VI.11); successivamente, una volta calcolate (sui circuiti di figura VI.11) le componenti di sequenza della corrente di cortocircuito in esame, le stesse possono essere opportunamente combinate tra loro per calcolare la corrente di cortocircuito “di fase” nel sistema reale di partenza.



a) Circuito equivalente monofase di sequenza diretta



b) Circuito equivalente monofase di sequenza inversa



c) Circuito equivalente monofase di sequenza omopolare

Fig.VI.11 – Circuiti equivalenti monofase di sequenza di un sistema trifase comunque complesso, con possibile cortocircuito dissimmetrico nel nodo k.

Scrivendo le equazioni di Kirchhoff sui circuiti di figura VI.11 a), b) e c) si ottengono facilmente le seguenti equazioni, anche note come equazioni generali del del guasto, espresse in forma matriciale:

$$\begin{bmatrix} \mathbf{V}_{cc}^o \\ \mathbf{V}_{cc}^d \\ \mathbf{V}_{cc}^i \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 0 \\ \mathbf{V}_{pg} \\ 0 \end{bmatrix} - \begin{bmatrix} \mathbf{Z}_{kk}^o & 0 & 0 \\ 0 & \mathbf{Z}_{kk}^d & 0 \\ 0 & 0 & \mathbf{Z}_{kk}^i \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \mathbf{I}_{cc}^o \\ \mathbf{I}_{cc}^d \\ \mathbf{I}_{cc}^i \end{bmatrix} \quad (\text{VI.3})$$

Nelle (VI.3) le tensioni al primo membro sono le componenti delle varie sequenze delle tensioni rispetto a terra che si presentano nel punto di guasto a corto circuito avvenuto; \mathbf{V}_{pg} è invece la tensione nel nodo guasto (rispetto al neutro) in assenza del guasto, cioè la tensione di “preguasto”; \mathbf{Z}_{kk}^d è l'impedenza equivalente del sistema elettrico a monte del punto di guasto alla sequenza diretta, \mathbf{Z}_{kk}^i è l'impedenza equivalente del sistema elettrico a monte del punto di guasto alla sequenza inversa, \mathbf{Z}_{kk}^o è l'impedenza equivalente del sistema elettrico a monte del punto di guasto alla sequenza omopolare.

Dall'analisi delle relazioni (VI.3) è evidente che, se si assumono noti i valori delle impedenze equivalenti del sistema elettrico alle sequenze diretta, inversa ed omopolare e della tensione di preguasto, esse costituiscono un sistema di tre equazioni vettoriali in sei incognite, anch'esse vettoriali: le componenti di sequenza delle correnti e delle tensioni nel punto di guasto. Se, allora, per ciascun tipo di corto circuito, si vogliono conoscere i valori di tali grandezze è necessario associare alle (VI.3) altre tre equazioni vettoriali indipendenti nelle stesse incognite; esse sono le equazioni "caratteristiche" del guasto.

Prima di mostrare quali sono le tre equazioni vettoriali che è possibile associare, per ciascun tipo di corto circuito dissimmetrico, alle (VI.3) e come, a partire dal sistema di sei equazioni cui si perviene, è possibile calcolare le correnti e le tensioni nel punto di guasto, viene meglio specificato come è possibile calcolare in modo rapido i valori delle impedenze equivalenti del sistema elettrico a monte del punto di guasto alle sequenze diretta, inversa ed omopolare. In pratica, il calcolo delle impedenze equivalenti dinanzi definite si esegue o in modo diretto, nel caso di sistemi elettrici molto semplici, o attraverso un metodo matriciale basato sulla costruzione delle matrici delle impedenze nodali di corto circuito alle sequenze diretta, inversa e zero, nei casi più complessi. Il calcolo in modo diretto consiste nell'effettuare sui tre circuiti equivalenti del sistema elettrico a monte del punto di guasto tutte le operazioni di serie e parallelo delle impedenze presenti così da ricavare le impedenze equivalenti secondo Thevenin. Il metodo matriciale si basa invece sul fatto che l'autoimpedenza di un nodo della matrice delle impedenze nodali di corto circuito coincide con l'impedenza equivalente secondo Thevenin del sistema tra il nodo stesso e il riferimento; ciò vale tanto per la sequenza diretta che per le sequenze inversa ed omopolare. Le matrici delle impedenze nodali di corto circuito sono quelle che si ottengono, ad esempio, per inversione delle matrici delle ammettenze nodali di corto circuito, ricavate, a loro volta, per ispezione dei circuiti equivalenti del sistema elettrico a monte del nodo k ¹.

4.1 Corto circuito "franco" di una fase a terra (guasto monofase a terra)

E' il corto circuito dissimmetrico che più frequentemente si verifica negli impianti elettrici. Nella fig.VI.8, il corto circuito franco (o anche "netto") della fase 1 con la terra è rappresentato ponendo $Z_{cc1} = 0$, $Z_{cc2} = Z_{cc3} = \infty$ e $Z_T = 0$.

Valgono perciò le seguenti relazioni:

$$\mathbf{I}_1 = \mathbf{I}_{cc1} \text{ (incognita)}, \quad \mathbf{I}_2 = \mathbf{I}_3 = 0 \text{ e } \mathbf{V}_1 = 0. \quad (\text{VI.4})$$

Essendo $\mathbf{I}_2 = \mathbf{I}_3 = 0$, dalle relazioni matriciali che legano tra loro le componenti di sequenza e le componenti di fase (dissimmetriche) si ottiene facilmente che:

¹ Le matrici delle ammettenze nodali di corto circuito alle sequenze diretta, inversa e zero si costruiscono applicando le stesse regole impiegate per la costruzione della matrice delle ammettenze nodali introdotta negli studi di regime permanente. Si nota esplicitamente, però, che le due matrici alla sequenza diretta, pur essendo relative alla stessa sequenza, sono diverse tra loro in quanto ricavate da due circuiti equivalenti del sistema elettrico (quello valido per gli studi di corto circuito e quello valido per gli studi di regime permanente) in cui i singoli componenti sono rappresentati, quasi sempre, in modo differente.

$$\mathbf{I}_{cc}^o = \mathbf{I}_{cc}^d = \mathbf{I}_{cc}^i \quad (\text{VI.5})$$

Similmente, essendo $\mathbf{V}_1 = 0$ dalle relazioni matriciali che legano tra loro le componenti di sequenza e le componenti di fase (dissimmetriche) si ottiene facilmente che:

$$\mathbf{V}_{cc}^o + \mathbf{V}_{cc}^d + \mathbf{V}_{cc}^i = 0 \quad (\text{VI.6})$$

Le tre relazioni indipendenti che si possono ricavare dalle (VI.5) e la (VI.6) rappresentano le tre equazioni vettoriali indipendenti, dette equazioni caratteristiche del corto circuito netto della fase 1 con la terra, che insieme alle (VI.3) permettono di ricavare le tensioni e le correnti nel punto di guasto nel caso di corto circuito monofase a terra.

Le sommando membro a membro le tre equazioni generali del corto che si possono ricavare dalle (VI.3) si ottiene:

$$\mathbf{V}_{pg} = 1.1 \cdot \mathbf{E}_n = (\mathbf{V}_{cc}^o + \mathbf{V}_{cc}^d + \mathbf{V}_{cc}^i) + (\mathbf{Z}_{kk}^o \mathbf{I}_{cc}^o + \mathbf{Z}_{kk}^d \mathbf{I}_{cc}^d + \mathbf{Z}_{kk}^i \mathbf{I}_{cc}^i)$$

Tenendo presente la (VI.6) si ha:

$$\mathbf{V}_{pg} = 0 + (\mathbf{Z}_{kk}^o \mathbf{I}_{cc}^o + \mathbf{Z}_{kk}^d \mathbf{I}_{cc}^d + \mathbf{Z}_{kk}^i \mathbf{I}_{cc}^i)$$

ed ancora, tenendo conto delle (VI.5) si ha:

$$\mathbf{V}_{pg} = 0 + (\mathbf{Z}_{kk}^o + \mathbf{Z}_{kk}^d + \mathbf{Z}_{kk}^i) \cdot \mathbf{I}_{cc}^d$$

da cui:

$$\mathbf{I}_{cc}^d = \mathbf{I}_{cc}^o = \mathbf{I}_{cc}^i = \mathbf{V}_{pg} / (\mathbf{Z}_{kk}^o + \mathbf{Z}_{kk}^d + \mathbf{Z}_{kk}^i) = 1.1 \cdot \mathbf{E}_n / (\mathbf{Z}_{kk}^o + \mathbf{Z}_{kk}^d + \mathbf{Z}_{kk}^i)$$

Noti quindi i componenti simmetrici delle tre correnti che fuoriescono dal punto di guasto, si possono finalmente calcolare la corrente di corto circuito monofase della fase 1:

$$\mathbf{I}_{cc1} = 3 \cdot \mathbf{I}_{cc}^d = 3 \cdot 1.1 \cdot \mathbf{E}_n / (\mathbf{Z}_{kk}^o + \mathbf{Z}_{kk}^d + \mathbf{Z}_{kk}^i) \quad (\text{VI.7})$$

Alla stessa stregua si possono calcolare anche le tensioni, \mathbf{V}_{cc2} e \mathbf{V}_{cc3} , cioè le tensioni sulle “fasi sane” (non coinvolte direttamente dal guasto) che si presentano, a guasto avvenuto, tra il punto di guasto e la terra. Si ricordi infatti che:

$$\begin{aligned} \mathbf{V}_{cc1} &= (\mathbf{V}_{cc}^o + \mathbf{V}_{cc}^d + \mathbf{V}_{cc}^i) = 0 \\ \mathbf{V}_{cc2} &= (\mathbf{V}_{cc}^o + \alpha^2 \mathbf{V}_{cc}^d + \alpha \mathbf{V}_{cc}^i) \\ \mathbf{V}_{cc3} &= (\mathbf{V}_{cc}^o + \alpha \mathbf{V}_{cc}^d + \alpha^2 \mathbf{V}_{cc}^i) \end{aligned}$$

\mathbf{V}_{cc2} e \mathbf{V}_{cc3} possono perciò ritenersi note, essendo note le componenti di sequenza delle tensioni \mathbf{V}_{cc}^o , \mathbf{V}_{cc}^d , e \mathbf{V}_{cc}^i che si calcolano facilmente dalle figure VI.11 a), b) e c) a partire dalla conoscenza delle componenti di sequenza delle correnti.

E' interessante sottolineare che, nel caso in cui il sistema nella sezione di guasto si presenti con il neutro "isolato" da terra (impedenza verso terra infinita) la Z_{kk}^o tenderebbe ad assumere valore infinito (soprattutto se sono trascurabili gli accoppiamenti capacitivi del sistema verso terra); allora, in caso di guasto netto verso terra si avrebbe che:

- a) la corrente di cortocircuito I_{cc1} , tenderebbe ad assumere valore nullo;
- b) le tensioni sulle fasi sane, V_{cc2} e V_{cc3} tenderebbero a portarsi al valore della tensione concatenata.

In questo modo, un carico trifase alimentato dal nodo di guasto praticamente non si accorgerebbe del guasto e continuerebbe a "sentire" una alimentazione trifase con tre tensioni concatenate (come prima del guasto); inoltre la non pericolosità della corrente di cortocircuito (praticamente nulla) potrebbe consentire al sistema di funzionare anche in condizioni di guasto senza interruzione dell'alimentazione. Rimane ovvio, però, che ravvisata la presenza del guasto, si dovrà comunque intervenire in tempi brevi per rimuoverlo, magari dopo aver trovato altre soluzioni capaci di evitare l'interruzione del servizio elettrico ai carichi "essenziali" o "privilegiati" alimentati dal nodo di guasto.

Tornando al calcolo della corrente di cortocircuito è utile osservare che le VI.5 e VI.6 si possono interpretare nel senso che è come se le reti di sequenza fossero connesse in serie tra loro. Questa osservazione può risultare utile per calcolare le componenti di sequenza della corrente di cortocircuito in modo ancora più immediato di quanto fatto precedentemente. Collegando, infatti, "fittiziamente" le reti di sequenza in serie tra loro, come nella figura VI.12, si perviene immediatamente al calcolo della I_{cc}^d e, quindi anche della I_{cc1} .

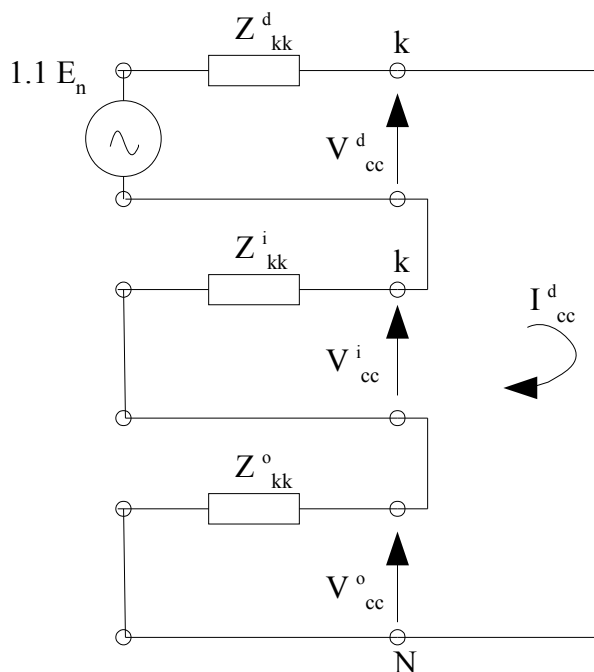


Figura VI.12 – Connessione "fittizia" delle reti di sequenza, per cortocircuito monofase netto

4.2 Corto circuito "franco" fra due fasi (guasto bifase)

Nella fig. VI.7, il corto circuito netto tra le fasi 2 e 3 può essere rappresentato ponendo $\mathbf{Z}_{cc2} = \mathbf{Z}_{cc3} = 0$ e $\mathbf{Z}_T = \infty$.

Allora, oltre alle VI.3, valgono senz'altro anche le seguenti relazioni particolari del guasto bifase netto:

$$\mathbf{I}_1 = 0; \quad \mathbf{I}_2 = -\mathbf{I}_3; \quad (\text{VI.8})$$

$$\mathbf{V}_2 = \mathbf{V}_3. \quad (\text{VI.9})$$

Sempre considerando le relazioni matriciali che le legano tra loro le componenti di fase con quelle di sequenza (e viceversa), dalle VI.8 e 9 si ricava facilmente che:

$$\mathbf{I}_1 = 0 = \mathbf{I}_{cc}^o + \mathbf{I}_{cc}^d + \mathbf{I}_{cc}^i \rightarrow \mathbf{I}_{cc}^o = -(\mathbf{I}_{cc}^d + \mathbf{I}_{cc}^i)$$

inoltre:

$$(\mathbf{I}_2 + \mathbf{I}_3) = 0 = (\mathbf{I}_{cc}^o + \alpha^2 \mathbf{I}_{cc}^d + \alpha \mathbf{I}_{cc}^i) + (\mathbf{I}_{cc}^o + \alpha \mathbf{I}_{cc}^d + \alpha^2 \mathbf{I}_{cc}^i) = 0$$

da cui:

$$2\mathbf{I}_{cc}^o + (\alpha^2 + \alpha)\mathbf{I}_{cc}^d + (\alpha + \alpha^2)\mathbf{I}_{cc}^i = -2(\mathbf{I}_{cc}^d + \mathbf{I}_{cc}^i) + (\alpha^2 + \alpha)\mathbf{I}_{cc}^d + (\alpha + \alpha^2)\mathbf{I}_{cc}^i = 0$$

e ancora:

$$(-2 + \alpha^2 + \alpha)\mathbf{I}_{cc}^d + (-2 + \alpha + \alpha^2)\mathbf{I}_{cc}^i = 0$$

ed infine:

$$\mathbf{I}_{cc}^d = -\mathbf{I}_{cc}^i \rightarrow \mathbf{I}_{cc}^o = 0. \quad (\text{VI.10})$$

Dalle VI.9 si ricava invece che:

$$(\mathbf{V}_{cc}^o + \alpha^2 \mathbf{V}_{cc}^d + \alpha \mathbf{V}_{cc}^i) = (\mathbf{V}_{cc}^o + \alpha \mathbf{V}_{cc}^d + \alpha^2 \mathbf{V}_{cc}^i)$$

da cui:

$$(\alpha^2 - \alpha)\mathbf{V}_{cc}^d = (\alpha^2 - \alpha)\mathbf{V}_{cc}^i \rightarrow \mathbf{V}_{cc}^d = \mathbf{V}_{cc}^i. \quad (\text{VI.11})$$

Dalle VI.10 e VI.11 è facile constatare che, fittiziamente, è come se le reti di sequenza diretta ed inversa fossero collegate in parallelo tra loro con, ulteriormente, la rete di sequenza omopolare isolata (o "staccata") dalle altre due; in altri termini è come se valesse il circuito fittizio di cui alla figura VI.13

Da esso si ricava facilmente che:

$$\mathbf{I}_{cc}^d = -\mathbf{I}_{cc}^i = 1.1 \cdot \mathbf{E}_n / (\mathbf{Z}_{kk}^d + \mathbf{Z}_{kk}^i).$$

Calcolate le componenti di sequenza delle correnti di cortocircuito, possiamo agevolmente calcolare le correnti di cortocircuito di fase:

$$\mathbf{I}_1 = 0; \quad \mathbf{I}_2 = -\mathbf{I}_3 = (\mathbf{I}_{cc}^o + \alpha^2 \mathbf{I}_{cc}^d + \alpha \mathbf{I}_{cc}^i) = (\alpha^2 - \alpha) \cdot 1.1 \cdot \mathbf{E}_n / (\mathbf{Z}_{kk}^d + \mathbf{Z}_{kk}^i)$$

ed essendo:

$$(\alpha^2 - \alpha) = -j\sqrt{3}$$

$$\mathbf{I}_2 = -\mathbf{I}_3 = -j\sqrt{3} \cdot 1.1 \cdot \mathbf{E}_n / (\mathbf{Z}_{kk}^d + \mathbf{Z}_{kk}^i)$$

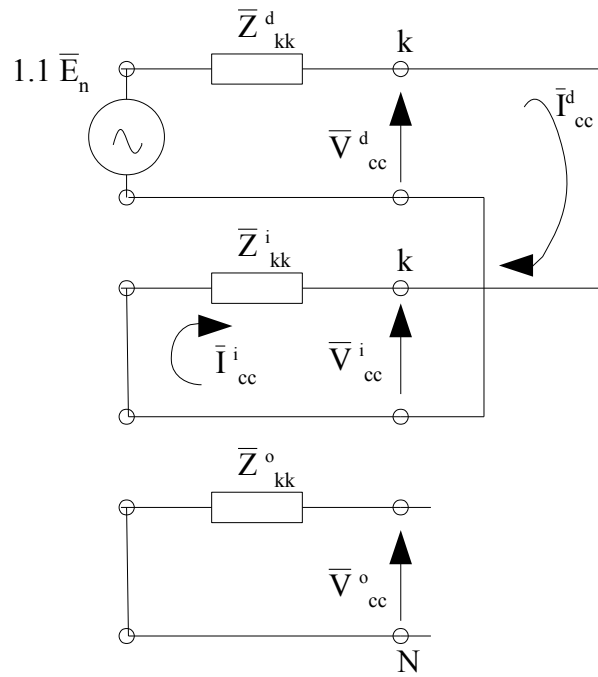


Figura VI.13 – Connessione “fittizia” delle reti di sequenza, per cortocircuito bifase netto