

CRITERI DI TARATURA PROTEZIONI

Il valore della corrente iniziale simmetrica di corto circuito I_{cc} nel punto di consegna a 15 KV è pari a 11.000 A (Ai fini del dimensionamento delle apparecchiature si consiglia di utilizzare apparecchiature con potere di interruzione minimo di 12,5 kA).

La corrente convenzionale di terra I_f risulta, allo stato attuale, pari a 220 A; per effetto dell'evoluzione nel tempo delle nostre reti, il valore della corrente convenzionale di terra sopra indicato potrebbe modificarsi.

Il tempo di intervento delle nostre protezioni T_f , per l'eliminazione del guasto a terra, è inferiore a 0,5 (zerovirgolacinque) secondi.

I valori di taratura per le protezioni degli utenti sono i seguenti :

- Intervento per guasto polifase di 1^a soglia (51) inferiore a 156 A con tempo di intervento inferiore a 0,5 sec.
- Intervento per guasto polifase di 2^a soglia (50) inferiore a 500 A con tempo di intervento 0,120 sec.
- Intervento per guasto a terra max corrente omopolare (51N) 2 A con tempo di intervento 0,120 sec.

I tempi di intervento sono comprensivi del tempo di ritardo intenzionale e del tempo di apertura dell'interruttore.

L'impianto di terra della ns. cabina a 15kV non rientra in un contesto di terra globale.

STATO DI ESERCIZIO DEL NEUTRO

La rete di alimentazione è esercita con neutro isolato.