



RIVELATORI DI GUASTO DIREZIONALI PER RETI A NEUTRO ISOLATO O COMPENSATO

(tipo RGDAT omologato secondo specifica DMT9 di ACEA S.p.A.)



APPLICAZIONI PER RETI DI DISTRIBUZIONE E INDUSTRIALI MT

(a neutro isolato o compensato)

- **Rivelatore direzionale di guasto a terra**
- **Massima corrente di fase**
- **Massima corrente omopolare**
- **Rilevatore di tensione**
- **Uscite logiche**
- **Inversione direzionalità per controalimentazioni su reti ad anello**
- **Uscita 4-20 mA proporzionale alla corrente di fase**
- **Porta seriale di configurazione e monitoraggio**

La soluzione a intelligenza distribuita per migliorare la qualità del servizio minimizzando le interruzioni delle linee di distribuzione o di alimentazione dei processi produttivi (cementifici, petrolchimica, ecc.).

L'installazione di rilevatori di guasto distribuiti nei vari tronchi della rete MT consente l'isolamento selettivo del tronco guasto con i seguenti benefici:

- Riduzione usura dei contatti degli interruttori di manovra (si evitano ripetute chiusure su guasto)
- Si riducono gli stress sul macchinario ed in particolare sui trasformatori di alimentazione (si evitano ripetute chiusure su guasto, per la ricerca del tronco guasto, con elevate correnti di corto circuito che possono danneggiare gli avvolgimenti).
- Si riduce il numero delle iniezioni delle correnti di guasto sulla maglia di terra (riduzione dei rischi per le tensioni di passo e contatto dovute alle correnti omopolari).
- Si minimizza il numero e la durata delle interruzioni necessarie per eliminare il tronco guasto (l'interruzione agli utenti o l'interruzione del ciclo produttivo è minimizzata).

La soluzione ad elevate prestazioni per migliorare la disponibilità delle reti a MT



RIVELAZIONE DIREZIONALE DEL GUASTO A TERRA

La rilevazione del guasto a terra direzionale è identificata da valori di resistenza di guasto tali da determinare:

- una tensione omopolare pari ad un valore compreso nel campo 1-16%
- una corrente residua pari a un valore tarabile da 1 A a 6 A (valori primari, a passi di 0,5 A)

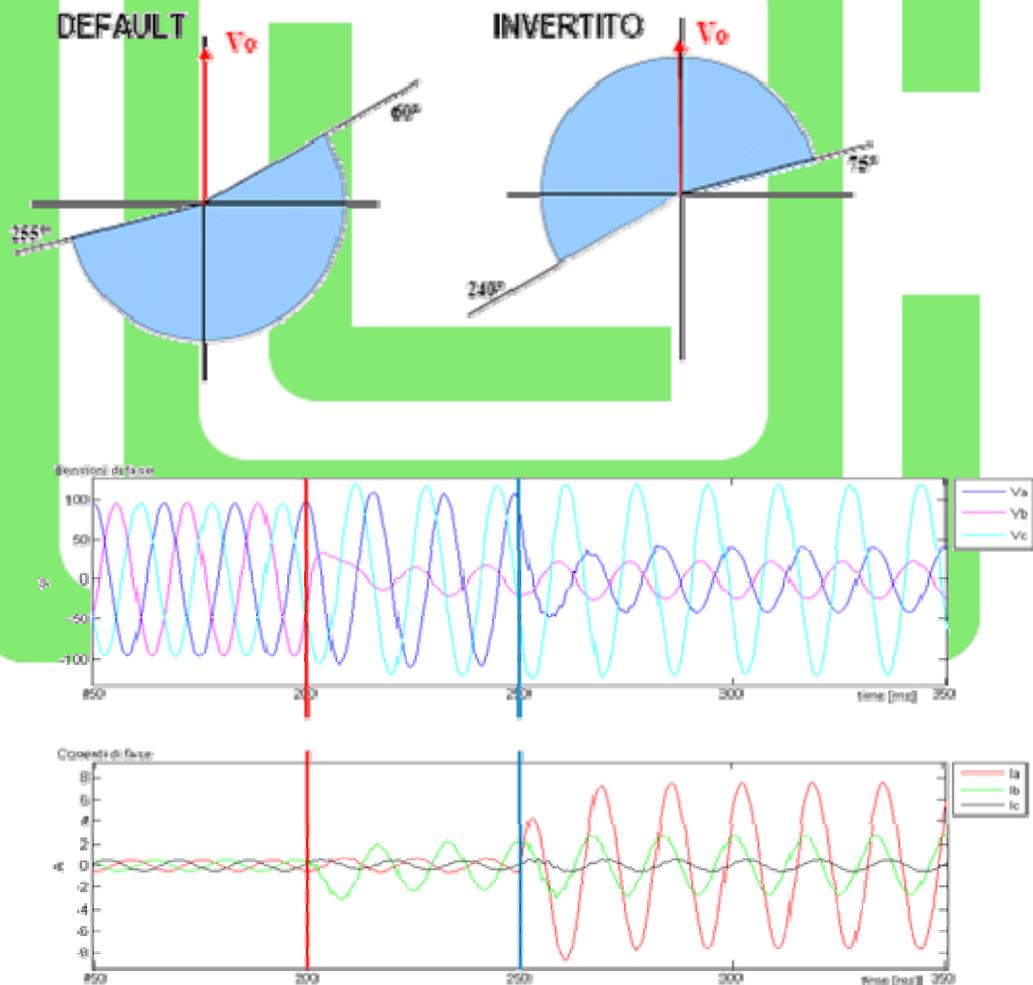
FUNZIONE DI MASSIMA CORRENTE DI FASE

Soglia di intervento tarabile da 300 A a 900 A (valori primari, a passi di 50 A)

MASSIMA CORRENTE OMOPOLOARE

Soglia di intervento adirezionale sulla corrente residua tarabile da 100 A a 200 A (valori primari, a passi di 50 A)

CARATTERISTICA DI INTERVENTO DI DEFAULT E INVERTITA



SW DI GESTIONE

Il SW di gestione, in ambiente Windows, consente di configurare, calibrare e analizzare il funzionamento del dispositivo attraverso una porta seriale RS232.

