

Compilazione del Regolamento di Esercizio per connessioni BT – Inverter SE3K ÷ SE10K

Allegato A:

Protezione	Soglia prescritta	Soglia impostata	Tempo di intervento	Tempo di intervento rilevato	Esecuzione
59.S1	1,1 Vn	253 V	< 603 s		SI
59.S2	1,15 Vn	264,5 V	0,2 s		SI
27.S1	0,85 Vn	195,5 V	0,4 s		SI
27.S2	0,4 Vn	92 V	0,2 s		SI
81>.S1	50,5 Hz	50,5 Hz	≤ 0,1 s		SI
81<.S1	49,5 Hz	49,5 Hz	≤ 0,1 s		SI
81>.S2	51,5 Hz	51,5 Hz	0,1 s		SI
81<.S2	47,5 Hz	47,5 Hz	0,1 s		SI
Comando locale		Alto			
Segnale esterno		Alto			

Inserire nella colonna "Tempi di intervento rilevato" i tempi rilevati con la funzione di autotest della Protezione di Interfaccia integrata nell'inverter.

Per la modifica delle soglie di frequenza, passando da soglie restrittive a permissive (ovvero comando locale Basso), vedere la relativa Nota Tecnica (NT 2013-03).

Allegato D:

Contributo alla corrente di corto circuito dell'impianto di produzione:

Inverter	SE3K	SE4K	SE5K	SE6K	SE7K	SE8K	SE9K	SE10K
A	5	6,5	8	10	11,5	13	14,5	16

Marca: SolarEdge

Modello: indicare il modello dell'inverter e quindi SE4K o SE5K o ...

Matricola: indicare la matricola dell'inverter

Tipo: convertitore statico

Versione FW: DSP1: 1.13
DSP2: 2.19

N. Poli: 3P + N

N. unità:

Potenza nominale unità di generazione:

Inverter	SE3K	SE4K	SE5K	SE6K	SE7K	SE8K	SE9K	SE10K
kW	3	4	5	6	7	8	9	10

Cosφ nominale: > 0.99

Tensione nominale: 400 V

Icc/In:

Inverter	SE3K	SE4K	SE5K	SE6K	SE7K	SE8K	SE9K	SE10K
Icc/In	1,155	1,126	1,109	1,155	1,138	1,126	1,116	1,109

X'd: non compilare

Potenza reattiva a vuoto [Q₀]: non compilare

Potenza condensatori: non compilare

Modalità inserimento condensatori: non compilare

Servizio dei generatori: funzionamento continuo

Modalità di avvio: automatica da rete

Interblocco di funzionamento: assente

Per tutti i convertitori statici riportati nella precedente tabella, la soglia di attivazione della funzione di riduzione della potenza immessa in rete all'aumentare della frequenza è regolata a 50,3 Hz

La limitazione della componente continua della corrente immessa in rete entro i valori prescritti dalla norma CEI 0-21 è ottenuta mediante:

protezione conforme ai requisiti della norma CEI 0-21 implementata internamente al sistema di controllo del generatore.

Il sistema di controllo dello squilibrio di potenza è:

integrato nell'inverter (inverter trifase con erogazione di potenza equilibrata sulle tre fasi)

Caratteristiche dei dispositivi principali:

Dispositivo di Interfaccia DDI:

Marca: Song Chuan

Modello: 832A-1A-F-S-12Vdc

Oppure

Marca: Hongfa

Modello: HF105F-1/-12DT-1HSTF(310)

Tipo: relè

Numero: 6

CEI EN: CEI 11-20 o CEI 0-21

Rif. schema: Integrato nell'inverter

Interblocchi: No

Il/i dispositivo/i di interfaccia (DDI) con la rete è interno ed è asservito al seguente

Sistema di protezione di interfaccia (SPI) conforme alla Norma CEI 0-21

Numero apparati/SPI: 1

Marca: SolarEdge

Modello: indicare il modello dell'inverter, ovvero SE4K o SE5K o SE6K ...

Firmware: DSP1: 1.13

DSP2: 2.19

Integrato in altri apparati: sì, all'interno dell'inverter