

INFORMAZIONI TECNICHE PER LA CONNESSIONE DI IMPIANTI DI PRODUZIONE ALLA RETE BT DI ENEL DISTRIBUZIONE - REGOLAMENTO DI ESERCIZIO BT

1. Informazioni di compilazione dell'allegato A al "Regolamento di esercizio in parallelo con reti BT di ENEL Distribuzione".

Protezione	Valori di soglia		Tempi di intervento			Esecuzione
	Soglia prescritta	Soglia impostata	Tempo di intervento prescritto ⁴	Tempo di intervento impostato	Tempo di intervento rilevato ⁵	
59.S1 ¹	1,10 Vn	253 V	≤3 s	3 s	Indicare Valori Autotest	SI
59.S2	1,15 Vn	264,5 V	0,2 s	0,2 s	Indicare Valori Autotest	SI
27.S1 ²	0,85 Vn	195,5 V	0,4 s	0,4 s	Indicare Valori Autotest	SI
27.S2 ³	0,4 Vn	92 V	0,2 s	0,2 s	Soglia non testata	SI
81>.S1	50,5 Hz	50,5 Hz	≤0,1 s	0,1 s	Indicare Valori Autotest	NO
81<.S1	49,5 Hz	49,5 Hz	≤0,1 s	0,1 s	Indicare Valori Autotest	NO
81>.S2	51,5 Hz	51,5 Hz	0,1 s oppure 1 s	0,1 s	Indicare Valori Autotest	SI
81<.S2	47,5 Hz	47,5 Hz	0,1 s oppure 4 s	0,1 s	Indicare Valori Autotest	SI
Comando locale	Stato "ALTO"	"BASSO"				
Segnale esterno	Stato "ALTO"	"ALTO"				

1: Misurata a media mobile su dieci minuti secondo CEI 61000-4-30

2: Nel caso di generatori tradizionali il valore indicato per il tempo di intervento deve essere adottato quando la potenza complessiva è superiore a 6 kW; per potenze inferiori può essere facoltativamente utilizzato un tempo di intervento senza ritardo intenzionale.

3: Soglia obbligatoria per i soli generatori statici con potenza installata superiore a 11.06 kW

4: Tempo intercorrente tra l'istante di inizio della condizione di anomalia rilevata dalla protezione e l'emissione del comando di scatto

5: I tempi di intervento devono essere rilevati da opportuno file non modificabile dall'utente prodotto dalla cassetta prova rele o dall'inverter (ammissibile solo in caso di SPI integrato) oppure dal display dell'inverter. La stampa del file e l'eventuale supporto informatico del file stesso deve essere allegato alla presente relazione. In caso di rilievo dei dati dal display dell'inverter devono essere allegate le foto del display con i dati chiaramente leggibili per ciascuna delle prove da effettuare.

6: Il livello logico da impostare deve essere confermato dal distributore di rete prima dell'invio del Regolamento di Esercizio:

2. Informazioni di Compilazione Allegato D “Addendum tecnico al regolamento di esercizio in BT”

TABELLA DATI INVERTER Parte 1								
Marca	Modello	Matricola	Versione FW	N. Poli	N.Unità	Pn [kW]	Cos ϕ nominale	Vn [V]
Samil Power	SolarLake 5500 TL-PM	Vedi etichetta	2.50 e superiori	3P+N	-	5.5	1 (-0.90 \leq cos ϕ \leq 0.90)	230 Fase-Neutro 400 Fase-Fase
	SolarLake 7000 TL-PM				-	7		
	SolarLake 8500 TL-PM				-	8.5		
	SolarLake 10000 TL-PM				-	10		

TABELLA DATI INVERTER Parte 2								
Marca	Modello	Contributo alla corrente di cortocircuito per fase (Icc) [A]	Corrente nominale per fase (In) [A]	ICC/In	X''d	Potenza reattiva a vuoto (Q0) [VAR]	Potenza condensatori [VAR]	Modalità di inserimento condensatori
Samil Power	SolarLake 5500 TL-PM	20	8	2.5	N/A	N/A	N/A	N/A
	SolarLake 7000 TL-PM	20	10	2				
	SolarLake 8500 TL-PM	20	12.3	1.63				
	SolarLake 10000 TL-PM	20	14.5	1,38				

44 TABELLA DATI INVERTER Parte 3					
Modello	Servizio dei generatori	Modalità d'avvio	Interblocco	Limitazione componente continua immessa in rete ottenuta mediante:	Sistema di controllo dello squilibrio di potenza
SolarLake 5500 TL-PM	Funzionamento continuo	Automatica	Assente	Protezione conforme CEI 0-21:2016 implementata nel sistema di controllo del convertitore	Assente
SolarLake 7000 TL-PM					
SolarLake 8500 TL-PM					
SolarLake 10000 TL-PM					

3. Caratteristiche dei dispositivi

TABELLA DATI DISPOSITIVI						
Modello	Dispositivo di Interfaccia (DDI) integrato nell'inverter (impianti con potenza <11.06kW)					
	Marca e Modello	Numero	Tipo	CEI EN	Rif. Schema	Interblocchi
SolarLake 5500 TL-PM	F&T AB012W-WG	2 per fase	relè	CEI 11-20	Integrato nel l'inverter	Nessuno
SolarLake 7000 TL-PM						
SolarLake 8500 TL-PM						
SolarLake 10000 TL-PM						

4 Sistema di protezione d'interfaccia

SISTEMA DI PROTEZIONE D'INTERFACCIA				
Modello	Marca	Modello	Firmware	Integrato in altri apparati
SolarLake 5500 TL-PM	Samil Power	N/A	2.50	no
SolarLake 7000 TL-PM				
SolarLake 8500 TL-PM				
SolarLake 10000 TL-PM				