

Info compilazione Allegati A e D

Regolamento di esercizio BT ENEL

3.1 Caratteristiche impianto di produzione

Caratteristiche impianto di produzione			
Modello PowerRouter	PR50S PR50SB PR50SBd PR50SBi	PR37S PR37SB PR37SBd PR37SBi	PR30S PR30SB PR30SBd
Contributo alla corrente di corto circuito (Icc) (Valore massimo)	27,1A	20,1A	16,3A

$I_{cc} (Inv) = 1,25 (P_{nom,inv} / V_{out,inv})$

3.3. Caratteristiche degli apparati di conversione statici

Tipo	Marca	Modello	Matricola	Potenza (VA) (Cos phi = 1)	Versione FW
Inverter cc / ca	Nedap PowerRouter	PR50S PR50SB PR50SBd PR50SBi	Vedere targhetta	5000	2.0 e successive
Inverter cc / ca	Nedap PowerRouter	PR37S PR37SB PR37SBd PR37SBi	Vedere targhetta	3700	2.0 e successive
Inverter cc / ca	Nedap PowerRouter	PR30S PR30SB PR30SBd	Vedere targhetta	3000	2.0 e successive

la limitazione della componente continua della corrente immessa in rete è ottenuta mediante Protezione implementata internamente al sistema di controllo del convertitore

3.5 Caratteristiche degli organi di manovra principali

Per gli inverter: PowerRouter PR50.., PR37.., PR30..

Il dispositivo di interfaccia con la rete è di tipo: interno al convertitore

Dispositivo	Modello	Numero di poli	Tipo	Conforme a CEI/EN	Interblocchi
Interfaccia	Hongfa, HF161F- W/12HT o Panasonic, ALFG2PF12	2 (L & N)	Relè elettromeccanic o	IEC 60664-1, marchio di controllo VDE	No

PowerRouter

love your energy

Tarature delle protezioni di interfaccia

In aggiunta dichiara che le protezioni di interfaccia sono state verificate con le seguenti tarature impostate:

Protezione	Valore impostato	Tempo di disconnessione	Esecuzione
U > (59.S1)	253 V	< 603 s	[X] Si [] No
U >> (59.S2)	264,5 V	200 ms ± 26ms	[X] Si [] No [] NP
U < (27.S1)	195,5 V	400 ms ± 32ms	[X] Si [] No [] NP
U << (27.S2)	92 V	0,2 s	[] Si [] No [X] NP
F > (81>.S1)	50,5 Hz	100 ms ± 23ms	[X] Si [] No [] NP
F < (81<.S1)	49,5 Hz	100 ms ± 23ms	[X] Si [] No [] NP
F >> (81>.S2)	51,5 Hz	100 ms ± 23ms	[X] Si [] No [] NP
F << (81<.S2)	47,5 Hz	100 ms ± 23ms	[X] Si [] No [] NP

3.6 Configurazione della funzione di regolazione della potenza in funzione della frequenza P(f)

In aggiunta dichiara che le protezioni di interfaccia sono state verificate con le seguenti tarature impostate:

Per tutti i generatori/convertitori riportati nella precedente tabella e prevista la possibilità di escludere la funzione di riduzione della potenza immessa in rete all'aumentare della frequenza di cui al par. 7.1.1 dell'Allegato A70 e all'Allegato F par. F.3 della Norma CEI 0-21: [X]Si []No

La funzione di riduzione della potenza immessa in rete all'aumentare della frequenza di cui al par. 7.1.1 dell'Allegato A70 e all'Allegato F par. F.3 della Norma CEI 0-21 e stata esclusa: (compilare, previa richiesta ad Enel prima dell'invio del Regolamento di esercizio, solo se è possibile l'esclusione della riduzione della potenza immessa in rete) []Si [X] No.

Redatto in	Groenlo, Olanda
Data	28 Gennaio, 2015
Nome e posizione	 W. Klunder, Direttore generale Nedap Energy Systems