

Herstellereklärung – Netzparameter Schweiz NE7/Niederspannung

Hiermit wird bestätigt, dass die folgenden Produkte, einschließlich des erforderlichen Zubehörs, die Anforderungen der NA/EEA-NE7 - CH 2020 „Netzanschluss von Energieerzeugungsanlagen an das Niederspannungsnetz – Technische Anforderungen für den Anschluss und Parallelbetrieb in NE7“ für Erzeugungsanlagen vom Typ A und Typ B erfüllen.

Produkt:	Photovoltaik-Wechselrichter
Hersteller:	SolarEdge Technologies Ltd. 1 Hamada street Herzliya Pituach, 4673335 Israel
Einphasige Wechselrichter-Modelle:	SE1000M, SE1500M, SE2000M, SE2200H, SE3000H, SE3500H, SE3680H
Dreiphasige Wechselrichter-Modelle:	SE3K-RWB, SE4K-RWB, SE5K-RWB, SE3K, SE4K, SE5K, SE7K, SE8K, SE9K, SE10K, SE5K-RWS, SE7K-RWS, SE8K-RWS, SE10K-RWS, SE12.5K, SE15K, SE16K, SE17K, SE25K, SE27.6K, SE30K, SE33.3K, SE55K, SE66.6K, SE82.8K, SE90K, SE100K

Netzparameter für Schweiz NE7/Niederspannung gemäß der VSE NA/EEA-NE7 – CH 2020, Anhang E.1 and E.2

Grid connection criterias	Typ A	Typ B
<i>SetApp Menu: Leistungssteuerung -> Wiederzuschalt-Profil</i>		
Min. Wiederzuschalt-Freq.		47,5 Hz
Max. Wiederzuschalt-Freq.		50,1 Hz
Min. Wiederzuschalt-Netzspannung		196 V
Max. Wiederzuschalt-Netzspannung		253 V
<i>SetApp Menu: Netz-Schutz</i>		
Netz-Monitoring-Zeit (GRM)	60 s	600 s
<i>SetApp Menu: Leistungssteuerung -> Wirkleistung</i>		
Wiederzuschalt-Rampe		Aktiviert
Wiederzuschalt-Zeit	600.000 ms = 10% Steigerung/Minute	

Grid protection criterias	Typ A + B	
<i>SetApp Menu: Netz-Schutz -> Vnetz Max.</i>		
Überspannung, U>>	Vnetz Max. 1	276 V / 100 ms
Überspannung (Gleitender 10-Minuten Mittelwert)	Vnetz Max. 5	253 V / 600.000 ms (=10 min Mittel) Reaktionszeit ist 100 ms
<i>SetApp Menu: Netz-Schutz -> Vnetz Min.</i>		
Unterspannung, U<	Vnetz Min. 1	184 V / 1500 ms
Unterspannung, U<<	Vnetz Min. 2	104 V / 300 ms
<i>SetApp Menu: Netz-Schutz -> Fnetz Min.</i>		
Unterfrequenz, f<	Fnetz Min. 1	47,5 Hz / 100 ms
<i>SetApp Menu: Netz-Schutz -> Fnetz Max.</i>		
Überfrequenz, f>	Fnetz Max. 1	51,5 Hz / 100 ms
<i>SetApp Menu: Leistungssteuerung -> Wirkleistung -> P(f)</i>		
Leistungsreduktion in Abhängigkeit der Frequenz P(f)	stets eingeschaltet; Startschwelle 50,2 Hz und Gradient 40% P _{nom} /Hz definiert über folgende Stützpunkte	
	P0	50,2 Hz / 100%
	P1	52,7 Hz / 0%
Inselnetzerkennung	Gerät erfüllt Anforderungen der IEC 62116:2014	

Grid operation	Typ A	Typ B
<i>SetApp Menu: Leistungssteuerung -> Blindleistung</i>		
Modus	CosPhi	
CosPhi	1 oder Vorgabe des VNB	
<i>SetApp Menu: Leistungssteuerung -> Erweitert</i>		
FRT einstellen	Deaktiviert	Aktiviert
FRT-K-Faktor	2 (wird nicht verwendet)	2

Herzliya

Israel

11. März 2021



Ort

Datum

(Aviad Yeshaya, Director of Compliance)

SolarEdge Technologies | www.solaredge.com

USA - Germany - UK - Italy - The Netherlands - Japan - China - Australia - Israel