

Huawei Musterreport TOR Erzeuger Typ A

SUN2000-3KTL bis 20KTL mittels DongleA und FusionSolar App

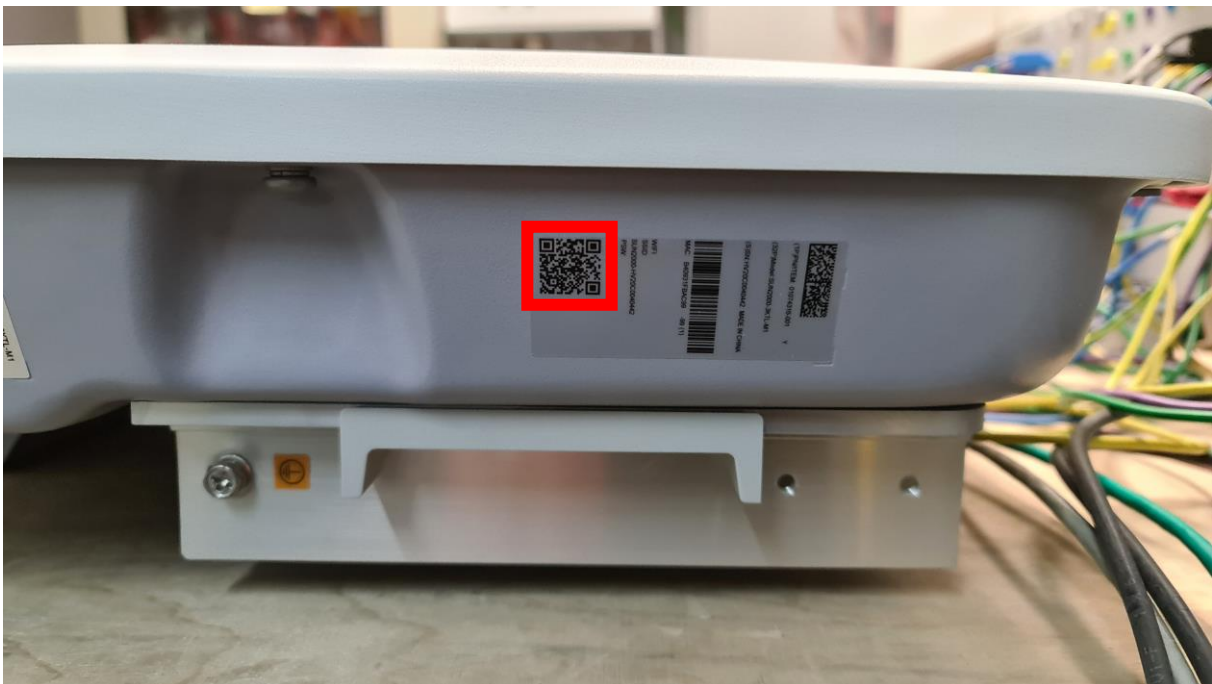
Vorbereitungen

Wichtiger Hinweis: Das Portal kann für die Parametrierung nicht verwendet werden. Die Inbetriebnahme und Parametrierung der Geräte muss mit dem WLAN-Dongle erfolgen.

Smartphone oder Tablett mit Wechselrichter verbinden



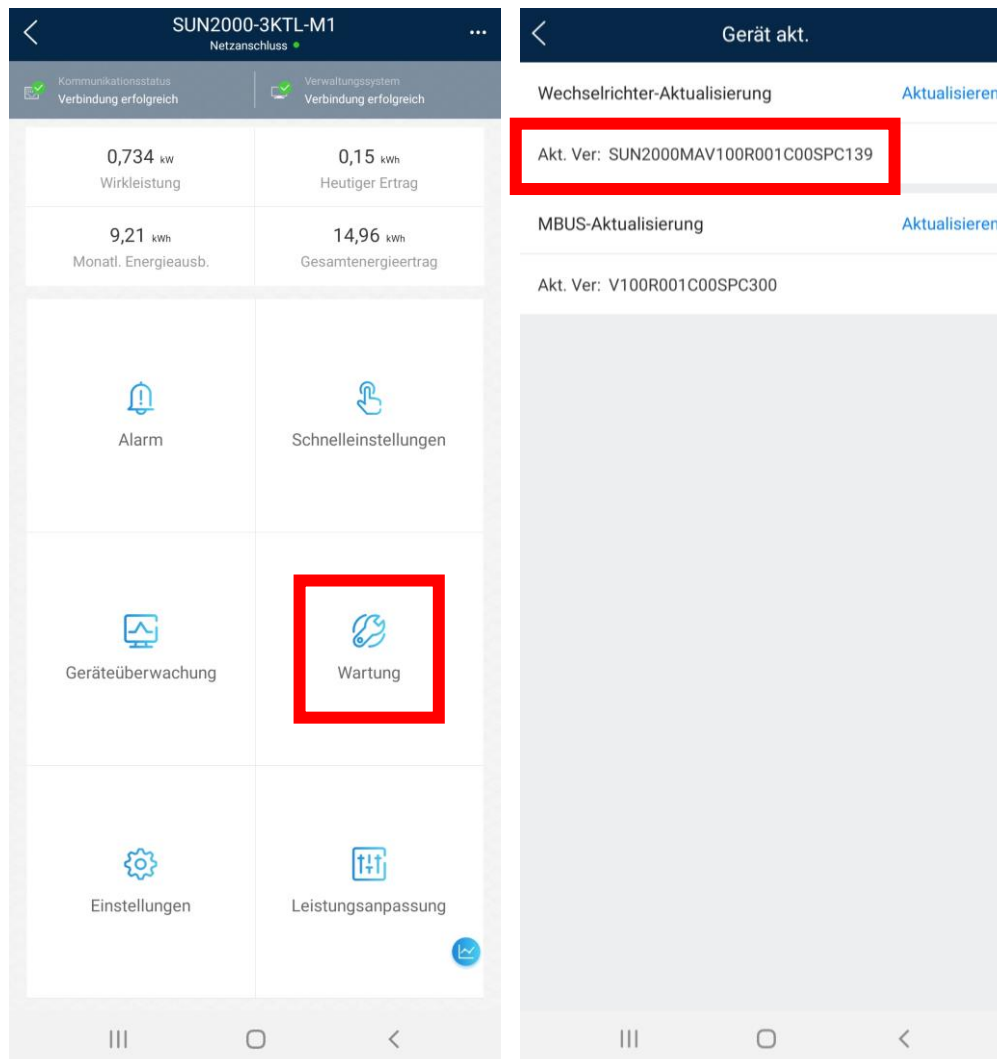
Bei der FusionSolar App den „Einrichtungsassistent“ starten und den QR-Code des Wechselrichters scannen:



WLAN verbinden und Installateure-Passwort eingeben.

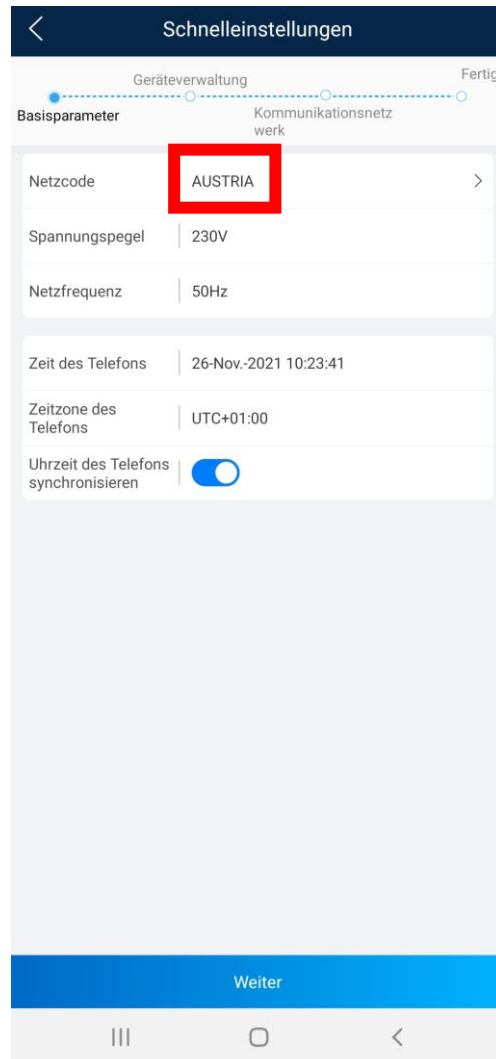
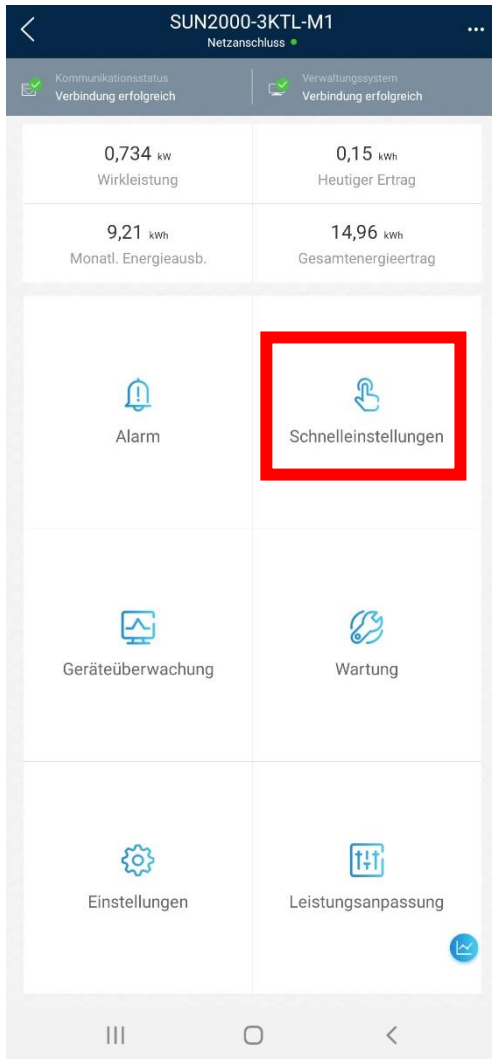
Firmware aktualisieren

Falls der Firmware-Stand kleiner als auf dem Bild gezeigt muss der Wechselrichter aktualisiert werden:

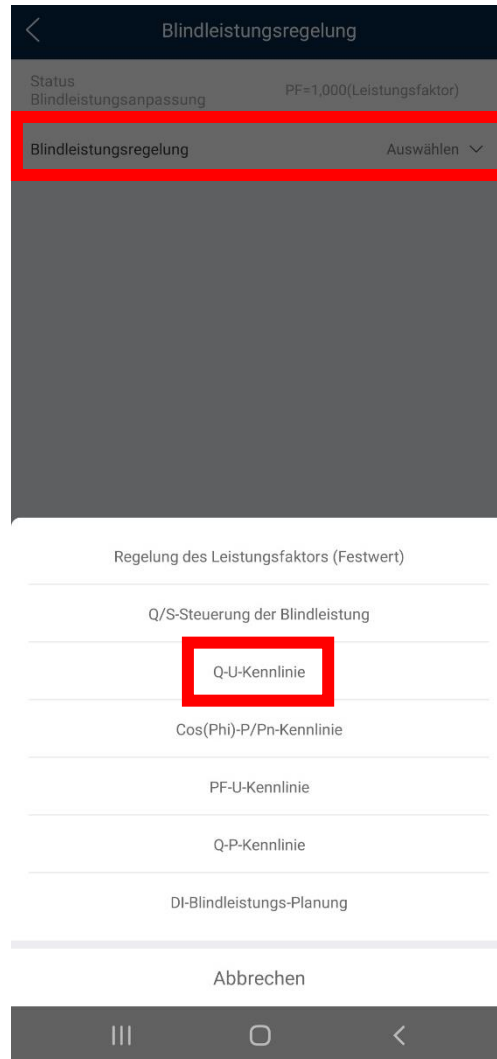
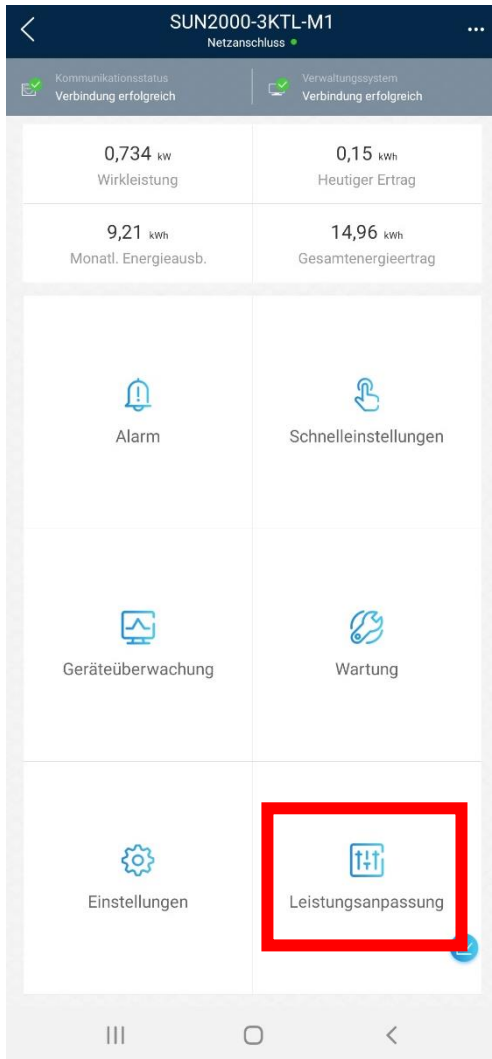


Wechselrichter parametrieren:

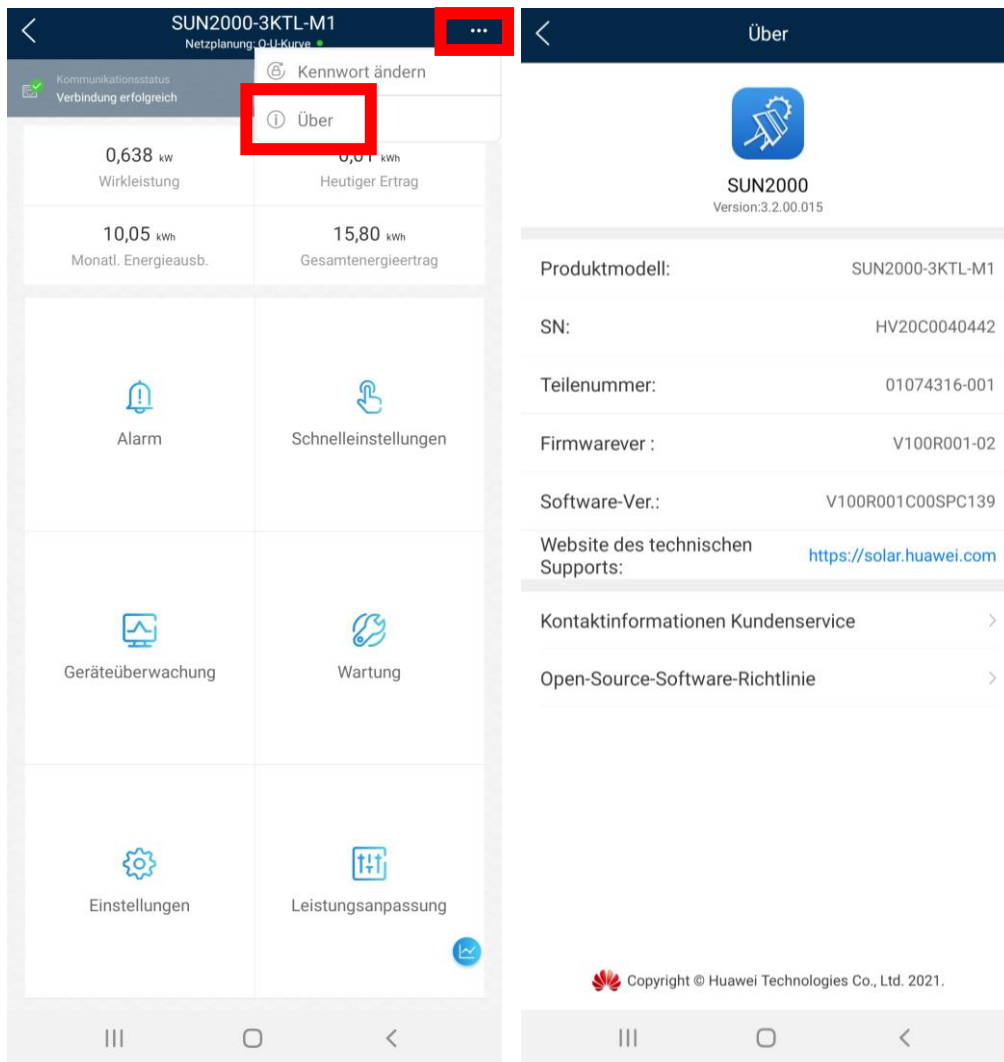
Ländereinstellung Austria setzen:



Blindleistung parametrieren:



Report erstellen:
Mittels Screenshots



SUN2000-3KTL-M1
Netzanschluss

Kommunikationsstatus
Verbindung erfolgreich

Verwaltungssystem
Verbindung erfolgreich

0,734 kW Wirkleistung	0,15 kWh Heutiger Ertrag
9,21 kWh Monatl. Energieausb.	14,96 kWh Gesamtenergieertrag

Alarm	Schnelleinstellungen
Gerateuberwachung	Wartung
Einstellungen	Leistungsanpassung

Netzparameter

Netzcode AUSTRIA >

Isolationseinstellungen Eingang nicht geerdet, ohne Transformator >

Ausgabemodus Dreiphasig, Vierleiter >

Autom. Start nach Wiederanliegen des Netzes

Verzogerung der Netzverbindung nach Netzwiederherstellung 300 s >

Max. Spannung der netzgekoppelten Hochlaufphase 264,5 V >

Min. Spannung der netzgekoppelten Hochlaufphase 184,0 V >

Max. Frequenz der netzgekoppelten Hochlaufphase 51,50 Hz >

Min. Frequenz der netzgekoppelten Hochlaufphase 47,50 Hz >

Oberer Spannungsgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau 250,7 V >

Unterer Spannungsgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau 195,5 V >

Oberer Frequenzgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau 50,10 Hz >

Unterer Frequenzgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau 47,50 Hz >

Auslosespannung der Blindleistungskompensation (cosφ-P) 105 % >

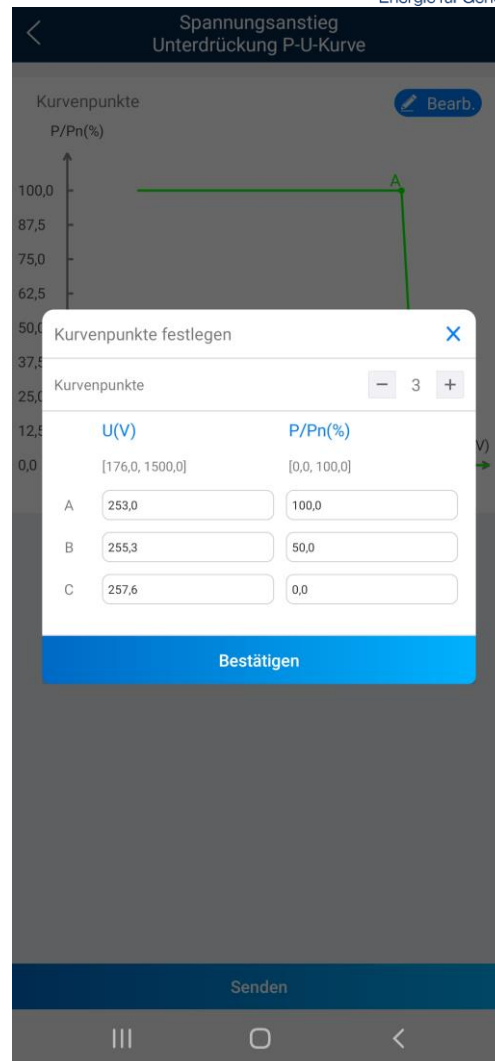
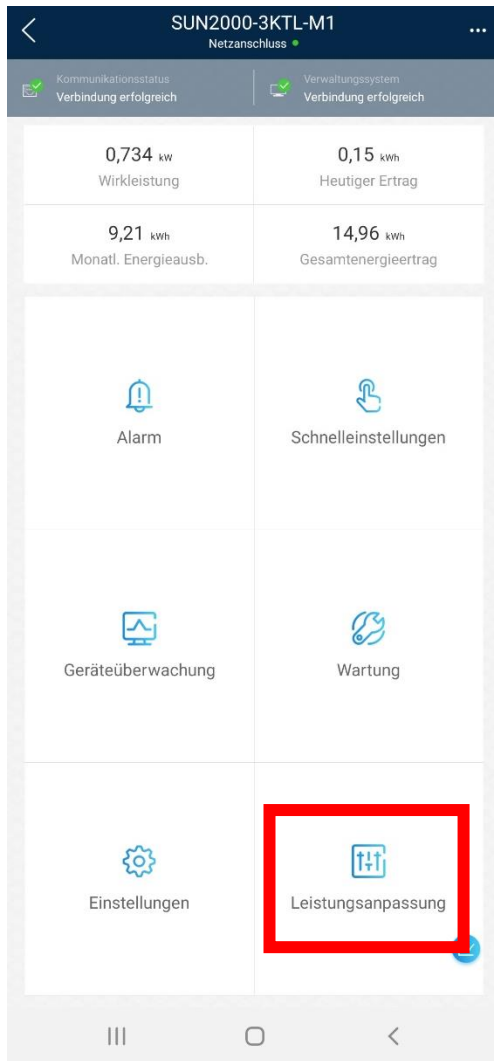
Beendigungsspannung der Blindleistungskompensation 98 % >

Schutzparameter	
Spannungsasymmetrieschutz-Schwellenwert	50,0 % >
Isolierwiderst.-Schutzschwelle	0,037 MΩ >
Phasenverschiebungsschutz	<input type="checkbox"/>
Spannungsschwelle bei 10 Minuten Überspannungsschutz	255,3 V >
Zeitschwelle bei 10 Minuten Überspannungsschutz	100 ms >
Grenzwert Überspannungsschutz Level-1	264,5 V >
Zeitschwelle bei Überspannungsschutz Level-1	100 ms >
Grenzwert Unterspannungsschutz Level-1	184,0 V >
Zeitschwelle bei Unterspannungsschutz Level-1	1500 ms >
Grenzwert Unterspannungsschutz Level-2	57,5 V >
Zeitschwelle bei Unterspannungsschutz Level-2	500 ms >
Grenzwert Überfrequenzschutz Level-1	51,50 Hz >
Zeitschwelle bei Überfrequenzschutz Level-1	100 ms >
Grenzwert Unterfrequenzschutz Level-1	47,50 Hz >
Zeitschwelle bei Unterfrequenzschutz Level-1	100 ms >
Aktiver Inselerschutz	<input checked="" type="checkbox"/>

Funktionsparameter	
MPPT-Mehrfachspitzenscannen	<input type="checkbox"/>
LVRT	<input checked="" type="checkbox"/>
LVRT-Auslöseschwelle	184,0 V >
LVRT-Gradient K1	2,0 >
LVRT-Gradient K2	2,0 >
Prozentsatz der LVRT-Blindeleistungsbegrenzung	0 % >
Schwellenwert des LVRT-Nullstrommodus	161,0 V >
LVRT-Modus	Nullstrommodus ▾
LVRT-Kennlinie	>
RCD-Erhöhung	<input type="checkbox"/>
HVRT	<input type="checkbox"/>
Netzspannungs-Schutzschild während VRT	<input checked="" type="checkbox"/>
Betriebsmodus PID	Deaktivieren ▾
Spannungsanstieg-Unterdrückung	<input checked="" type="checkbox"/>
Spannungsanstieg Unterdrückung P-U-Kurve	>
Bei Kommunikationsunterbrechung herunterfahren	<input type="checkbox"/>
Dauer der Kommunikation	>

Leistungsanpassung	
Plan Remote-Stromversorgung	<input checked="" type="checkbox"/>
Gültigkeitsdauer von Plananweisung	0 s >
Maximale Wirkleistung	3,300 kW >
Bei einer Leistungsgrenze von 0 % abschalten	<input type="checkbox"/>
Aktiver Leistungsänderungsgradient	125,000 %/s >
Reduziert um feste Wirkleistung(W)	3300 W >
Reduziert um Wirkst. % (0,1%)	100,0 % >
Blindleistungsänderungs-Gradient	125,000 %/s >
Blindleistungs-Einstellzeit	15 s >
Wirkleistungsgradient der Anlage	0 min/100% >
Durchschnittliche Wirkleistungsfilterzeit	60000 ms >
Leistungsfaktor	1,000 >
Blindleistungskompensierung (Q/S)	0,000 >
Überfrequenzminderung	<input checked="" type="checkbox"/>
Auslösefrequenz von Überfrequenzminderung	50,20 Hz >
Beendigungsfrequenz von Überfrequenzminderung	50,15 Hz >

Leistungsanpassung	
Beendigungsfrequenz von Überfrequenzminderung	50,15 Hz >
Abschaltfrequenz von Überfrequenzminderung	51,50 Hz >
Abschaltleistung von Überfrequenzminderung	48 % >
Leistungswiederherstellungsgradient von Überfrequenzminderung	10 %/min >
PF (U) Spannungserkennungsfilterzeit	1,5 s >
Einstellzeit der P-U-Kurve	15,00 s >
Scheinbare Wirkleistung	3,300 kVA >
Ausgangswert der Wirkleistung	3,300 kW >
Ausfallsichere Kommunikationstrennung	<input type="checkbox"/>
Closed-Loop-Steuergerät	Wechselrichter ▾
Planung über potenzialfreie Kontakte	<input type="checkbox"/>
Grenzwert für Mindest-PF der Q-U-Kennlinie	0,400 >
Leistungsanteil für die Auslösung der Q-U-Planung	0 % >
Q-U-Kennlinie	>
Q-P-Kennlinie	>
Cos(Phi)-P/Pn-Kennlinie	>



Blindleistungsregelung

Status
Blindleistungsanpassung PF=1,000(Leistungsfaktor)

Blindleistungsregelung Q-U-Kennlinie ▾

Blindleistungs-Einstellzeit 15 s >

Leistungsanteil für die Auslösung der Q-U-Planung 0 % >

Grenzwert für Mindest-PF der Q-U-Kennlinie 0,400 >

Kurvenpunkte Bearb.

Senden

Q-U-Kennlinie

Kurvenpunkte Bearb.

Q/S

Kurvenpunkte festlegen ✕

Kurvenpunkte - 4 +


	U/Un(%)	Q/S
	[80,0, 136,0]	[-0,600, 0,600]
A	<input type="text" value="92,0"/>	<input type="text" value="0,436"/>
B	<input type="text" value="96,0"/>	<input type="text" value="0,000"/>
C	<input type="text" value="105,0"/>	<input type="text" value="0,000"/>
D	<input type="text" value="108,0"/>	<input type="text" value="-0,436"/>

Bestätigen

Senden

Musterreport

<
Über




SUN2000
Version:3.2.00.015

Produktmodell:	SUN2000-3KTL-M1
SN:	HV20C0040442
Teilenummer:	01074316-001
Firmwarever :	V100R001-02
Software-Ver.:	V100R001C00SPC139
Website des technischen Supports:	https://solar.huawei.com

Kontaktinformationen Kundenservice >

Open-Source-Software-Richtlinie >



Copyright © Huawei Technologies Co., Ltd. 2021.

|||
○
<

<
Netzparameter

Netzcode	AUSTRIA >
Isolationseinstellungen	Eingang nicht geerdet, ohne Transformator >
Ausgabemodus	Dreiphasig, Vierleiter >
Autom. Start nach Wiederanliegen des Netzes	<input checked="" type="checkbox"/>
Verzögerung der Netzverbindung nach Netzwiederherstellung	300 s >
Max. Spannung der netzgekoppelten Hochlaufphase	264,5 V >
Min. Spannung der netzgekoppelten Hochlaufphase	184,0 V >
Max. Frequenz der netzgekoppelten Hochlaufphase	51,50 Hz >
Min. Frequenz der netzgekoppelten Hochlaufphase	47,50 Hz >
Oberer Spannungsgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	250,7 V >
Unterer Spannungsgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	195,5 V >
Oberer Frequenzgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	50,10 Hz >
Unterer Frequenzgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	47,50 Hz >
Auslösespannung der Blindleistungskompensation (cosφ-P)	105 % >
Beendigungsspannung der Blindleistungskompensation	98 % >

|||
○
<

Schutzparameter	
Spannungsasymmetrieschutz-Schwellenwert	50,0 % >
Isolierwiderst.-Schutzschwelle	0,037 MΩ >
Phasenverschiebungsschutz	<input type="checkbox"/>
Spannungsschwelle bei 10 Minuten Überspannungsschutz	255,3 V >
Zeitschwelle bei 10 Minuten Überspannungsschutz	100 ms >
Grenzwert Überspannungsschutz Level-1	264,5 V >
Zeitschwelle bei Überspannungsschutz Level-1	100 ms >
Grenzwert Unterspannungsschutz Level-1	184,0 V >
Zeitschwelle bei Unterspannungsschutz Level-1	1500 ms >
Grenzwert Unterspannungsschutz Level-2	57,5 V >
Zeitschwelle bei Unterspannungsschutz Level-2	500 ms >
Grenzwert Überfrequenzschutz Level-1	51,50 Hz >
Zeitschwelle bei Überfrequenzschutz Level-1	100 ms >
Grenzwert Unterfrequenzschutz Level-1	47,50 Hz >
Zeitschwelle bei Unterfrequenzschutz Level-1	100 ms >
Aktiver Inselerschutz	<input checked="" type="checkbox"/>

Funktionsparameter	
MPPT-Mehrfachspitzennummer	<input type="checkbox"/>
LVRT	<input checked="" type="checkbox"/>
LVRT-Auslöseschwelle	184,0 V >
LVRT-Gradient K1	2,0 >
LVRT-Gradient K2	2,0 >
Prozentsatz der LVRT-Blindleistungsbegrenzung	0 % >
Schwellenwert des LVRT-Nullstrommodus	161,0 V >
LVRT-Modus	Nullstrommodus ▾
LVRT-Kennlinie	>
RCD-Erhöhung	<input type="checkbox"/>
HVRT	<input type="checkbox"/>
Netzspannungs-Schutzschild während VRT	<input checked="" type="checkbox"/>
Betriebsmodus PID	Deaktivieren ▾
Spannungsanstieg-Unterdrückung	<input checked="" type="checkbox"/>
Spannungsanstieg Unterdrückung P-U-Kurve	>
Bei Kommunikationsunterbrechung herunterfahren	<input type="checkbox"/>
Dauer der Kommunikation	>

Leistungsanpassung	
Plan Remote-Stromversorgung	<input checked="" type="checkbox"/>
Gültigkeitsdauer von Plananweisung	0 s >
Maximale Wirkleistung	3,300 kW >
Bei einer Leistungsgrenze von 0 % abschalten	<input type="checkbox"/>
Aktiver Leistungsänderungsgradient	125,000 %/s >
Reduziert um feste Wirkleistung(W)	3300 W >
Reduziert um Wirkst. % (0,1%)	100,0 % >
Blindleistungsänderungs-Gradient	125,000 %/s >
Blindleistungs-Einstellzeit	15 s >
Wirkleistungsgradient der Anlage	0 min/100% >
Durchschnittliche Wirkleistungsfilterzeit	60000 ms >
Leistungsfaktor	1,000 >
Blindleistungskompensierung (Q/S)	0,000 >
Überfrequenzminderung	<input checked="" type="checkbox"/>
Auslösefrequenz von Überfrequenzminderung	50,20 Hz >
Beendigungsfrequenz von Überfrequenzminderung	50,15 Hz >

Leistungsanpassung	
Beendigungsfrequenz von Überfrequenzminderung	50,15 Hz >
Abschaltfrequenz von Überfrequenzminderung	51,50 Hz >
Abschaltleistung von Überfrequenzminderung	48 % >
Leistungswiederherstellungsgradient von Überfrequenzminderung	10 %/min >
PF (U) SpannungserkennungsfILTERzeit	1,5 s >
Einstellzeit der P-U-Kurve	15,00 s >
Scheinbare Wirkleistung	3,300 kVA >
Ausgangswert der Wirkleistung	3,300 kW >
Ausfallsichere Kommunikationstrennung	<input type="checkbox"/>
Closed-Loop-Steuergerät	Wechselrichter v
Planung über potenzialfreie Kontakte	<input type="checkbox"/>
Grenzwert für Mindest-PF der Q-U-Kennlinie	0,400 >
Leistungsanteil für die Auslösung der Q-U-Planung	0 % >
Q-U-Kennlinie	>
Q-P-Kennlinie	>
Cos(Phi)-P/Pn-Kennlinie	>

