

Betriebsanleitung

SUNNY ISLAND 3.0M / 4.4M / 6.0H / 8.0H SUNNY REMOTE CONTROL



Rechtliche Bestimmungen

Die in diesen Unterlagen enthaltenen Informationen sind Eigentum der SMA Solar Technology AG. Die Veröffentlichung, ganz oder in Teilen, bedarf der schriftlichen Zustimmung der SMA Solar Technology AG. Eine innerbetriebliche Vervielfältigung, die zur Evaluierung des Produktes oder zum sachgemäßen Einsatz bestimmt ist, ist erlaubt und nicht genehmigungspflichtig.

SMA Garantie

Die aktuellen Garantiebedingungen können Sie im Internet unter www.SMA-Solar.com herunterladen.

Warenzeichen

Alle Warenzeichen werden anerkannt, auch wenn diese nicht gesondert gekennzeichnet sind. Fehlende Kennzeichnung bedeutet nicht, eine Ware oder ein Zeichen seien frei.

Die BLUETOOTH[®] Wortmarke und Logos sind eingetragene Warenzeichen der Bluetooth SIG, Inc. und jegliche Verwendung dieser Marken durch die SMA Solar Technology AG erfolgt unter Lizenz.

Modbus[®] ist ein eingetragenes Warenzeichen der Schneider Electric und ist lizensiert durch die Modbus Organization, Inc.

QR Code ist eine eingetragene Marke der DENSO WAVE INCORPORATED.

Phillips[®] und Pozidriv[®] sind eingetragene Marken der Firma Phillips Screw Company.

Torx[®] ist eine eingetragene Marke der Firma Acument Global Technologies, Inc.

SMA Solar Technology AG

Sonnenallee 1 34266 Niestetal Deutschland Tel. +49 561 9522-0 Fax +49 561 9522-100 www.SMA.de E-Mail: info@SMA.de © 2004 bis 2014 SMA Solar Technology AG. Alle Rechte vorbehalten.

Inhaltsverzeichnis

 1.1 Gültigkeitsbereich. 1.2 Zielgruppe . 1.3 Symbole . 1.4 Auszeichnungen . 1.5 Nomenklatur. 2 Sicherheit	7 7 8 8 9 9 9 9					
 1.2 Zielgruppe	7 8 8 9 9 9 9 9					
1.3 Symbole 1.4 Auszeichnungen 1.5 Nomenklatur 2 Sicherheit 2.1 Bestimmungsgemäße Verwendung 2.2 Sicherheitshinweise 2.3 Hinweise zum Umggng mit Batterien	7 8 9 9 9 9 9					
1.4 Auszeichnungen 1.5 Nomenklatur 2 Sicherheit 2.1 Bestimmungsgemäße Verwendung 2.2 Sicherheitshinweise 2.3 Hinweise zum Umggng mit Batterien	8 9 9 9 9 11					
1.5 Nomenklatur. 2 Sicherheit	8 9 9 11					
 2 Sicherheit 2.1 Bestimmungsgemäße Verwendung. 2.2 Sicherheitshinweise. 2.3 Hinweise zum Umgang mit Batterien. 	9 9 9 11					
 2.1 Bestimmungsgemäße Verwendung. 2.2 Sicherheitshinweise. 2.3 Hinweise zum Umgang mit Batterien. 	9 9 .11 13					
2.2 Sicherheitshinweise	9 .11 . 13					
2.3 Hipwoise zum Umgang mit Batterien	. 11 . 13					
	13					
3 Produktbeschreibung						
3.1 Suppy Island	13					
3.2 Bedienfeld des Wechselrichters Sunny Island	13					
3.3 Typenschild	14					
3.4 Sunny Remote Control	16					
1 Start and Storn dos Systems	17					
4 Start und Stopp des Systems.	17					
4.1 Sunny Island einschalten	. 17					
4.2 System starten.	3 System stoppen					
4.5 System stoppen.	. 10 10					
4.4 Sunny Island dusschallen	. 10					
4.5 Not-Abschaltung des Systems dusiosen	. 19					
4.0 Zeitgesteuerten vvechseirichter-betrieb in Inseinetzsystemen einstellen	. 19					
5 Bedienung des Wechselrichters Sunny Island mit Sunny Remote Control	20					
5.1 Modi der Display-Anzeigen	. 20					
5.2 Standardmodus	. 21					
5.2.1 Meldung der Betriebszustände	.21					
5.2.2 Informationsseite in Systemen zur Eigenverbrauchsoptimierung und Ersatzstromsystemen	.21					
5.2.3 Informationsseite in Inselnetzsystemen	.23					
5.3 Benutzermodus	. 26					
5.3.1 Parameter anzeigen und System bedienen und einstellen.	.26					
5.4 Installateurmodus und Expertenmodus	. 28					
5.4.2 In den Installateurmodus oder Expertenmodus wechseln	.28					
5.4.2 Installateurmoaus oder Experienmoaus verlassen	.20 20					
5.4.0 Parameterseite im Installateurmodus und Expertenmodus	.∠7 20					
5.4.5 Menüs und Parameter wählen	.27					
5.4.6 Parameter einstellen						
5.4.7 Auf Parameter direkt zugreifen	.30					

6	Date	Datenspeicherung und Firmware-Update			
	6.1	SD-Karte einlegen	32		
	6.2	Parameter speichern und laden	32		
	6.3	Ereignishistorie und Fehlerhistorie speichern	33		
	6.4	Statusmeldung der SD-Karte anzeigen 3	33		
	6.5	SD-Karte entnehmen	33		
	6.6	Inhalt der SD-Karte anzeigen	33		
	6.7	Firmware-Update	35		
		6.7.1 Firmware mit SD-Karte aktualisieren	35		
		6.7.2 Firmware mit Sunny Explorer aktualisieren	35		
		6.7.3 Fernupdate mit Sunny Home Manager durchführen	36		
7	Mai	nuelle Steuerung des Generators	57		
	7.1	Generator mit Sunny Remote Control starten	37		
	7.2	Generator mit Sunny Remote Control stoppen	37		
	7.3	Generator ohne Autostartfunktion starten	38		
	7.4	Generator ohne Autostartfunktion stoppen	38		
8	Sun	ny Island spannungsfrei schalten	9		
•	с. I.				
9	ren				
	9.1 Verhalten des Wechselrichters Sunny Island im Fehlerfall		10		
	9.2	Fehler quittieren 4	41		
	9.3		41		
		9.3.1 Kategorie Sunny Island (1xx)	11		
		9.3.2 Kategorie Batterie (2xx)	12		
		9.3.3 Kategorie Generator (4xx)	12		
		9.3.4 Kategorie ottentliches Stromnetz (5xx)	13 42		
		9.3.5 Kategorie Keidis (oxx)	13 4 4		
		9.3.0 Kategorie system (7 xx)	14 11		
9.3.7 Kategorie externe Gerate und Komponenten (8xx)		Protokollierte Warnmeldungen und Fehlermeldungen	+4 15		
	7.4	9.4.1 Kategorie Suppy Island (1xx)	15		
		942 Kategorie Batterie (2xx)	18		
		9 4 3 Kategorie Generator oder öffentliches Stromnetz (3xx)	50		
		9.4.4 Kategorie Generator (4xx)	56		
		9.4.5 Kategorie öffentliches Stromnetz (5xx)	56		
		9.4.6 Kategorie Relais (6xx)	57		
		9.4.7 Kategorie System (7xx)	57		
		9.4.8 Kategorie externe Geräte und Komponenten (8xx)	52		
		9.4.9 Kategorie Allgemein (9xx)	59		

	9.5	Häufige Fragen (FAQ)	69
		9.5.1 Fragen zum Sunny Island	.69
		9.5.2 Fragen zum Sunny Remote Control	.70
		9.5.3 Fragen zur Batterie	.71
		9.5.4 Fragen zum Generator	.71
		9.5.5 Fragen zu Multicluster-Systemen	.72
	9.6	Batterie nach Selbstabschaltung in Inselnetzsystemen laden	73
	9.7	Adressierung der Slave in einem Cluster ändern	75
10	Rein	igung und Wartung	76
	10.1	Gehäuse des Wechselrichters Sunny Island reinigen und prüfen.	76
	10.2	Sunny Remote Control reinigen	76
	10.3	Manuelle Ausgleichsladung in Inselnetzsystemen durchführen	76
	10.4	Funktion prüfen	76
	10.5	Anschlüsse prüfen	77
	10.6	Batterie kontrollieren und warten	77
	10.7	Lüfter reinigen	78
	10.8	Batterie ersetzen	80
11	Αυβ	erbetriebnahme	82
	11.1	Sunny Island demontieren	82
	11.2	, Sunny Island verpacken	83
	11.3	Sunny Island entsorgen	83
12			
	Verz	zeichnis der Parameter im Benutzermodus	84
	Verz	zeichnis der Parameter im Benutzermodus	84 84
	Verz 12.1 12.2	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Batterv.	84 84 85
	Verz 12.1 12.2 12.3	zeichnis der Parameter im Benutzermodus Kategorie Inverter Kategorie Battery Kategorie Generator	84 84 85 86
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Battery Kategorie Generator Kategorie Grid	84 84 85 86 87
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4 12.5	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Battery Kategorie Generator Kategorie Grid Kategorie SI-Charger	 84 84 85 86 87 87
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4 12.5 12.6	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Battery Kategorie Generator Kategorie Grid Kategorie SI-Charger Kategorie Self Cnsmptn	 84 85 86 87 87 88
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4 12.5 12.6 12.7	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Battery Kategorie Generator Kategorie Grid Kategorie SI-Charger Kategorie Self Cnsmptn Kategorie Grid Cnsmptn.	84 85 86 87 87 88 88
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4 12.5 12.6 12.7 12.8	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Battery Kategorie Generator Kategorie Grid . Kategorie SI-Charger Kategorie Self Cnsmptn Kategorie Grid Feed.	 84 85 86 87 87 88 88 88
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4 12.5 12.6 12.7 12.8 12.9	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Battery . Kategorie Generator Kategorie Grid . Kategorie SI-Charger Kategorie Self Cnsmptn Kategorie Grid Feed. Kategorie Loads	 84 85 86 87 87 88 88 88 88 88
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4 12.5 12.6 12.7 12.8 12.9 12.19	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Battery Kategorie Generator Kategorie Grid Kategorie SI-Charger Kategorie Self Cnsmptn Kategorie Grid Feed Kategorie Loads O Kategorie PV-System	 84 84 85 86 87 87 88 88 88 88 89
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4 12.5 12.6 12.7 12.8 12.9 12.1 12.1	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Battery Kategorie Generator Kategorie Grid Kategorie SI-Charger Kategorie Self Cnsmptn Kategorie Grid Feed. Kategorie Loads 0 Kategorie PV-System 1 Kategorie System	 84 84 85 86 87 88 88 88 88 89 89
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4 12.5 12.6 12.7 12.8 12.9 12.1 12.1	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Battery Kategorie Generator Kategorie Grid Kategorie SI-Charger Kategorie Self Cnsmptn Kategorie Grid Feed. Kategorie Loads 0 Kategorie PV-System 1 Kategorie Time	 84 84 85 86 87 88 88 88 89 89 89 89 89
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4 12.5 12.6 12.7 12.8 12.9 12.1 12.1 12.1	zeichnis der Parameter im Benutzermodus. Kategorie Inverter. Kategorie Battery Kategorie Generator Kategorie Grid . Kategorie SI-Charger Kategorie Self Cnsmptn Kategorie Grid Feed. Kategorie Loads 0 Kategorie PV-System 1 Kategorie System 2 Kategorie Identity	 84 84 85 86 87 88 88 88 89 89 90
	Verz 12.1 12.2 12.3 12.4 12.5 12.6 12.7 12.8 12.9 12.1 12.1 12.1 12.1	reichnis der Parameter im Benutzermodus	 84 84 85 86 87 88 88 88 89 89 89 90 90

13 Verzeichnis der Parameter im Installateurmodus und Expertenmodus	
13.1 Anzeigewerte	
13.1.1 Inverter (110#)	
13.1.2 Battery (120#)	
13.1.3 External (130#)	
13.1.4 Charge Controller (140#)	
13.1.5 Compact (150#)	
13.1.6 SlfCsmp (160#)	
13.2 Einstellbare Parameter	
13.2.1 Inverter (210#)	101
13.2.2 Battery (220#)	
13.2.3 External/Backup (230#)	
13.2.4 Relay (240#)	
13.2.5 System (250#)	
13.2.6 SlfCsmpBackup (#260)	
13.2.7 Authent (270#)	124
13.3 Information (300#)	
13.3.1 Inverter (310#)	
13.3.2 Battery (320#)	
13.3.3 External (330#)	
13.4 Report (400#)	
13.5 Operation (500#)	130
13.5.1 Inverter (510#)	130
13.5.2 Battery (520#)	
13.5.3 Generator (540#)	
13.5.4 MMC-Card (550#)	131
13.5.5 Grid (560#)	
14 Menüstruktur	
14.1 Benutzermodus	
14.2 Installateurmodus und Expertenmodus.	
15 Kontakt	

1 Hinweise zu diesem Dokument

1.1 Gültigkeitsbereich

Dieses Dokument gilt für folgende Gerätetypen:

- SI3.0M-11 (Sunny Island 3.0M) ab der Firmware-Version 3.2
- SI4.4M-11 (Sunny Island 4.4M) ab der Firmware-Version 3.2
- SI6.0H-11 (Sunny Island 6.0H) ab der Firmware-Version 3.1
- SI8.0H-11 (Sunny Island 8.0H) ab der Firmware-Version 3.1
- SRC-20 (Sunny Remote Control)

1.2 Zielgruppe

Dieses Dokument ist für Fachkräfte und Betreiber bestimmt. Die Tätigkeiten, die in diesem Dokument durch ein Warnsymbol und die Bezeichnung "Fachkraft" gekennzeichnet sind, dürfen nur von Fachkräften durchgeführt werden. Tätigkeiten, die ebenfalls von Betreibern ausgeführt werden dürfen, sind nicht gekennzeichnet und dürfen von Betreibern durchgeführt werden.

Betreiber

Betreiber müssen von einer Fachkraft in den folgenden Punkten unterwiesen sein:

- Unterweisung über die Gefahren beim Umgang mit elektrischen Geräten
- Unterweisung über den Betrieb des Sunny Island
- Unterweisung im sicheren Umgang mit Batterien
- Unterweisung über das sichere Abschalten des Sunny Island im Fehlerfall
- Unterweisung, wie ein System gegen Wiedereinschalten gesichert wird
- Unterweisung in der Wartung und Reinigung des Wechselrichters Sunny Island
- Kenntnis und Beachtung dieses Dokuments mit allen Sicherheitshinweisen

Fachkräfte

Die Tätigkeiten, die in diesem Dokument durch ein Warnsymbol und die Bezeichnung "Fachkraft" gekennzeichnet sind, dürfen nur von Fachkräften durchgeführt werden. Fachkräfte müssen über folgende Qualifikation verfügen:

- Schulung im Umgang mit Gefahren und Risiken bei der Installation und Bedienung von elektrischen Geräten und Batterien
- Ausbildung für die Installation und Inbetriebnahme von elektrischen Geräten
- Kenntnis und Beachtung der vor Ort gültigen Normen und Richtlinien
- Kenntnis und Beachtung der Dokumentation des Wechselrichters Sunny Island mit allen Sicherheitshinweisen

1.3 Symbole

Symbol	Erklärung
GEFAHR	Warnhinweis, dessen Nichtbeachtung unmittelbar zum Tod oder zu schwerer Verletzung führt
	Warnhinweis, dessen Nichtbeachtung zum Tod oder zu schwerer Verletzung führen kann
	Warnhinweis, dessen Nichtbeachtung zu einer leichten oder mittleren Verletzung führen kann
ACHTUNG	Warnhinweis, dessen Nichtbeachtung zu Sachschäden führen kann

Symbol Erklärung	
	Hinweis, dass der folgende Abschnitt Tätigkeiten beinhaltet, die ausschließlich von Fachkräften durchgeführt werden dürfen.
A	Inhalt ist für ein Flexible Storage System relevant.
	Inhalt ist für ein Inselnetzsystem relevant.
i	Information, die für ein bestimmtes Thema oder Ziel wichtig, aber nicht sicherheitsrelevant ist
	Voraussetzung, die für ein bestimmtes Ziel gegeben sein muss
I I I I I I I I I I I I I I I I I I I	Erwünschtes Ergebnis
×	Möglicherweise auftretendes Problem

1.4 Auszeichnungen

Auszeichnung	Verwendung	Beispiel	
fett	 Display-Meldungen 	 PE an AC2Gen/Grid anschließen. 	
	Parameter	Den Parameter 235.01 GnAutoEna	
	 Anschlüsse 	wählen und auf Off stellen.	
	• Steckplätze		
	 Elemente, die Sie wählen oder eingeben sollen 		
>	 Verbindet mehrere Elemente, die Sie wählen sollen 	 600# Direct Access > Select Number wählen. 	

1.5 Nomenklatur

Vollständige Benennung	Benennung in diesem Dokument
Inselnetzsystem, Ersatzstromsystem, System zur Eigenverbrauchsoptimierung	System
Sunny Boy, Sunny Mini Central, Sunny Tripower	PV-Wechselrichter

Menüs werden wie folgt dargestellt: Menünummer, Raute und Menüname (z. B. 150# Compact Meters).

Parameter werden wie folgt dargestellt: Menünummer, Punkt, Parameternummer und Parametername (z. B. 150.01 GdRmgTm). Der Begriff Parameter umfasst Parameter mit einstellbaren Werten und Parameter zur Anzeige von Werten.

8

2 Sicherheit

2.1 Bestimmungsgemäße Verwendung

Sunny Island

Der Sunny Island ist ein Batterie-Wechselrichter und regelt den elektrischen Energiehaushalt im Inselnetzsystem, im Ersatzstromsystem oder im System zur Eigenverbrauchsoptimierung. In einem Ersatzstromsystem können Sie den Sunny Island zusätzlich zur Eigenverbrauchsoptimierung nutzen.

Setzen Sie das Produkt ausschließlich nach den Angaben der beigefügten Dokumentationen und gemäß den vor Ort gültigen Normen und Richtlinien ein. Ein anderer Einsatz kann zu Personen- oder Sachschäden führen. Jede Änderung an der elektrischen Installation muss entsprechend der Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island erfolgen.

Der Sunny Island ist nicht für die Versorgung von lebenserhaltenden medizinischen Geräten geeignet. Ein Stromausfall darf zu keinem Personenschaden führen.

Der Sunny Island nutzt Batterien als Energiespeicher. Der Batterieraum muss nach den Vorgaben des Batterieherstellers und den vor Ort gültigen Normen und Richtlinien belüftet sein (siehe Dokumentation des Batterieherstellers).

Eingriffe in das Produkt, z. B. Veränderungen und Umbauten, sind nur mit ausdrücklicher schriftlicher Genehmigung von SMA Solar Technology AG gestattet. Nicht autorisierte Eingriffe führen zum Wegfall der Garantie- und Gewährleistungsansprüche sowie in der Regel zum Erlöschen der Betriebserlaubnis. Die Haftung von SMA Solar Technology AG für Schäden aufgrund solcher Eingriffe ist ausgeschlossen.

Jede andere Verwendung des Produkts als in der bestimmungsgemäßen Verwendung beschrieben gilt als nicht bestimmungsgemäß.

Die beigefügten Dokumentationen sind Bestandteil des Produkts. Die Dokumentationen müssen gelesen, beachtet und jederzeit zugänglich aufbewahrt werden.

Das Typenschild muss dauerhaft am Produkt angebracht sein.

Sunny Remote Control

Mit dem Display Sunny Remote Control konfigurieren und bedienen Sie das System von einer zentralen Stelle.

Setzen Sie das Produkt ausschließlich nach den Angaben der beigefügten Dokumentationen ein. Eingriffe in das Produkt, z. B. Veränderungen und Umbauten, sind nur mit ausdrücklicher schriftlicher Genehmigung von SMA Solar Technology AG gestattet. Nicht autorisierte Eingriffe führen zum Wegfall der Garantie- und Gewährleistungsgnsprüche sowie in der Regel zum Erlöschen der Betriebserlaubnis. Die Haftung von

SMA Solar Technology AG für Schäden aufgrund solcher Eingriffe ist ausgeschlossen.

Jede andere Verwendung des Produkts als in der bestimmungsgemäßen Verwendung beschrieben gilt als nicht bestimmungsgemäß.

Die beigefügten Dokumentationen sind Bestandteil des Produkts. Die Dokumentationen müssen gelesen, beachtet und jederzeit zugänglich aufbewahrt werden.

Das Typenschild muss dauerhaft am Produkt angebracht sein.

2.2 Sicherheitshinweise

Dieses Kapitel beinhaltet Sicherheitshinweise, die bei allen Arbeiten an und mit dem Produkt immer beachtet werden müssen.

Um Personen- und Sachschäden zu vermeiden und einen dauerhaften Betrieb des Produkts zu gewährleisten, lesen Sie dieses Kapitel aufmerksam und befolgen Sie zu jedem Zeitpunkt alle Sicherheitshinweise.

Lebensgefährlicher Stromschlag durch anliegende Spannung und Verletzungsgefahr durch Kurzschluss-Ströme

Im Inneren des Sunny Island liegen hohe Spannungen an. Das Entfernen des Gehäusedeckels ermöglicht das Berühren spannungsführender Teile, die zum Tod oder zu schweren Verletzungen durch Stromschlag führen können. Kurzschluss-Ströme der Batterie können Hitzeentwicklungen und Lichtbögen verursachen. Verbrennungen oder Augenverletzungen durch Lichtblitze können die Folge sein.

- Bei allen Arbeiten an der elektrischen Installation geeignete persönliche Schutzausrüstung tragen.
- Folgende Komponenten in der vorgegebenen Reihenfolge ausschalten oder freischalten:
 - Sunny Island
 - Im Verteiler die Leitungsschutzschalter der Sunny Island, der Steuer- und Mess-Spannungen
 - Lasttrennschalter der Batterie
- Das System gegen Wiedereinschalten sichern.
- Den Gehäusedeckel des Sunny Island öffnen und Spannungsfreiheit feststellen.
- Die AC-Leiter außerhalb des Wechselrichters Sunny Island erden und kurzschließen.
- Benachbarte, unter Spannung stehende Teile abdecken oder abschranken.

Lebensgefährlicher Stromschlag durch beschädigten Sunny Island

Durch den Betrieb eines beschädigten Sunny Island können Gefahrensituationen entstehen, die zum Tod oder zu schweren Verletzungen durch Stromschlag führen können.

- Sunny Island ausschließlich im technisch einwandfreien und betriebssicheren Zustand betreiben.
- Sunny Island regelmäßig auf sichtbare Beschädigungen prüfen.
- Sicherstellen, dass alle externen Sicherheitseinrichtungen jederzeit frei zugänglich sind.
- Sicherstellen, dass die Funktion aller Sicherheitseinrichtungen gewährleistet ist.

Quetschgefahr durch bewegliche Teile am Generator

Bewegliche Teile am Generator können Körperteile quetschen oder abtrennen. Ein Generator kann vom Sunny Island automatisch gestartet werden.

- Generator nur mit den Sicherheitseinrichtungen betreiben.
- Generator entsprechend den Herstellervorgaben installieren, warten und betreiben.

Verbrennungsgefahr durch Kurzschluss-Ströme am freigeschaltetem Sunny Island

Die Kondensatoren im Eingangsbereich des Anschluss DC speichern Energie. Nach dem Trennen der Batterie vom Sunny Island liegt die Batteriespannung am Anschluss DC vorübergehend weiter an. Ein Kurzschluss am Anschluss DC kann zu Verbrennungen und zur Beschädigung des Sunny Island führen.

• 15 Minuten warten, bevor Sie Arbeiten am Anschluss DC oder den DC-Kabeln durchführen. Dadurch können sich die Kondensatoren entladen.

Verbrennungsgefahr durch heiße Bauteile

Einige Bauteile des Sunny Island können sich während des Betriebes stark erhitzen. Das Berühren dieser Bauteile kann zu Verbrennungen führen. Die Hitzentwicklungen können zu Verbrennungen führen.

- Während des Betriebs nur den Gehäusedeckel des Sunny Island berühren.
- Bei geöffnetem Sunny Island keine heißen Oberflächen anfassen.

ACHTUNG

Zerstörung des Wechselrichters Sunny Island durch Elektrostatische Entladung (ESD)

Durch das Berühren von elektronischen Bauteilen innerhalb des Sunny Island können Sie den Sunny Island beschädigen oder zerstören.

- Keine elektronischen Baugruppen anfassen.
- Erden Sie sich, bevor Sie einen Anschluss berühren.

2.3 Hinweise zum Umgang mit Batterien

Lebensgefahr durch explosive Gase

Aus der Batterie können explosive Gase entweichen, die zu einer Explosion führen können. Tod oder schwere Verletzungen können die Folge sein.

- Umgebung der Batterie vor offenen Flammen, Glut oder Funken schützen.
- Batterie entsprechend den Herstellervorgaben installieren, betreiben und warten.
- Batterie nicht über die zulässige Temperatur erhitzen oder verbrennen.
- Sicherstellen, dass der Batterieraum ausreichend belüftet wird.

Verätzung und Vergiftung durch Elektrolyt der Batterie

Elektrolyt der Batterie kann bei unsachgemäßem Umgang Augen, Atemorgane und Haut verätzen und giftig sein. Erblindung und schwere Verätzungen können die Folge sein.

- Gehäuse der Batterie vor Zerstörung schützen.
- Batterie nicht öffnen oder deformieren.
- Bei allen Arbeiten an der Batterie geeignete persönliche Schutzausrüstung tragen, z. B. Gummihandschuhe, Schürze, Gummistiefel und Schutzbrille.
- Säurespritzer mit klarem Wasser lange und gründlich abspülen und anschließend Arzt aufsuchen.
- Batterie entsprechend den Herstellervorgaben installieren, betreiben, warten und entsorgen.

Verletzungsgefahr durch Kurzschluss-Ströme

Kurzschluss-Ströme der Batterie können Hitzeentwicklungen und Lichtbögen verursachen. Verbrennungen oder Augenverletzungen durch Lichtblitze können die Folge sein.

- Uhren, Ringe und andere Metallobjekte ablegen.
- Isoliertes Werkzeug verwenden.
- Keine Werkzeuge oder Metallteile auf die Batterie legen.

A VORSICHT

Verbrennungsgefahr durch heiße Bauteile an der Batterie

Ein unsachgemäßer Anschluss der Batterie führt zu hohen Übergangswiderständen. Zu hohe Übergangswiderstände führen zu lokalen Hitze-Entwicklungen.

- Sicherstellen, dass alle Polverbinder mit dem vom Batteriehersteller gegebenen Anschlussdrehmoment angeschlossen sind.
- Sicherstellen, dass alle DC-Kabel mit dem vom Batteriehersteller gegebenen Anschlussdrehmoment angeschlossen sind.

ACHTUNG

Beschädigung der Batterie durch fehlerhafte Einstellungen

Fehlerhafte Einstellungen führen zu einer vorzeitigen Alterung der Batterie. Einstellungen der Parameter im Menü **220# Battery** beeinflussen das Ladeverhalten des Sunny Island.

Prüfen, ob eine Initialladung der Batterie mit speziellen Einstellungen notwendig ist.

Wenn eine Initialladung notwendig ist, Ladeverfahren des Sunny Island für eine einmalige Initialladung einstellen.

 Sicherstellen, dass in den Menüs 222# Chargemode und 223# Protection die vom Batteriehersteller empfohlenen Werte für die Batterie eingestellt sind (technische Daten der Batterie siehe Dokumentation des Batterieherstellers). Dabei beachten, dass die Bezeichnungen der Ladeverfahren vom Batteriehersteller und von SMA Solar Technology AG in Ausnahmefällen unterschiedliche Bedeutungen haben (Ladeverfahren des Wechselrichters Sunny Island siehe Technische Information "Batteriemanagement"). Tipp: Bei Fragen zu den Einstellungen des Sunny Island hilft Ihnen die SMA Service Line.

Dauerhafte Beschädigung der Batterie durch unsachgemäßen Umgang

Batterien können durch eine unsachgemäße Aufstellung und Wartung dauerhaft geschädigt werden. Protokolle helfen Ihnen bei der Eingrenzung der Ursache.

- Alle Anforderungen des Batterieherstellers bezüglich des Aufstellorts einhalten.
- Bei jeder Wartung den Zustand der Batterie prüfen und protokollieren:
 - Batterie auf sichtbare Schäden prüfen und protokollieren.
 - Bei FLA-Batterien Füllstand und Säuredichte messen und protokollieren.
 - Bei Bleibatterien die Spannungen der einzelnen Zellen messen und protokollieren.
 - Die vom Batteriehersteller geforderten Prüfroutinen durchführen und protokollieren.

Tipp: Viele Batteriehersteller stellen passende Protokolle zur Verfügung.

i Vorschädigungen von Batterien

Batterien können durch Produktionsmängel vorgeschädigt sein. Protokolle helfen Ihnen bei der Eingrenzung der Ursache.

• Bei jeder Wartung den Zustand der Batterie prüfen und protokollieren.

Minderung der Leistungsfähigkeit von Batterien

Übergangswiderstände mindern die Leistungsfähigkeit der Batterien.

• Bei jeder Wartung sicherstellen, dass die Anzugsdrehmomente an den Anschlüssen der Batterie korrekt sind.

3 Produktbeschreibung

3.1 Sunny Island

Der Sunny Island ist ein Batterie-Wechselrichter und regelt den elektrischen Energiehaushalt in Inselnetzsystemen, in Ersatzstromsystemen oder in Systemen zur Eigenverbrauchsoptimierung. In einem Ersatzstromsystem können Sie den Sunny Island zusätzlich zur Eigenverbrauchsoptimierung nutzen.



Abbildung 1: Aufbau des Wechselrichters Sunny Island

Position	Bezeichnung
A	Lüftungsgitter
В	Typenschild
С	Bedienfeld
D	Gehäusedeckel

Der Sunny Island versorgt AC-Verbraucher im System aus einer Batterie oder lädt die Batterie mit der Energie, die von AC-Quellen (z. B. PV-Wechselrichter) zur Verfügung gestellt wird. AC-Quellen versorgen Verbraucher und werden vom Sunny Island zum Nachladen der Batterie genutzt.

3.2 Bedienfeld des Wechselrichters Sunny Island



Abbildung 2: Aufbau des Bedienfelds

Position	Symbol	Bezeichnung	Status	Erklärung
A	\bigcirc	Start-Stopp-Taste TSS	-	Durch Drücken der Start-Stopp-Taste starten oder stoppen Sie das System. Bei Meldungen im Display des Sunny Remote Control wird die Start-Stopp-Taste mit TSS bezeichnet.

Position	Symbol	Bezeichnung	Status	Erklärung	
В	Ι	Einschalt-Taste	-	Durch Drücken der Einschalt-Taste schalten Sie den Sunny Island ein. Nach dem Einschalten ist der Sunny Island im Standby.	
С	0	Ausschalt-Taste	-	Durch Drücken der Ausschalt-Taste schalten Sie den Sunny Island aus.	
D	/	∼ Wechselrichter-LED	Leuchtet nicht	Der Sunny Island ist ausgeschaltet.	
	/~		Leuchtet grün	Der Sunny Island ist in Betrieb.	
			Leuchtet orange	Der Sunny Island ist im Standby.	
			Leuchtet rot	Der Sunny Island hat sich wegen eines Fehlers abgeschaltet.	
			Blinkt schnell*	Der Sunny Island ist nicht konfiguriert.	
			Blinkt langsam**	Der Sunny Island ist in der Nachtabschaltung.	
E	A	Netz-LED	Leuchtet nicht	Es liegt keine Spannung vom Generator oder öffentlichem Stromnetz an.	
			Leuchtet grün	Generator oder öffentliches Stromnetz ist zugeschaltet.	
			Leuchtet orange	Der Sunny Island synchronisiert das Inselnetz auf den Generator oder das öffentliche Stromnetz.	
			Leuchtet rot	Fehler am Anschluss des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes.	
F		B	Batterie-LED	Leuchtet grün	Der Ladezustand ist größer als 50 %.
			Leuchtet orange	Der Ladezustand liegt zwischen 50 % und 20 %.	
			Leuchtet rot	Der Ladezustand ist kleiner als 20 %.	
G	=	Standby	-	Bereich der Tasten zum Ein- und Ausschalten	
Н	\sim	AC-Betrieb	_	Bereich der Taste zum Start und Stopp des Betriebs	

* Blinkt im Abstand von 0,5 s bis 1 s

** Blinkt im Abstand von 1,5 s bis 2 s

3.3 Typenschild

Das Typenschild identifiziert das Produkt eindeutig. Das Typenschild befindet sich auf der rechten Seite des Gehäuses. Auf dem Typenschild befinden sich folgende Informationen:

- Adresse der SMA Solar Technology AG
- Gerätetyp (Model)
- Seriennummer (Serial No.)
- Gerätespezifische Kenndaten

Die Angaben auf dem Typenschild benötigen Sie für den sicheren Gebrauch des Produkts und bei Fragen an die SMA Service Line.

Symbole auf dem Typenschild

Symbol	ol Erklärung		
	Lebensgefahr durch hohe Spannung		
<u>/</u> //	Das Produkt arbeitet mit hohen Spannungen. Alle Arbeiten am Produkt dürfen ausschließlich durch Fachkräfte erfolgen.		
\wedge	Verbrennungsgefahr durch heiße Oberfläche		
	Das Produkt kann während des Betriebs heiß werden. Vermeiden Sie Berührungen während des Betriebs. Lassen Sie vor allen Arbeiten das Produkt ausreichend abkühlen. Tragen Sie Ihre persönliche Schutzausrüstung, z. B. Sicherheitshandschuhe.		
	Dokumentation beachten		
	Beachten Sie alle Dokumentationen, die mit dem Produkt geliefert werden.		
\sim	AC		
	Wechselstrom		
	DC		
	Gleichstrom		
\bigcirc	Transformator		
	Das Produkt hat einen Transformator.		
	WEEE-Kennzeichnung		
	Entsorgen Sie das Produkt nicht über den Hausmüll, sondern nach den gültigen Entsorgungsvorschriften für Elektronikschrott.		
CE	CE-Kennzeichnung		
	Das Produkt entspricht den Anforderungen der zutreffenden EU-Richtlinien.		
	Schutzklasse I		
	Die Betriebsmittel sind mit dem Schutzleitersystem des Produkts verbunden.		
* 🛦	Schutzart		
IP54	Das Produkt ist gegen Staubablagerungen im Innenraum und gegen Spritzwasser aus allen Richtungen geschützt.		
DYE	Geprüfte Sicherheit		
	Das Produkt wurde durch den VDE geprüft und entspricht den Anforderungen des deutschen Produktsicherheitsgesetzes.		
	RCM-Tick		
	Das Produkt entspricht den Anforderungen der zutreffenden australischen EMV-Standards.		

3.4 Sunny Remote Control

Mit dem Display Sunny Remote Control konfigurieren und bedienen Sie das System von einer zentralen Stelle.



Abbildung 3: Aufbau des Sunny Remote Control

Position	Bezeichnung	Erklärung
A	Display	4-zeiliges Display zeigt Betriebsdaten (z. B. Betriebszustand, Anzeigewerte) und Ereignisse, Warnungen oder Fehler des Wechselrichters Sunny Island.
		Die Hintergrundbeleuchtung des Displays schaltet sich nach kurzer Inaktivität aus.
В	Knopf	Durch Drücken des Knopfes schalten Sie die Hintergrundbeleuchtung ein, bestätigen Parameter oder wechseln die Ebene innerhalb eines Menüs. Das Eingabesymbol " 4" im Display signalisiert Ihnen, wann Sie durch Drücken des Knopfes eine Aktion ausführen können.
		Durch Drehen des Knopfes schalten Sie die Hintergrundbeleuchtung ein, ändern Parameter und navigieren in einer Menüebene.
С	Steckplatz für SD-Karte	-

Serviceschnittstelle SD-Karte

Im Sunny Remote Control befindet sich ein Steckplatz für SD-Karte. Die SD-Karte speichert Daten für die Anlagenkontrolle und erleichtert damit die Servicearbeiten. Mit der SD-Karte aktualisieren Sie außerdem die Firmware des Wechselrichters Sunny Island. Auf der SD-Karte werden folgende Daten gespeichert:

- Parametereinstellungen
- Im Minuten-Takt Messdaten aus den Bereichen:
 - Batterie
 - Sunny Island
 - Generator
 - Öffentliches Stromnetz
 - Inselnetz
- Ereignisse und Fehler
- Statistikwerte der Batterie

Die SD-Karte muss FAT-16 oder FAT-32 formatiert sein.

4 Start und Stopp des Systems

4.1 Sunny Island einschalten

Voraussetzungen:

- □ Lasttrennschalter im DC-Kabel muss geschlossen sein.
- Der Sunny Island darf sich nicht selbst abgeschaltet haben (siehe Kapitel 9.6 "Batterie nach Selbstabschaltung in Inselnetzsystemen laden", Seite 73).

Vorgehen:

- Bei System mit 1 Sunny Island am Sunny Island Einschalt-Taste drücken.
- Bei Systemen mit bis zu 3 Wechselrichter Sunny Island am Master Einschalt-Taste drücken und gedrückt halten, bis ein Signalton ertönt.
- Bei einem Multicluster-System an jedem Master Einschalt-Taste drücken und gedrückt halten, bis ein Signalton ertönt.



An jedem Sunny Island leuchtet die Wechselrichter-LED orange und die Wechselrichter Sunny Island sind im Standby.

4.2 System starten

Voraussetzung:

□ Alle Wechselrichter Sunny Island müssen eingeschaltet sein.

Vorgehen:

• Am Sunny Island Start-Stopp-Taste drücken und gedrückt halten, bis ein Signalton ertönt.



oder

Am Sunny Remote Control Knopf drücken und gedrückt halten, bis ein Signalton ertönt.

🗹 An jedem Sunny Island leuchtet die Wechselrichter-LED grün.

4.3 System stoppen

Wenn Sie das System stoppen, wechselt der Sunny Island vom Betrieb in den Standby. Im Standby entlädt der Sunny Island die Batterie durch den Verbrauch im Standby. Tipp: Bei langen Betriebspausen den Sunny Island ausschalten (siehe Kapitel 4.4, Seite 18).

Vorgehen:

• Am Sunny Island Start-Stopp-Taste drücken und gedrückt halten, bis die Wechselrichter-LED orange leuchtet.

oder



Am Sunny Remote Control Knopf drücken und gedrückt halten, bis der Fortschrittsbalken abgelaufen ist. An jedem Sunny Island leuchtet die Wechselrichter-LED orange. Die Wechselrichter Sunny Island sind im Standby.

4.4 Sunny Island ausschalten

Voraussetzung:

□ System ist gestoppt.

Vorgehen:

• Am Sunny Island Ausschalt-Taste drücken und gedrückt halten, bis ein Signalton ertönt.



An keinem Sunny Island leuchtet die Wechselrichter-LED.

4.5 Not-Abschaltung des Systems auslösen

i Auswirkungen einer Not-Abschaltung

Bei einer Not-Abschaltung wird das System ungeregelt abgeschaltet und nicht gespeicherte Daten gehen verloren.

• Not-Abschaltungen ausschließlich zur Vermeidung von Gefahren oder Folgeschäden auslösen.

Vorgehen:

• Am Sunny Island Ausschalt-Taste drücken und gedrückt halten, bis ein Signalton ertönt.



An keinem Sunny Island leuchtet die Wechselrichter-LED.

4.6 Zeitgesteuerten Wechselrichter-Betrieb in Inselnetzsystemen einstellen

Beispiel: Einstellungen von Parametern für den zeitgesteuerten Wechselrichter-Betrieb

Sie möchten den Sunny Island ab Sonntag, den 08.01.2012, jeden Sonntag von 10:00 Uhr bis 18:00 Uhr im Wechselrichter-Betrieb betreiben. Dazu stellen Sie den Sunny Island wie folgt ein:

- Str.Date: 08.01.2012
- Start Time: 10:00:00
- Run Time: 08:00:00
- Repetition: Weekly

Voraussetzung:

Das Sunny Remote Control muss im Benutzermodus sein (siehe Kapitel 5.3, Seite 26).

Vorgehen:

1. Am Sunny Remote Control Anzeigeseite Inverter wählen und Knopf drücken.

Inverter	(1/1)↓
Tot.Power	××∷× kW
Timer Mode	Disable
B Inverter Restart	(1/2)

XX.XX.XXXX XX:XX:XX

Str.Date

Start Time

☑ Das Sunny Remote Control wechselt zur Eingabeseite **Inverter**.

2	Zaitaastauartan	Wachsalrichtar Batriah ainstallan:
∠.	Zeligeslebellell	

- Den Parameter Start Date wählen und auf das gewünschte Startdatum stellen.
- Den Parameter Start Time wählen und auf die gewünschte Startzeit stellen.
- Den Parameter Run Time wählen und auf die gewünschte Laufzeit stellen.
- Den Parameter Repetition wählen und auf den gewünschten Wiederholungszyklus stellen.
- 3. Um den zeitgesteuerten Wechselrichter-Betrieb zu aktivieren, Parameter **Timed Start** wählen und auf **Enable** stellen.
- Der zeitgesteuerte Wechselrichter-Betrieb ist aktiviert. Wenn der Sunny Island sich selbsttätig zeitgesteuert gestartet hat und Sie stoppen den Sunny Island, dann wird der zeitgesteuerte Wechselrichter-Betrieb automatisch deaktiviert.

5 Bedienung des Wechselrichters Sunny Island mit Sunny Remote Control

5.1 Modi der Display-Anzeigen

Das Sunny Remote Control verwendet 4 Modi für die Display-Anzeige. Wenn Sie den Knopf mehr als 5 Minuten nicht benutzen, wechselt das Sunny Remote Control in den Standardmodus.

Modus	Seiteninhalt		
Standardmodus	Meldung von Betriebszuständen		
<home></home>	Anzeige der Energieflüsse		
	Anzeige wesentlicher Parameter		
_	Bei Meldungen des Sunny Remote Control bezeichnet <home></home> den Standardmodus.		
Benutzermodus	Anzeige und Zugriff der wesentlichen Parameter für den Betrieb		
User	Bei Meldungen des Sunny Remote Control bezeichnet User den Benutzermodus.		
Installateurmodus	Anzeige und Zugriff der Parameter für Konfiguration und Betrieb		
Installer	Der Installateurmodus ist durch ein Installateurpasswort geschützt. Bei Meldungen des Sunny Remote Control bezeichnet Installer den Installateurmodus.		
Expertenmodus	Anzeige und Zugriff auf alle Parameter für die im QCG eingestellte Systemkonfiguration		
Expert	Der Expertenmodus ist ausschließlich über den Installateurmodus erreichbar (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28). Bei Meldungen des Sunny Remote Control bezeichnet Expert den Expertenmodus.		

Die Parameter für nicht konfigurierte Komponenten sind ausgeblendet, z. B. werden bei Systemen ohne Generator die Parameter für einen Generator ausgeblendet. Die Parameter für Multicluster-Systeme sind ausschließlich im Expertenmodus verfügbar.

5.2 Standardmodus

5.2.1 Meldung der Betriebszustände

Bis der Sunny Island gestartet ist, gibt das Sunny Remote Control die folgenden Betriebszustände aus.



Position	Bezeichnung	Erklärung	
А	Boot	Der Sunny Island initialisiert sich.	
	Error	Der Sunny Island ist im Fehlerzustand.	
	LBM 1	Der Sunny Island ist im Battery Protection-Mode 1.	
LBM 2Der Sunny Island ist im Battery ProtectionLBM 3Der Sunny Island ist im Battery Protection		Der Sunny Island ist im Battery Protection-Mode 2.	
		Der Sunny Island ist im Battery Protection-Mode 3.	
	Restart	Der Sunny Island führt einen Neustart durch.	
Shutdown Der Sunny Island wird ge:		Der Sunny Island wird gestoppt.	
	Silent	Der Sunny Island ist im Energiesparmodus.	
	Standby	Der Sunny Island ist im Standby oder im zeitgesteuerten Betrieb.	
	Startup	Der Sunny Island wird gestartet.	

Abbildung 4: Meldung der Betriebszustände (Beispiel Standby)

5.2.2 Informationsseite in Systemen zur Eigenverbrauchsoptimierung und Ersatzstromsystemen

Wenn der Sunny Island gestartet ist, informiert das Sunny Remote Control über den Status des Systems zur Eigenverbrauchsoptimierung.



Abbildung 5: Energieflüsse und Statusmeldungen des Sunny Island

Position	Symbol	Bezeichnung	Erklärung
А	!	Warnsymbol	Symbol für Warnungen und Fehler, bei denen der Sunny Island in Betrieb bleibt
			Wenn dieses Symbol blinkt, Fehler oder Warnung quittieren (siehe Kapitel 9.2, Seite 41).

Position	Symbol	Bezeichnung	Erklärung
В	M1	Gerätezuordnung -	Am Sunny Remote Control angeschlossener Sunny Island ist Master.
	51		Am Sunny Remote Control angeschlossener Sunny Island ist Slave 1.
	S2	-	Am Sunny Remote Control angeschlossener Sunny Island ist Slave 2.
С		SD-Karte	SD-Karte ist gesteckt.
	Symbol blinkt	_	Sunny Island greift auf SD-Karte zu.
	Kein Symbol	-	SD-Karte ist nicht gesteckt.
D	0	Multifunktionsrelais 1	Das Multifunktionsrelais 1 ist abgefallen.
	:	-	Das Multifunktionsrelais 1 ist angezogen.
E	0	Multifunktionsrelais 2	Das Multifunktionsrelais 2 ist abgefallen.
	٠	-	Das Multifunktionsrelais 2 ist angezogen.
F	÷	Batterieleistung und	Batterie wird geladen.
	÷	- Ladezustana	Batterie wird entladen.
	9	-	Batterieleistung in kW, Ladezustand (SOC) in %
G	hh:mm:ss	Uhrzeit	Uhrzeit des Systems
Н	٥	Leistung und Status	Leistung in kW
	*	des offenflichen Stromnetzes	Spannung und Frequenz des öffentlichen Stromnetzes liegen innerhalb der eingestellten Grenzen.
	ļ	-	Die maximale Rückleistung in das öffentliche Stromnetz wurde überschritten.

5.2.3 Informationsseite in Inselnetzsystemen



Abbildung 6: Energieflüsse und Status des Wechselrichters Sunny Island (Beispiel).

Position	Bezeichnung
А	Grafische Darstellung der Energieflüsse
В	Status des Inselnetzes
С	Status des Wechselrichters Sunny Island
D	Ladezustand der Batterie
E	Status des Generators

Grafische Darstellung der Energieflüsse



Abbildung 7: Grafische Darstellung der Energieflüsse im Standardmodus (Beispiel)

Position	Symbol	Bezeichnung	Erklärung
А	۵.	Batterie	Symbol für die Batterie
В	Ť	Richtung des Energieflusses	Batterie versorgt Verbraucher.
	*		Batterie wird geladen.
С	٦	Generator	Symbol für Generator
D	\sim	Internes Transferrelais	Generator ist vom Inselnetz getrennt.
		_	Das Inselnetz ist auf den Generator synchronisiert. Der Generator versorgt die Verbraucher und lädt die Batterie.
E	÷	Richtung des	Verbraucher werden versorgt.
	÷	- Litergienusses	AC-Quellen im Inselnetz speisen mehr Energie ein als im Inselnetz verbraucht wird.
F		Verbraucher im Inselnetz	Symbol für die Verbraucher im Inselnetz

Status des Inselnetzes



Abbildung 8:	Status des Inselnetzes (Beispiel)	
Position	Bezeichnung	Erklärung
А	Ausgangsleistung	Ausgangsleistung des Wechselrichters Sunny Island in kW
В	Verbraucher im Inselnetz	Symbol für die Verbraucher im Inselnetz

Status des Wechselrichters Sunny Island



Abbildung 9: Status des Wechselrichters Sunny Island (Beispiel)

Position	Symbol	Bezeichnung	Erklärung
А	ļ	Warnsymbol	Symbol für Warnungen und Fehler, bei denen der Sunny Island in Betrieb bleibt
			Wenn dieses Symbol blinkt, Fehler oder Warnung quittieren (siehe Kapitel 9.2, Seite 41).
В	M1	Gerätezuordnung	Am Sunny Remote Control angeschlossener Sunny Island ist Master.
	S1	-	Am Sunny Remote Control angeschlossener Sunny Island ist Slave 1.
	S2	-	Am Sunny Remote Control angeschlossener Sunny Island ist Slave 2.
С		SD-Karte	SD-Karte ist gesteckt.
	Symbol blinkt	-	Sunny Island greift auf SD-Karte zu.
	Kein Symbol	-	SD-Karte ist nicht gesteckt.
D	0	Multifunktionsrelais 1	Das Multifunktionsrelais 1 ist abgefallen.
	•	-	Das Multifunktionsrelais 1 ist angezogen.
E	0	Multifunktionsrelais 2	Das Multifunktionsrelais 2 ist abgefallen.
	:	-	Das Multifunktionsrelais 2 ist angezogen.

Position	Symbol	Bezeichnung	Erklärung
F	hh:mm:ss	Uhrzeit	Uhrzeit des Inselnetzsystems

Ladezustand der Batterie



abbilating ro. Eddezosiana dei banene ini biandaramodos (beispier)
--

Position	Bezeichnung	Erklärung
А	Batterie	Symbol für die Batterie
В	Ladezustand	Ladezustand der Batterie in Prozent

Status der externen Energiequelle



Abbildung 11:	Status der externen	Energieguelle im	Standardmodus	(Beispiel)
				1

Position	Symbol	Bezeichnung	Erklärung
А	*	Status des Generators -	Spannung und Frequenz des Generators liegen innerhalb der eingestellten Grenzwerte.
	ļ		Die maximale Rückleistung in den Generator wurde überschritten.
	В		Battery
			Generator wurde ladezustandsabhängig angefordert.
	С	-	Cycle
			Generator wurde zeitgesteuert angefordert.
	E		Extern
			Generator wurde von einem Extension Cluster angefordert.
	L	_	Load
			Generator wurde lastabhängig angefordert.
	S		Start
			Sie haben den Generator manuell mit dem Sunny Remote Control gestartet oder über den Eingang DigIn wurde ein Generator angefordert.
	Т		Time
			Sie haben den Generator für 1 Stunde mit dem Sunny Remote Control gestartet.

Position	Symbol	Bezeichnung	Erklärung
В	-	Leistung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes	Leistung in kW
С	٦	Generator	Symbol für den Generator
D	N	Interne Transferrelais	Generator ist vom Inselnetz getrennt.
		-	Das Inselnetz ist auf den Generator synchronisiert. Der Generator versorgt die Verbraucher und lädt die Batterie.

5.3 Benutzermodus

5.3.1 Parameter anzeigen und System bedienen und einstellen

Der Benutzermodus zeigt die wesentlichen Informationen über das System nach Kategorien an. Der Benutzermodus ermöglicht die manuelle Steuerung des Wechselrichters Sunny Island oder Komponenten des Systems, z. B. den Generatorstart.

Der Benutzermodus unterscheidet zwischen Anzeigeseiten und Eingabeseiten. Anzeigeseiten zeigen die Parameter einer Kategorie. Eingabeseite ermöglichen die Bedienung und Einstellung des Systems.



Abbildung 12	2: Aufbau	einer Seite	im Benutzermodus	(Beispiel)
--------------	-----------	-------------	------------------	------------

Position	Bezeichnung	Symbol oder Meldung	Erklärung
А	Art der Seite	1	Information
			Das Symbol markiert Anzeigeseiten.
		s	Set
			Das Symbol markiert Eingabeseiten.
В	Kategorie	_	Name der Kategorie (siehe Kapitel 12 "Verzeichnis der Parameter im Benutzermodus", Seite 84)
С	Seite und Seitenanzahl	-	Seite und Seitenanzahl der gewählten Kategorie
D	Eingabesymbol	4	Bei Anzeigeseiten bedeutet das Symbol, dass Eingabeseiten zu der Kategorie vorhanden sind.
			Bei Eingabeseiten zeigt das Symbol auf den ausgewählten Parameter.
		kein Symbol	Keine Eingabeseiten zu der Kategorie vorhanden.
E	Parameter	-	Parameter mit den aktuellen Werten

Vorgehen:

1. Um die Display-Beleuchtung des Sunny Remote Control einzuschalten, Knopf drücken.

- 2. Knopf nach rechts drehen.
 - Das Sunny Remote Control wechselt vom Standardmodus in den Benutzermodus.

Inverter	(1/1) 4
Tot.Power	xx:x kW
Timer Mode	Disable

- 3. Um durch die Anzeigeseiten zu blättern, Knopf weiter nach rechts drehen.
- 4. Um zurückzublättern, Knopf nach links drehen.
- 5. Um eine Eingabeseite zu wählen, zur Anzeigeseite mit der Kategorie der gewünschten Einstellung blättern (siehe Kapitel 12 "Verzeichnis der Parameter im Benutzermodus", Seite 84).

Beispiel: Anzeigeseite wählen.

Sie möchten den Sunny Island neu starten. Diese Einstellung gehört zu der Kategorie Inverter.

- Anzeigeseite Inverter (1/1) wählen.
- 6. Knopf drücken. Dadurch zeigt das Sunny Remote Control die zur Anzeigeseite gehörenden Eingabeseiten an.

Beispiel: Eingabeseite wählen

Sie haben die Anzeigeseite Inverter (1/1) gewählt.

- Knopf drücken.
- Die Eingabeseite Inverter (1/2) erscheint.

Inverter	(1/1) ↓
Tot.Power	xx:x kW
Timer Mode	Disable
BInverter Restart Str.Date xx Start Time :	(1/2)

7. Um den gewünschten Parameter auszuwählen, Knopf nach rechts drehen, bis das Eingabesymbol rechts neben dem gewünschten Parameter steht.

🗹 Sie haben den Parameter ausgewählt.

- 8. Um den Parameter einzustellen, Knopf drücken und danach Knopf nach links oder rechts drehen.
- 9. Wenn Sie den gewünschten Parameter eingestellt haben, Knopf drücken. Dadurch speichern Sie die Eingabe.

Beispiel: Der Sunny Island soll im zeitgesteuerten Betrieb wöchentlich starten. Dazu muss die Wiederholungsart (Repetition) auf wöchentlich (Weekly) gestellt werden.

- Eingabeseite Inverter (1/2) aufrufen.
 Die Eingabeseite Inverter (1/2) erscheint.
- Knopf drehen, bis das Eingabesymbol # neben dem Parameter Repetition steht. Dabei wechselt das Sunny Remote Control von der Eingabeseite Inverter (1/2) zu der Eingabeseite Inverter (2/2).
- Knopf drücken.
- Knopf nach rechts drehen, bis **Weekly** erscheint.
- Knopf drücken. Dadurch haben Sie den Parameter gespeichert.

Sie haben im zeitgesteuerten Betrieb die Wiederholungsart auf Weekly gestellt.

Ernven.cer.	N 1 4 Z 4
Restart	4
Str.Date xx.	XX.XXXX
Start Time >	x:xx:xx

<pre>Inverter</pre>	(2/2)
Run Time	XX:XX:XX
Repetition	Weekly 4
Timed Start	. Disable

10. Um die Eingabeseite zu verlassen, auf die Anzeigeseite oder in den Standardmodus wechseln:

• Knopf nach links drehen, bis das Eingabesymbol in der ersten Zeile steht.

- Um zurück zur Anzeigeseite zu wechseln, Knopf nach links drehen, bis **<back>** erscheint.
- Um in den Standardmodus zu wechseln, Knopf nach links drehen, bis **<home>** erscheint.
- Knopf drücken.

Tipp: **<back>** und **<home>** erscheinen auch am Ende der Liste, wenn Sie den Knopf nach rechts drehen.

5.4 Installateurmodus und Expertenmodus

5.4.1 In den Installateurmodus oder Expertenmodus wechseln

Der Installateurmodus ist durch ein Installateurpasswort geschützt. Das Installateurpasswort ändert sich stetig und Sie müssen es immer wieder neu berechnen. Den Expertenmodus können Sie nur vom Installateurmodus aus erreichen.

ACHTUNG

Systemausfälle durch Eingabe falscher Parameterwerte

Durch die Eingabe falscher Parameterwerte kann das System instabil werden und ausfallen. Alle Parameter, die sich auf die Betriebssicherheit des Systems auswirken können, sind durch das Installateurpasswort geschützt.

- Nur eine Fachkraft darf Systemparameter einstellen und verändern.
- Installateurpasswort ausschließlich an Fachkräfte und Betreiber weitergeben.

Vorgehen:

- 1. Am Sunny Remote Control im Benutzermodus die Eingabeseite Password (1/1) wählen.
- 2. Die Quersumme der Betriebsstunden Runtime berechnen. Dadurch ermitteln Sie das Installateurpasswort.

Beispiel: Quersumme ermitteln

Die Betriebsstunden **Runtime** sind 1234 h. Die Quersumme ist die Summe aller Ziffern:

1 + 2 + 3 + 4 = **10**

Die Quersumme ist 10.

3. Den Parameter Set wählen und das ermittelte Installateurpasswort einstellen.

☑ Das Sunny Remote Control ist im Installateurmodus.

Instal	ler	
100#	Meters	لھ.
200#	Settin9s	
300#	Dia9nosis	
l		

4. Um in den Expertenmodus zu wechseln, den Parameter **700.01 ActLev** wählen und auf **Expert** stellen (siehe Kapitel 5.4.6 "Parameter einstellen", Seite 30).

5.4.2 Installateurmodus oder Expertenmodus verlassen

Wenn Sie am Sunny Remote Control 5 Minuten den Knopf nicht drehen oder drücken, wechselt das Sunny Remote Control vom Installateur- oder Expertenmodus automatisch in den Standardmodus.

 Am Sunny Remote Control den Parameter 700.01 ActLev wählen und auf User stellen (siehe Kapitel 5.4.6 "Parameter einstellen", Seite 30).

5.4.3 Menüs im Installateurmodus und Expertenmodus



Abbildung 13: Aufbau der Menüseite im Installateurmodus (Beispiel).

Position	Bezeichnung	Erklärung
А	Menüpfad	Die beiden zuletzt ausgewählten Menüebenen
		Wenn Sie in der obersten Menüebene sind, zeigt das Display im Installateurmodus Installer und im Expertenmodus Expert an.
В	Eingabesymbol	Eingabesymbol zur Auswahl eines Menüs
С	Menü	-

5.4.4 Parameterseite im Installateurmodus und Expertenmodus



Abbildung 14: Aufbau der Parameterseite im Installateurmodus (Beispiel).

Position	Bezeichnung	Erklärung
A	Menünummer und Parameternummer	-
В	Menüpfad	Die beiden zuletzt ausgewählten Menüebenen
С	Eingabesymbol	Eingabesymbol zur Einstellung des Parameters
		Wenn kein Eingabesymbol angezeigt wird, kann der Parameter nicht eingestellt werden.
D	Name des Parameters	-
E	Wert und Einheit des Parameters	-

5.4.5 Menüs und Parameter wählen

- 1. Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).
- 2. Knopf nach rechts drehen, bis das Eingabesymbol rechts neben dem gewünschten Menü steht. Dabei scrollt das Sunny Remote Control die Menüpunkte in der Anzeige zeilenweise.
- 3. Knopf drücken. Dadurch gelangen Sie in die untergeordnete Menüebene.
 - Das Sunny Remote Control zeigt die untergeordnete Menüebene. In der ersten Zeile steht die ausgewählte Menüebene.
- 4. Schritte 2 und 3 wiederholen, bis das Sunny Remote Control die erste Parameterseite anzeigt.
- 5. Knopf nach rechts drehen, bis das Sunny Remote Control den gewünschten Parameter anzeigt.
- 6. Den Parameter einstellen (siehe Kapitel 5.4.6, Seite 30).

- 7. Um die Parameterseite zu verlassen, auf die übergeordnete Ebene oder in den Standardmodus wechseln:
 - Knopf nach links drehen, bis das Eingabesymbol in der ersten Zeile erscheint.
 - Um in eine übergeordnete Ebene zu wechseln, Knopf nach links drehen, bis **<back>** erscheint.
 - Um in den Standardmodus zu wechseln, Knopf nach links drehen, bis **<home>** erscheint.
 - Knopf drücken.

Tipp: **<back>** und **<home>** erscheinen auch am Ende der Liste, wenn Sie den Knopf nach rechts drehen.

5.4.6 Parameter einstellen

- 1. Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).
- Gewünschten Parameter wählen. Dabei können Sie ausschließlich die Parameter einstellen, bei denen im Display < Set > 4ⁱ in der zweiten Zeile angezeigt wird.
- 3. Knopf drücken.
 - 🗹 Das Eingabesymbol blinkt neben dem Wert.
 - X Im Display steht Stop device to change the value?
 - Der Parameter lässt sich nur im Standby ändern.
 - System stoppen (siehe Kapitel 4.3, Seite 18).
 - X Im Display steht **No permission to change the value**.

Sie dürfen den Parameter nicht im Installateurmodus ändern.

- Wenn Sie Parameter für die Batterie ändern möchten, im QCG das Menü **New Battery** wählen (siehe Kapitel 10.8 "Batterie ersetzen", Seite 80).
- Bei allen anderen Einstellungen im QCG das Menü **New System** wählen (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).
- 4. Um den Parameter einzustellen, Knopf nach links oder rechts drehen.
- 5. Knopf drücken.
 - Das Sunny Remote Control fordert eine Bestätigung des eingestellten Parameters.
- 6. Um den Wert zu bestätigen, Knopf nach rechts drehen, bis **Y** blinkt und Knopf drücken.
- 7. Um den Wert zu verwerfen, Knopf nach rechts drehen, bis **N** blinkt und Knopf drücken.

Settin9s 210#01 (Set)4 InvVt9Nom

Settin	9s interter
210#01	(accept Y/N)+
	InvVt9Nom
	230.0 EUT

5.4.7 Auf Parameter direkt zugreifen

Über eine 5-stellige Nummer können Sie direkt auf jeden Parameter zugreifen. Die 5-stellige Nummer ist wie folgt aufgebaut:

- Die ersten 3 Stellen sind die Menünummer.
- Die letzten 2 Stellen sind die Parameternummer.

Beispiel: 5-stellige Nummer für den direkten Zugriff auf Parameter.

Mit dem Parameter **111.01 TotInvPwrAt** möchten Sie sich die gesamte Wirkleistung der Wechselrichter Sunny Island in einem Cluster anzeigen lassen. Die 5-stellige Nummer für den direkten Zugriff ist 11101.

Vorgehen:

- 1. Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28)).
- 2. Den Parameter 600.02 Select Number wählen und die 5-stellige Nummer einstellen.
 - Der Parameter wird angezeigt.
 - X Im Display steht Item not Found?
 - Im Installateurmodus können Sie auf den Parameter nicht zugreifen.
 - Knopf drücken und in den Expertenmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).

Die eingestellte Nummer ist nicht korrekt.

• Knopf drücken und die Eingabe wiederholen.

6 Datenspeicherung und Firmware-Update

6.1 SD-Karte einlegen

Voraussetzungen:

- □ SD-Karte muss FAT-16 oder FAT-32 formatiert sein.
- □ SD-Karte darf ausschließlich als Datenträger für das System verwendet werden.

Vorgehen:

• Am Sunny Remote Control die SD-Karte mit der abgeschrägten Ecke nach oben in den Steckplatz für SD-Karte stecken.



6.2 Parameter speichern und laden

Die aktuellen Einstellungen der Parameter können Sie in 2 verschiedene Parametersätze auf der SD-Karte speichern und laden. Die 2 Parametersätze unterscheidet das Sunny Remote Control in **Set1** und **Set2**. Jeder Parametersatz speichert alle Einstellungen. Dadurch können Sie die Einstellungen von einem neuen Parametersatz ausprobieren, ohne den alten Parametersatz löschen zu müssen. Tipp: Sobald Sie das System an Ihre Anforderungen angepasst haben, speichern Sie die Einstellungen der Parameter auf der SD-Karte. Nach dem Speichern können Sie das System weiter anpassen. Wenn die Anpassung nicht zum gewünschten Ziel führt, können Sie den gespeicherten Parametersatz wieder laden.

Voraussetzung:

□ SD-Karte muss gesteckt sein.

Vorgehen:

- 1. Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28)).
- 2. Um einen Parametersatz zu speichern, den Parameter 550.01 ParaSto wählen und den Parameter einstellen:

Wert	Erklärung
Set 1	Die Einstellungen im ersten Parametersatz speichern.
Set2	Die Einstellungen im zweiten Parametersatz speichern.

3. Um einen Parametersatz zu laden, wie folgt vorgehen:

- Am Sunny Remote Control in den Expertenmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).
- Den Parameter 550.02 ParaLod wählen und den Parameter einstellen:

Wert	Erklärung
Set 1	Die Einstellungen vom ersten Parametersatz laden.
Set2	Die Einstellungen vom zweiten Parametersatz laden.
Factory	Quick Configuration Guide starten.

6.3 Ereignishistorie und Fehlerhistorie speichern

Voraussetzung:

□ SD-Karte muss gesteckt sein.

Vorgehen:

- 1. Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28)).
- 2. Um die Ereignishistorie zu speichern, den Parameter **550.03 CardFunc** wählen und auf **StoEvtHis** stellen.
- 3. Um die Fehlerhistorie zu speichern, den Parameter **550.03 CardFunc** wählen und auf **StoFailHis** stellen.
- 4. Um die Fehlerhistorie und die Ereignishistorie zu speichern, den Parameter **550.03 CardFunc** wählen und auf **StoHis** stellen.

6.4 Statusmeldung der SD-Karte anzeigen

Das Sunny Remote Control erfasst den Status der SD-Karte (siehe Kapitel 13.3.1 "Inverter (310#)", Seite 125).

- 1. Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).
- 2. Den Parameter 312.11 CardStt wählen und ablesen.

6.5 SD-Karte entnehmen

Wenn Sie die SD-Karte ohne Vorbereitung entnehmen, führt die Entnahme zu einem Datenverlust. Der Datenverlust betrifft maximal die Log-Daten der letzten 15 Minuten.

Vorgehen:

- 1. Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).
- 2. Den Parameter **550.03 CardFunc** wählen und auf **ForcedWrite** stellen. Dadurch werden alle noch nicht gespeicherten Daten auf die SD-Karte geschrieben.
- 3. SD-Karte entnehmen.

6.6 Inhalt der SD-Karte anzeigen

BATSTAT		File Folder
HISTORY		File Folder
		File Folder
MISC		File Folder
🛅 SIPAR		File Folder
🗟 SIM.CCF	1 KB	CCF-Datei
🖬 UPDATE.BIN	1.420 KB	BIN-Datei
🗊 version.txt	1 KB	Textdokument

Abbildung 15: Inhalt einer SD-Karte (Beispiel)

Welche Dateien auf der SD-Karte gespeichert sind, ist abhängig von der Konfiguration und dem System.

Erklärung der Ordner:

Ordnername	Erklärung
BATSTAT	Ordner mit Statistikwerten der Batterie für jeden Monat
	Die Dateien sind nach Jahr und Monat in Unterordnern abgelegt.
HISTORY	Ordner mit Ereignis- und Fehlerhistorie
LOGGING	Ordner mit der Datenaufzeichnung, Ereignis- und Fehlerhistorie für jeden Tag
	Die Dateien sind nach Jahr und Monat in Unterordnern abgelegt.
SIPAR	Ordner mit den Parameterlisten

Dateiname	Erklärung
evthis.log	Ereignishistorie
errhis.log	Fehlerhistorie
si010112.evt	Ereignis- und Fehlerhistorie für einen Tag
	Das Datum ist Teil des Dateinamens im Format ddmmyy.
si010112.log	Datenaufzeichnung für den Tag
	Das Datum ist Teil des Dateinamens im Format ddmmyy.
sipar.lst	Aktueller Parametersatz
sipar 1 .lst	Parametersatz 1
sipar2.lst	Parametersatz 2
update.bin	Firmware des Wechselrichters Sunny Island
batstat.txt	Statistikwerte der Batterie
	Diese Werte werden jede Nacht um 22:00 Uhr gespeichert.
batstat.sma	Statistikwerte der Batterie für die Auswertung durch SMA Solar Technology AG
sim.ccf	Systeminformationen des Wechselrichters Sunny Island
bootex.log	Vom Betriebssystem des Computers erzeugte Datei
	Diese Datei wird nicht von jedem Betriebssystem erzeugt.

Erklärung der Dateien innerhalb der Ordner:

Aufbau der Dateien:

Die Dateien sind CSV-Dateien, das heißt, dass die Daten als ASCII-Text gespeichert sind. Die Dateien sind wie folgt aufgebaut:

- Die ersten Zeilen der Datei dienen als Information. Zeilen zur Information beginnen und enden mit dem Zeichen #.
- In den folgenden Zeilen sind die Daten durch Semikolons getrennt.
- Dezimalstellen werden durch einen Punkt dargestellt.
- Das Datumformat ist dd.mm.yyyy.
- Das Uhrzeitformat ist hh:mm:ss.
- Die Werte von Parametern werden teilweise mit Klartextnummern gespeichert (siehe Kapitel 13 "Verzeichnis der Parameter im Installateurmodus und Expertenmodus", Seite 91).

Voraussetzungen:

Computer mit installierter Software zur Tabellenkalkulation muss vorhanden sein.

□ Software zur Tabellenkalkulation muss CSV-Dateien lesen können.

Vorgehen:

- 1. SD-Karte in Kartenleser stecken und Inhalt anzeigen lassen.
- 2. Software zur Tabellenkalkulation starten und gewünschte Datei importieren. Dabei den Importfilter entsprechend dem Aufbau der Datei einstellen (siehe Anleitung der Software zur Tabellenkalkulation).

6.7 Firmware-Update

6.7.1 Firmware mit SD-Karte aktualisieren

i Automatischer Start des Wechselrichters Sunny Island

Wenn der Sunny Island vor dem Firmware-Update in Betrieb war, startet der Sunny Island nach dem Firmware-Update automatisch.

Voraussetzungen:

- □ SD-Karte muss FAT-16 oder FAT-32 formatiert sein.
- □ SD-Karte mit aktueller Firmware im Hauptverzeichnis muss vorhanden sein.
- □ SD-Karte darf ausschließlich als Datenträger für das System verwendet werden.
- □ SD-Karte für das System muss mit einem Computer beschreibbar und lesbar sein.
- Das Sunny Remote Control muss am Master angeschlossen sein.

Vorgehen:

- 1. SD-Karte in den Steckplatz für SD-Karte stecken (siehe Kapitel 6.1, Seite 32).
- 2. Warten, bis die Meldung UPDATE AVAILABLE erscheint. Dies kann bis zu 2 Minuten dauern.
- 3. Die Frage UPDATE AVAILABLE Start update now? mit YES bestätigen.

☑ Der Sunny Island wechselt in den Standby und aktualisiert die Firmware.

6.7.2 Firmware mit Sunny Explorer aktualisieren

i Automatischer Start des Wechselrichters Sunny Island

Wenn der Sunny Island vor dem Firmware-Update in Betrieb war, startet der Sunny Island nach dem Firmware-Update automatisch.

Mit Sunny Explorer übertragen Sie die aktuelle Firmware zunächst auf das SMA Speedwire Datenmodul Sunny Island. Anschließend überträgt das SMA Speedwire Datenmodul Sunny Island die aktuelle Firmware automatisch auf die SD-Karte im Sunny Remote Control. Diese Übertragung nimmt einen längeren Zeitraum in Anspruch.

Voraussetzungen:

- □ Das SMA Speedwire Datenmodul Sunny Island vom Typ SWDMSI-NR10 ab der Firmware-Version 1.01.06.R muss im System eingebaut sein.
- Computer mit Sunny Explorer und aktuelle Firmware muss vorhanden sein.
- Das Sunny Remote Control muss am Master angeschlossen sein.

Vorgehen:

- 1. Sicherstellen, dass im Sunny Remote Control eine beschreibbare SD-Karte steckt und während der gesamten Aktualisierung gesteckt bleibt.
- 2. Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28)
- 3. Den Parameter 250.32 UpdMode auf Auto einstellen.
- 4. Den Parameter 250.33 UpdAutoTime auf den gewünschten Zeitpunkt für das Firmware-Update stellen.
- 5. Mit Sunny Explorer aktuelle Firmware vom Computer auf den Sunny Island übertragen (siehe Bedienungsanleitung Sunny Explorers).
- 6. Nach abgeschlossener Übertragung Sunny Explorer beenden.
- Wenn die Übertragung auf die SD-Karte abgeschlossen ist, aktualisiert sich der Sunny Island zum eingestellten Zeitpunkt automatisch. Dabei wechselt der Sunny Island in den Standby und aktualisiert die Firmware.

6.7.3 Fernupdate mit Sunny Home Manager durchführen

i Automatischer Start des Wechselrichters Sunny Island

Wenn der Sunny Island vor dem Firmware-Update in Betrieb war, startet der Sunny Island nach dem Firmware-Update automatisch.

Der Sunny Home Manager kann über das Sunny Portal automatisch die aktuelle Firmware bereitstellen. Dazu überträgt der Sunny Home Manager die aktuelle Firmware zunächst auf das SMA Speedwire Datenmodul Sunny Island. Anschließend überträgt das SMA Speedwire Datenmodul Sunny Island die aktuelle Firmware automatisch auf die SD-Karte im Sunny Remote Control. Diese Übertragung nimmt einen längeren Zeitraum in Anspruch.

Voraussetzungen:

- Der Sunny Island muss im Sunny Portal registriert sein.
- Das SMA Speedwire Datenmodul Sunny Island vom Typ SWDMSI-NR10 muss im System eingebaut sein.
- □ Der Sunny Home Manager muss im System eingebunden sein.
- Das Sunny Remote Control muss am Master angeschlossen sein.

Vorgehen:

- 1. Sicherstellen, dass im Sunny Remote Control eine beschreibbare SD-Karte steckt und immer gesteckt bleibt.
- 2. Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).
- 3. Den Parameter 250.32 UpdMode auf Auto einstellen.
- 4. Den Parameter 250.33 UpdAutoTime auf den gewünschten Zeitpunkt für das Firmware-Update stellen.
- 5. Im Sunny Home Manager das automatische Software-Update aktivieren (siehe Bedienungsanleitung des Sunny Home Managers).
- Wenn die Übertragung auf die SD-Karte abgeschlossen ist, aktualisiert sich der Sunny Island zum eingestellten Zeitpunkt automatisch. Dabei wechselt der Sunny Island in den Standby und aktualisiert die Firmware.
7 Manuelle Steuerung des Generators

7.1 Generator mit Sunny Remote Control starten

Voraussetzungen:

- 🗆 Der Sunny Island muss den Generator über ein Steuerkabel steuern können.
- Das Sunny Remote Control muss im Standardmodus oder Benutzermodus sein.

Vorgehen:

- 1. Am Sunny Remote Control die Anzeigeseite **Generator** wählen und Knopf drücken (siehe Kapitel 5.3.1 "Parameter anzeigen und System bedienen und einstellen", Seite 26).
- 2. Um den Generator zu starten und dauerhaft laufen zu lassen, den Parameter Mode wählen und auf Start stellen.
 Der Generator startet und läuft, bis Sie den Generator wieder stoppen.
- 3. Um den Generator zu starten und für 1 Stunde laufen zu lassen, den Parameter **Mode** wählen und auf **Run1h** stellen.
 - ☑ Der Generator startet. Wenn nach 1 Stunde keine Generatoranforderung anliegt, stoppt der Sunny Island den Generator.

7.2 Generator mit Sunny Remote Control stoppen

Quetschgefahr durch bewegliche Teile am Generator

Bewegliche Teile am Generator können Körperteile quetschen oder abtrennen. Ein Generator kann vom Sunny Island automatisch gestartet werden.

- Vor Arbeiten am Generator den Generator dauerhaft stoppen und gegen selbsttätiges Starten sichern.
- Arbeiten am Generator entsprechend den Herstellervorgaben durchführen.

Voraussetzungen:

- Der Sunny Island muss den Generator über ein Steuerkabel steuern können.
- Das Sunny Remote Control muss im Standardmodus oder Benutzermodus sein.

Vorgehen:

- 1. Am Sunny Remote Control die Anzeigeseite **Generator** wählen und Knopf drücken (siehe Kapitel 5.3.1 "Parameter anzeigen und System bedienen und einstellen", Seite 26).
- 2. Den Parameter Mode wählen und auf Stop stellen.
 - Der Generator ist vorübergehend gestoppt. Der Generator startet erneut, wenn im automatischen Generatorbetrieb eine Generatoranforderung anliegt und die Mindest-Stoppzeit abgelaufen ist.
- 3. Um den Generator dauerhaft zu stoppen, automatischen Generatorbetrieb deaktivieren:
 - Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).
 - Den Parameter 235.01 GnAutoEna wählen und auf Disable stellen.
 - ☑ Der Generator ist dauerhaft gestoppt.

7.3 Generator ohne Autostartfunktion starten

- 1. Generator starten (siehe Anleitung des Herstellers).
- 2. Lasttrennschalter zwischen Generator und Sunny Island schließen.
- ☑ Nach Ablauf der Warmlaufzeit schaltet der Sunny Island das Inselnetz auf den Generator.

7.4 Generator ohne Autostartfunktion stoppen

- 1. Am Sunny Remote Control Generator stoppen (siehe Kapitel 7.2, Seite 37). Dadurch trennt der Sunny Island das Inselnetz vom Generator.
- 2. Lasttrennschalter zwischen Generator und Sunny Island öffnen.
- 3. Generator stoppen (siehe Anleitung des Herstellers).
- Der Generator ist gestoppt. Nach Ablauf der Nachlaufzeit und der Mindest-Stoppzeit können Sie den Generator wieder nutzen.

8 Sunny Island spannungsfrei schalten

A FACHKRAFT

- 1. System ausschalten (siehe Kapitel 4.4, Seite 18).
- 2. Die Leitungsschutzschalter und die Lasttrennschalter in den Unterverteilungen ausschalten und gegen Wiedereinschalten sichern.
- 3. Den Lasttrennschalter im DC-Kabel öffnen und gegen Wiedereinschalten sichern.

4. ACHTUNG

Zerstörung des Wechselrichters Sunny Island durch Elektrostatische Entladung (ESD)

Durch das Berühren von elektronischen Bauteilen innerhalb des Sunny Island können Sie den Sunny Island beschädigen oder zerstören.

- Keine elektronischen Baugruppen anfassen.
- Erden Sie sich, bevor Sie einen Anschluss berühren.
- 5. Alle Schrauben des Gehäusedeckels lösen und den Gehäusedeckel abnehmen.
- 6. Sicherstellen, dass der Anschluss DC spannungsfrei ist.
- Sicherstellen, dass die Anschlüsse AC1 Loads/SunnyBoys, AC2 Gen/Grid und ExtVtg (Position A) spannungsfrei sind.

8. Sicherstellen, dass die Anschlüsse **Relay1** und **Relay2** (Position A) spannungsfrei sind.



- 9. Die AC-Leistungskabel außerhalb des Sunny Island erden und kurzschließen.
- 10. Benachbarte, unter Spannung stehende Teile abdecken oder abschranken.

9 Fehlersuche

9.1 Verhalten des Wechselrichters Sunny Island im Fehlerfall

Anzeige von Fehlern, Warnungen und Ereignissen

Anliegende Warnungen und Fehler werden im Display des Sunny Remote Control automatisch angezeigt, bis die Ursache für die Warnung oder den Fehler vom Sunny Island nicht mehr erfasst wird oder quittiert wurde. Ereignisse werden vom Sunny Island erfasst. Die folgenden Menüs erfassen Warnungen, Fehler und Ereignisse:

- 410# Error active Anzeige der aktuell anstehenden Warnungen und Fehler
- 420# Error history Historie der Warnungen und Fehler
- 430# Event history Historie der Ereignisse
- Bei Systemen zur Eigenverbrauchsoptimierung und Ersatzstromsystemen: 440# Error Grid Historie der letzten 5 Fehler des öffentlichen Stromnetzes

Aufbau der Anzeigenummern

Jeder Fehler und jedes Ereignis hat eine eindeutige dreistellige Anzeigenummer, die entsprechend der Parameter oder Messwertzuordnung angelegt ist. Ereignisse und Fehler verwenden den gleichen Zahlenbereich:

- 1xx Sunny Island
- 2xx Batterie
- 3xx Generator oder öffentliches Stromnetz
- 4xx Generator
- 5xx Öffentliches Stromnetz
- 6xx Relais
- 7xx System
- 8xx Externe Geräte und Komponenten
- 9xx Allgemein

i Bedeutung der Abkürzungen

F kennzeichnet einen Fehler, **W** eine Warnung und **E** ein Ereignis.

Über ! für "Set" und C für "Clear" wird bei Fehlern dargestellt, ob der Fehler gekommen oder gegangen ist.

Fehlerstufen

Der Sunny Island unterscheidet 5 verschiedene Stufen von Fehlern, je nach Stufe ergibt sich ein anderes Verhalten.

Stufe	Bezeichnung	Anzeige am Sunny Remote Control	Erklärung
1	Warnung	Warning	Warnung, der Sunny Island läuft weiter. Hinweis im Standardmodus, dass eine Warnung erfasst wurde.
2	Störung 1	Malfunction	Störung, die nur im Betrieb erkannt werden kann. Der Sunny Island schaltet sich ab. Neustart ist sofort möglich, z. B. durch Autostart.
3	Störung 2	Malfunction	Störung, die auch im Standby erkannt werden kann. Der Sunny Island schaltet sich ab. Neustart erst möglich, wenn Störung nicht mehr vom Sunny Island erkannt wird.

Stufe	Bezeichnung	Anzeige am Sunny Remote Control	Erklärung
4	Ausfall	Failure	Geräteausfall, Sunny Island schaltet ab. Fehlerbehebung, Quittierung des Fehlers und manueller Neustart erforderlich.
5	Gerätedefekt	Defect	Der Sunny Island ist defekt und schaltet sich ab. Der Sunny Island muss getauscht werden.

Behandlung anstehender Fehler beim Einschalten

Beim Einschalten werden alle anstehenden Fehler quittiert, ohne dass die Fehler in der Liste **420# Error history** erfasst werden. Ein weiterhin bestehender Fehler wird nach dem Einschalten erneut eingetragen. Fehler, die vor dem Einschalten vom Sunny Island erkannt wurden und nach dem Einschalten nicht mehr erkannt werden, werden in der Liste **420# Error history** eingetragen.

Autostart

Die Autostart-Funktion ermöglicht den automatischen Neustart bei Störungen. Wenn im Störungsfall der Autostart fehlschlägt, versucht der Sunny Island sofort den nächsten Autostart durchzuführen. Die Anzahl der Autostarts ist dabei begrenzt. Wenn der Sunny Island 10 Minuten ohne Störung in Betrieb ist, setzt er den Zähler für die Autostarts zurück.

Wenn die maximale Anzahl an Autostarts erreicht ist, verhält sich der Sunny Island wie folgt:

- Der Sunny Island wartet 10 Minuten.
- Der Autostart-Zähler wird zurückgesetzt.
- Der Sunny Island versucht, einen Autostart durchzuführen.
- Wenn die maximale Anzahl an Autostarts erreicht ist, wartet der Sunny Island erneut 10 Minuten.

9.2 Fehler quittieren

Ist eine Störung oder ein Ausfall aufgetreten, geht der Sunny Island in den Standby. Wenn Sie die Ursache der Störung behoben haben, können Sie durch eine Quittierung des Fehlers einen Neustart des Wechselrichters Sunny Island ermöglichen.

Vorgehen:

- 1. Ursache beseitigen.
- 2. Am Sunny Remote Control den Knopf drücken. Dadurch quittieren Sie den Fehler.
- 3. System starten (siehe Kapitel 4.2, Seite 17).

9.3 Protokollierte Ereignisse

9.3.1 Kategorie Sunny Island (1xx)

Nr.	Name	Beschreibung
E101	Standby	Wartezustand
E102	Startup	Startvorgang
E103	Run	Betrieb
E104	RunExtGn	Betrieb mit Generator
E105	RunExtGd	Betrieb mit öffentlichen Stromnetz
E106	RunGdFeed	Netzbetrieb einspeisend

Nr.	Name	Beschreibung
E108	Silent	Energiesparmodus
E110	ErrShutdown	Runterfahren wegen Fehler
E115	EmgCharge	Notladung
E118	AutoStart	Automatischer Start
E119	ManStart	Manueller Start
E120	ManStop	Manueller Stopp
E121	PwrSaveStart	Beginn Energiesparmodus
E122	PwrSaveStop	Ende Energiesparmodus
E129	Ext.Start	Externer Start
E130	Ext.Stop	Externer Stop
E131	AfraStart	Die AFRA-Regelung greift ein.
E132	AfraStop	Die AFRA-Regelung greift nicht ein.
E133	SlfCsmpStart	Start der Eigenverbrauchsoptimierung
E134	SlfCsmpStop	Stopp der Eigenverbrauchsoptimierung
E135	SlfCsmpChrgOnly	Batterie wird bei aktiver Eigenverbrauchsoptimierung ausschließlich geladen.
E136	SLfCsmpBatMnt	Voll- oder Ausgleichsladung bei aktiver Eigenverbrauchsoptimierung
E137	SlfCsmpNormal	Rückkehr in die Eigenverbrauchsoptimierung nach Abschluss einer Voll- oder Ausgleichsladung
E138	InvShutdown	Sunny Island schaltet sich aus.
E140	FedInOn	Sollwert aktiviert
E141	FedInOff	Sollwert deaktiviert

9.3.2 Kategorie Batterie (2xx)

Nr.	Name	Beschreibung
E202	BmsNewBat	(Teil-)Rücksetzen Batteriemanagement wegen neuer Batterie
E203	BmsFloat	Zustandswechsel vom Batterieladealgorythmus zur Erhaltungsladung
E204	BmsBoost	Zustandswechsel vom Batterieladealgorythmus zur Schnell-Ladung
E205	BmsFull	Zustandswechsel vom Batterieladealgorythmus zur Voll-Ladung
E206	BmsSilent	Zustandswechsel in den Energiesparmodus
E207	BmsEqual	Zustandswechsel vom Batterieladealgorythmus zur Ausgleichsladung
E224	BMS20PReCal	20 %-Rekalibrierung wird durchgeführt.

9.3.3 Kategorie Generator (4xx)

Nr.	Name	Beschreibung
E401	GnAutoStart	Automatischer Generatorstart, z. B. durch ladezustandsabhängige Generatoranforderung
E402	GnAutoStop	Automatischer Generatorstopp

Nr.	Name	Beschreibung
E403	GnManStart	Manueller Generatorstart
E404	GnManStop	Manueller Generatorstopp
E405	GnManAck	Manuelle Fehlerquittierung Generatorfehler
E406	GnDmdSrc	Generatoranforderung
E407	GnCurCtlStr	Stromgeregelter Generatorbetrieb ist gestartet.
E408	GnCurCtlStp	Stromgeregelter Generatorbetrieb ist gestoppt.

9.3.4 Kategorie öffentliches Stromnetz (5xx)

Nr.	Name	Beschreibung
E501	GdSocOn	Netzanforderung durch niedrigen Ladezustand der Batterie
E502	GdSocOff	Netzfreigabe durch ausreichenden Batterieladezustand
E503	GdPwrOn	Netzanforderung durch Überschreiten der Leistungsgrenze
E504	GdPwrOff	Netzfreigabe durch Unterschreiten der Leistungsgrenze
E505	GdManOn	Manuelle Netzanforderung
E506	GdManOff	Manuelle Netzfreigabe
E507	GdFeedStart	Start der Einspeisung in das öffentliche Stromnetz
E508	GdFeedStop	Stopp der Einspeisung in das öffentliche Stromnetz

9.3.5 Kategorie Relais (6xx)

Nr.	Name	Beschreibung
E601	Rly1Off	Multifunktionsrelais 1 ist abgefallen.
E602	Rly1On	Multifunktionsrelais 1 ist angezogen.
E603	Rly1Slv1Off	Multifunktionsrelais 1 Slave 1 ist abgefallen.
E604	Rly1Slv1On	Multifunktionsrelais 1 Slave 1 ist angezogen.
E605	Rly1Slv2Off	Multifunktionsrelais 1 Slave 2 ist abgefallen.
E606	Rly1Slv2On	Multifunktionsrelais 1 Slave 2 ist angezogen.
E609	TransferOff	Internes Transferrelais ist geöffnet.
E610	TransferOn	Internes Transferrelais ist geschlossen.
E611	TransferSlv1Off	Internes Transferrelais Slave 1 ist geöffnet.
E612	TransferSlv1On	Internes Transferrelais Slave 1 ist geschlossen.
E613	TransferSlv2Off	Internes Transferrelais Slave 2 ist geöffnet.
E614	TransferSlv2On	Internes Transferrelais Slave 2 ist geschlossen.
E617	Rly2Off	Multifunktionsrelais 2 ist abgefallen.
E618	Rly2On	Multifunktionsrelais 2 ist angezogen.
E619	Rly2Slv1Off	Multifunktionsrelais 2 Slave 1 ist abgefallen.
E620	Rly2Slv1On	Multifunktionsrelais 2 Slave 1 ist angezogen.

Nr.	Name	Beschreibung
E621	Rly2Slv2Off	Multifunktionsrelais 2 Slave 2 ist abgefallen.
E622	Rly2Slv2On	Multifunktionsrelais 2 Slave 2 ist angezogen.
E625	DigInOff	Keine Spannung am Eingang DigIn (Low).
E626	DigInOn	Spannung am Eingang DigIn (High).
E627	DigInSlv10ff	Keine Spannung am Eingang DigIn (Low) am Slave 1.
E628	DigInSlv1On	Spannung am Eingang DigIn (High) am Slave 1.
E629	DigInSlv2Off	Keine Spannung am Eingang DigIn (Low) am Slave 2.
E630	DigInSlv2On	Spannung am Eingang DigIn (High) am Slave 2.

9.3.6 Kategorie System (7xx)

Nr.	Name	Beschreibung
E705	PwrOn	Gerätestart
E706	DateSet	Datum oder Zeit ist geändert.
E707	NewSys	Neues System im QCG ist konfiguriert.
E708	Fw1Update	Teil 1 der Firmware ist aktualisiert.
E709	Fw2Update	Teil 2 der Firmware ist aktualisiert.
E710	ClstUpdate	Cluster-Firmware ist aktualisiert.
E711	CardInsert	SD-Karte ist gesteckt.
E712	ParaUpdate	Parametersatz von SD-Karte ist geladen.
E715	SRCOn	Sunny Remote Control ist aktiviert.
E716	PvDiscon	Trennung von Wechselrichtern, deren Leistung nicht frequenzabhängig regelbar ist
E718	NoComMod1	Kommunikationsschnittstelle 1 ist falsch gesteckt oder fehlt.
E719	NoComMod2	Kommunikationsschnittstelle 2 ist falsch gesteckt oder fehlt.

9.3.7 Kategorie externe Geräte und Komponenten (8xx)

Nr.	Name	Beschreibung
E807	StartBox	Multicluster Box ist betriebsbereit.
E808	StopBox	Multicluster Box wurde deaktiviert.
E824	UpdFileComplete	Datei für Firmware-Update ist übertragen.
E825	UpdFileCrcOK	Datei für Firmware-Update ist in Ordnung.
E827	UpdFileCrcNOK	Datei für Firmware-Update ist beschädigt.
E851	Sic1Detect	Sunny Island Charger 1 wurde erkannt.
E852	Sic2Detect	Sunny Island Charger 2 wurde erkannt.
E853	Sic3Detect	Sunny Island Charger 3 wurde erkannt.
E854	Sic4Detect	Sunny Island Charger 4 wurde erkannt.

9.4 Protokollierte Warnmeldungen und Fehlermeldungen

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 109	InvTmpHi	3	Temperatur des Transformators im Master ist durch Überlast oder Umgebungstemperatur zu hoch.	 Sicherstellen, dass der Sunny Island funktionsfähig ist. Dazu warten, bis der Sunny Island
W 110	InvTmpHiSlv1	1	Temperatur des Transformators im Slave 1 ist durch Überlast oder Umgebungstemperatur zu hoch.	abgekühlt ist und den SunnyIsland neu starten.Lüfter reinigen (siehe Kapitel 10.7
W 111	InvTmpHiSlv2	1	Temperatur des Transformators im Slave 2 ist durch Überlast oder Umgebungstemperatur zu hoch.	 "Lüfter reinigen", Seite 78). Gesamtleistung der Verbraucher reduzieren, z. B. durch zeitlich versetzte Nutzung.
F 113	InvTmpHi	3	Temperatur des Kühlkörpers im Master ist durch Überlast oder Umgebungstemperatur zu hoch.	 Sicherstellen, dass der Sunny Island funktionsfähig ist. Dazu warten, bis der Sunny Island
W 114	InvTmpHiSlv1	1	Temperatur des Kühlkörpers im Slave 1 ist durch Überlast oder Umgebungstemperatur zu hoch.	 abgekühlt ist und den Sunny Island neu starten. Gesamtleistung der Verbraucher reduzieren, z. B. durch zeitlich versetzte Nutzung.
W 115	InvTmpHiSlv2	1	Temperatur des Kühlkörpers im Slave 2 ist durch Überlast oder Umgebungstemperatur zu hoch.	
F 117	AcCurLim	2	Leistung der Verbraucher ist für den Master zu hoch.	 Sicherstellen, dass der Sunny Island funktionsfähig ist. Dazu die
W 118	AcCurLimSlv1	1	Leistung der Verbraucher ist für den Slave 1 zu hoch.	Lüfter reinigen und den Sunny Island neu starten (siehe Kapitel 10,7 Lüfter
W 119	AcCurLimSlv2	1	Leistung der Verbraucher ist für den Slave 2 zu hoch.	 reinigen", Seite 78). FACHKRAFT Sicherstellen, dass kein Kurzschluss im System anliegt und die Leistung der Verbraucher nicht größer als die Leistung des Wechselrichters Sunny Island ist. FACHKRAFT 3-phasige Verbraucher mit hohem Strombedarf beim Anlaufen (z. B. Motoren) mit einer Stern-Dreieck-Schaltung starten.

9.4.1 Kategorie Sunny Island (1xx)

Den Verbraucher mit sehr hoher Leistung möglichst direkt an den Generator anschließen. Dabei sicherstellen, dass der Generator nicht überlastet wird.

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 121	InvVtgHi	3	Am Anschluss AC1 des Masters ist eine Überspannung aufgetreten.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass der Sunny
W 122	InvVtgHiSlv1	1	Am Anschluss AC1 des Slave 1 ist eine Überspannung aufgetreten.	Island funktionsfähig ist. Dazu alle AC-Quellen und Verbraucher vom
W 123	InvVtgHiSlv2	1	Am Anschluss AC1 des Slave 2 ist eine Überspannung aufgetreten.	 Sunny Island trennen und den Sunny Island neu starten. AFACHKRAFT Durch Messung und schrittweises Zuschalten der AC-Quellen und Lasten den Verursacher der Überspannung finden.
F 129	InvFrqHi	3	Am Anschluss AC1 des Masters ist eine zu hohe Frequenz aufgetreten.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass der Sunny Island funktionsfähig ist. Dazu alle
W 130	InvFrqHiSlv1	1	Am Anschluss AC1 des Slave 1 ist eine zu hohe Frequenz aufgetreten.	AC-Quellen und Verbraucher vom Sunny Island trennen und den Sunny Island neu starten.
W 131	InvFrqHiSlv2	1	Am Anschluss AC1 des Slave 2 ist eine zu hohe Frequenz aufgetreten.	• A FACHKRAFT Durch Messung und schrittweises Zuschalten der AC-Quellen und Lasten den Verursacher der zu hohen Frequenz finden.
F 133	InvFrqLo	3	Am Anschluss AC1 des Masters ist eine zu niedrige Frequenz aufgetreten.	 A FACHKRAFT Sicherstellen, dass der Sunny Island funktionsfähig ist.
W 134	InvFrqLoSlv1	1	Am Anschluss AC1 des Slave 1 ist eine zu niedrige Frequenz aufgetreten.	Dazu alle AC-Quellen und Verbraucher vom Sunny Island trennen und den Sunny Island neu
W 135	InvFrqLoSlv2	1	Am Anschluss AC1 des Slave 2 ist eine zu niedrige Frequenz aufgetreten.	starten. • A FACHKRAFT Durch Messung und schrittweises Zuschalten der AC-Quellen und Verbraucher den Verursacher der zu niedrigen Frequenz finden.
W 137	Derate	1	Der Master reduziert den Batterieladestrom wegen zu hoher Temperatur im Sunny Island.	 Lüfter reinigen (siehe Kapitel 10.7 "Lüfter reinigen", Seite 78). Gesamtleistung der Verbraucher
W 138	DerateSlv1	1	Slave 1 reduziert den Batterieladestrom wegen zu hoher Temperatur im Sunny Island.	 FACHKRAFT Wenn der Sunny Island die Leistung öfter reduziert, Leistung durch Tausch gegen leistungsstärkere Sunny Island oder durch zusätzliche Sunny Island erhöhen.
W 139	DerateSlv2	1	Slave 2 reduziert den Batterieladestrom wegen zu hoher Temperatur im Sunny Island.	

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 141	InvVtgLo	2	Spannung am Anschluss AC1 des Masters ist durch AC-Quellen im System zu niedrig.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass der Sunny Island funktionsfähig ist. Dazu alle
W 142	InvVtgLoSlv1	1	Spannung am Anschluss AC1 des Slave 1 ist durch AC-Quellen im System zu niedrig.	AC-Quellen und Verbraucher vom Sunny Island trennen und den Sunny Island neu starten.
W 143	InvVtgLoSlv2	1	Spannung am Anschluss AC1 des Slave 2 ist durch AC-Quellen im System zu niedrig.	• A FACHKRAFT Durch Messung und schrittweises Zuschalten der AC-Quellen und Lasten den Verursacher der zu niedrigen Spannung finden.
F 158	VtgOnAC1Det	2	Master hat eine ungewollte Spannung am Anschluss AC1 gemessen.	Möglicherweise brückt ein Bypass-Schalter das interne Transferrelais.
W 159	VtgOnAC1DetSlv1	1	Slave 1 hat eine ungewollte Spannung am Anschluss AC1 gemessen.	 Sicherstellen, dass der Bypass-Schalter in der Stellung für den Betrieb mit Sunny Island ist.
W 160	VtgOnAC1DetSlv2	1	Slave 2 hat eine ungewollte Spannung am Anschluss AC1 gemessen.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass der Sunny Island funktionsfähig ist. Dazu alle AC-Quellen und Verbraucher vom Sunny Island trennen und Sunny Island neu starten.
				Möglicherweise wurde eine Spannungsquelle (z. B. Generator) an den Anschluss AC1 angeschlossen.
_				Spannungsquelle vom Anschluss AC1 abklemmen und an den Anschluss AC2 anschließen (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).
F 162	OvrCurDet	2	Durch den Anschluss DC am Master fließt zu viel Strom.	 Leistung der Verbraucher reduzieren.
W 163	OvrCurDetSlv1	1	Durch den Anschluss DC am Slave 1 fließt zu viel Strom.	-
W 164	OvrCurDetSlv2	1	Durch den Anschluss DC am Slave 2 fließt zu viel Strom.	-
F 166	Overload5min	3	5 Minuten Überlastfähigkeit des Masters wurde überschritten.	 Leistung der Verbraucher reduzieren.
W 167	Overload5minSlv1	1	5 Minuten Überlastfähigkeit des Slave 1 wurde überschritten.	-
W 168	Overload5minSlv2	1	5 Minuten Überlastfähigkeit des Slave 2 wurde überschritten.	-

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 169	Overload30min	3	30 Minuten Überlastfähigkeit des Masters wurde überschritten.	 Leistung der Verbraucher reduzieren.
W 170	Overload30minSlv1	1	30 Minuten Überlastfähigkeit des Slave 1 wurde überschritten.	
W 171	Overload30minSlv2	1	30 Minuten Überlastfähigkeit des Slave 2 wurde überschritten.	
F 172	Overload	3	Überlastfähigkeit des Masters wurde überschritten.	 Leistung der Verbraucher reduzieren.
W 173	OverloadSlv1	1	Überlastfähigkeit des Slave 1 wurde überschritten.	-
W 174	OverloadSlv2	1	Überlastfähigkeit des Slave 2 wurde überschritten.	-
F 175	StopSlvError	1	Ein Slave hat sich abgeschaltet	• SMA Service Line kontaktieren.
F 176	CurTrfSns	4	Interner Stromsensor funktioniert nicht korrekt.	SMA Service Line kontaktieren.

9.4.2 Kategorie Batterie (2xx)

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 201	VBATMAX	2	Batteriespannung am Master ist über dem zulässigen Messbereich.	 Prüfen, ob Wert des Parameters 120.02 BatVtg über 65,0 V liegt. Wenn Wert über 65,0 V liegt,
W 202	VBATMAXSL1	1	Batteriespannung am Slave 1 ist über dem zulässigen Messbereich.	 Einstellungen der DC-Quellen prüten und sicherstellen, dass die Batteriekapazität ausreichend ist. Dazu die technischen Daten zur Batterie am Anschluss DC
W 203	VBATMAXSL2	1	Batteriespannung am Slave 2 ist über dem zulässigen Messbereich.	 beachten (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island). AFACHKRAFT Sicherstellen, dass DC Quellen korrekt
				angeschlossen und konfiguriert sind.
F 206	BatTmpHi	3	Temperatur der Batterie ist zu hoch.	 Warten, bis Batterie abgekühlt ist. Tipp: Batterie vor Temperaturen über 25 °C schützen. Dadurch vermeiden Sie eine schnelle Alterung der Batterie.
				• A FACHKRAFT
				Prüfen, ob Batterietemperatursensor bei
				20°C bis 25°C einen Widerstand von ca. 2,000 O hat Wenn Widerstand stark
				davon abweicht, Sensor austauschen.

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 208	BatVtgHi	3	Batteriespannung ist höher als Ladesollspannung.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle DC-Quellen korrekt eingestellt sind. FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle SMA Wechselrichter auf den Länderdatensatz für Inselnetzbetrieb gestellt sind.
W 209	BatVtgWrnHi	1	Batteriespannung ist zu hoch und wurde nicht vom Sunny Island erzeugt.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle DC-Quellen korrekt eingestellt sind. FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle SMA Wechselrichter auf den Länderdatensatz für Inselnetzbetrieb gestellt sind.
W 210	BatVtgHiWarn	1	Batteriespannung ist vorübergehend zu hoch.	 A FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle DC-Quellen korrekt eingestellt sind. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle SMA Wechselrichter auf den Länderdatensatz für Inselnetzbetrieb gestellt sind.
W 211	BatTmpLoWarn	1	Temperatur der Batterie ist zu niedrig.	 Sicherstellen, dass der Batterieraum ausreichend warm ist.
W 212	BatTmpHiWarn	1	Temperatur der Batterie ist zu hoch.	 Warten, bis Batterie abgekühlt ist. Tipp: Batterie vor Temperaturen über 25 °C schützen. Dadurch vermeiden Sie eine schnelle Alterung der Batterie.
F 213	BatVtgLow	3	Batteriespannung ist zu niedrig.	 A FACHKRAFT Batterie im Notladebetrieb oder mit einem externen Batterielader laden (siehe Kapitel 9.6 "Batterie nach Selbstabschaltung in Inselnetzsystemen laden", Seite 73). A FACHKRAFT Sicherstellen, dass DC-Verbraucher bei einem niedrigen Ladezustand der Batterie über ein Lastabwurfschütz abgeworfen werden.
W 220	BatSOH70Warn	1	Verfügbare Batteriekapazität ist kleiner als 70 %.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Fehlermeldung plausibel ist und Batterie bei Bedarf tauschen.

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 221	InvalidBatType	4	Externes Batteriemanagement erkannt, obwohl kein externes Energiemanagement eingestellt wurde.	• A FACHKRAFT QCG starten und neues System mit externem Energiemanagement einstellen (z. B. System mit Lithium-Ionen-Batterie).
W 222	CheckBat	1	Die 20 %-Rekalibrierung ergab einen Sprung größer als 10 %.	Batterie kontrollieren.

9.4.3 Kategorie Generator oder öffentliches Stromnetz (3xx)

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 309	RlyProtect	1	Internes Transferrelais des Masters wurde mit zu viel Strom belastet.	 Gesamtleistung der Verbraucher reduzieren, z. B. durch zeitlich versetzte Nutzung.
W 310	RlyProtectSlv1	1	Internes Transferrelais des Slave 1 wurde mit zu viel Strom belastet.	• A FACHKRAFT Den Verbraucher mit sehr hoher Leistung möglichst direkt an den Generator oder
W 311	RlyProtectSlv2	1	Internes Transferrelais des Slave 2 wurde mit zu viel Strom belastet.	 das öffentliche Stromnetz anschließen. Dabei sicherstellen, dass der Generator nicht überlastet wird. AFACHKRAFT Bei Inselnetzsystemen sicherstellen, dass die Länderdatensätze der SMA Wechselrichter auf Inselnetzbetrieb gestellt sind (siehe Installationsanleitungen der SMA Wechselrichter).
F 314	ExtVtgLoss	2	Spannung und/oder Frequenz des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes liegen außerhalb des eingestellten Bereichs.	 Abhilfe bei einem Generator: ▲ FACHKRAFT Grenzwerte für Frequenz und/oder Spannung des Generators am Sunny Island anpassen (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island). Dazu Messwerte 134.02 ExtVtg und 134.04 ExtFrq im laufenden Betrieb beobachten und auswerten. ▲ FACHKRAFT Generatorspannung und/oder Generatorfrequenz anpassen.
F 314	ExtVtgLoss	2	Spannung und/oder Frequenz des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes liegen außerhalb des eingestellten Bereichs.	 Abhilfe bei einem Generator: FACHKRAFT Grenzwerte für Frequenz und/oder Spannung des Generators am Sunny Island anpassen (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island). Dazu Messwerte 134.02 ExtVtg und 134.04 ExtFrq im laufenden Betrieb beobachten und auswerten. FACHKRAFT Generatorspannung und/oder Generatorfrequenz anpassen. Abhilfe in Ersatzstromsystemen:

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 315	ExtVtgLo	1	Spannung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Master ist zu niedrig.	Abhilfe bei einem Generator: • A FACHKRAFT Grenzwerte für Spannung des Generators am Sunny Island appassen
W 316	ExtVtgLoSlv1	1	Spannung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Slave 1 ist zu niedrig.	(siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island). Dazu Messwerte 134.02 ExtVtg im laufenden Betrieb beobachten und auswerten.
W 317	ExtVtgLoSlv2	1	Spannung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Slave 2 ist zu niedrig.	• A FACHKRAFT Wenn möglich, Spannung des Generators anpassen.
W 319	ExtVtgHi	1	Spannung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Master ist zu hoch.	 Abhilte in Ersatzstromsystemen: Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 320	ExtVtgHiSlv1	1	Spannung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Slave 1 ist zu hoch.	-
W 321	ExtVtgHiSlv2	1	Spannung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Slave 2 ist zu hoch.	

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 323	ExtFrqLo	1	Frequenz des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Master ist zu niedrig.	 Abhilfe bei einem Generator: Möglicherweise wird der Generator überlastet. Gesamtleistung der Verbraucher durch zeitlich versetzte
W 324	ExtFrqLoSlv1	1	Frequenz des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Slave 1 ist zu niedrig.	 Nutzung reduzieren. A FACHKRAFT Grenzwerte für Generatorfrequenz am Sunny Island anpassen (siehe
W 325	ExtFrqLoSlv2	1	Frequenz des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Slave 2 ist zu niedrig.	Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island). Dazu Messwerte 134.04 ExtFrq im laufenden Betrieb beobachten und auswerten.
W 327	ExtFrqHi	1	Frequenz des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Master ist zu hoch.	• A FACHKRAFT Frequenz der externen Energiequelle anpassen.
W 328	ExtFrqHiSlv1	1	Frequenz des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Slave 1 ist zu hoch.	 Abhilte bei öttentlichem Stromnetz: Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 329	ExtFrqHiSlv2	1	Frequenz des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Slave 2 ist zu hoch.	_
W 331	Antilsl	1	Ungewolltes Inselnetz liegt am Anschluss AC2 des Masters an.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Adern am Anschluss AC2 fest angeschlossen sind
W 332	AntilsISlv1	1	Ungewolltes Inselnetz liegt am Anschluss AC2 des Slave 1 an.	und die Leiter in den Klemmen frei von Isolierung sind.
W 333	Antils Slv2	1	Ungewolltes Inselnetz liegt am Anschluss AC2 des Slave 2 an.	Isolierung sind. Abhilfe bei einem Generator: Möglicherweise ist ein Schütz zwischen Generator und Sunny Island die Ursache. • A FACHKRAFT Steuerung des Schützes über ein Multifunktionsrelais eines Wechselrichters Sunny Island realisieren. Dazu den Parameter des Multifunktionsrelais, z. B. 241.01 Rly1Op, auf AutoGn stellen. • A FACHKRAFT Den Parameter 234.20 GdAiSns auf eine geringere Empfindlichkeit stellen. Abhilfe bei öffentlichem Stromnetz: • SMA Service Line kesteltieren

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 335	ExtVtgRdtErr	1	Spannung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Master ist außerhalb der eingestellten Grenzwerte (redundante Messung).	Abhilfe bei einem Generator: • A FACHKRAFT Grenzwerte für Spannung des Generators am Sunny Island anpassen (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island). Dazu
W 336	ExtVtgRdtErrSlv1	1	Spannung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Slave 1 ist außerhalb der eingestellten Grenzwerte (redundante Messung).	 Messwerte 134.02 ExtVtg im laufenden Betrieb beobachten und auswerten. AFACHKRAFT Wenn möglich, Spannung des Generators anpassen.
W 337	ExtVtgRdtErrSlv2	1	Spannung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes am Slave 2 ist außerhalb der eingestellten Grenzwerte (redundante Messung).	 Abhilfe bei öffentlichem Stromnetz: Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 339	ExtVtgIncPro	1	Spannungssteigerungsschutz	• A FACHKRAFT
W 340	ExtVtgIncProSlv1	1	-	Sicherstellen, dass der Leiterquerschnitt der AC Kabel korrekt gusgelagt ist
W 341	ExtVtgIncProSlv2	1		
W 343	AcVtglim	1	Master trennt sich von der externen Energiequelle, weil die Spannung am Anschluss AC2 zu hoch oder die Batteriespannung zu niedrig ist.	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 344	AcVtglimSlv1	1	Slave 1 trennt sich von der externen Energiequelle, weil die Spannung am Anschluss AC2 zu hoch oder die Batteriespannung zu niedrig ist.	-
W 345	AcVtglimSlv2	1	Slave 2 trennt sich von der externen Energiequelle, weil die Spannung am Anschluss AC2 zu hoch oder die Batteriespannung zu niedrig ist.	

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 347	ExtOverload	1	Master trennt sich vom öffentlichen Stromnetz wegen Phasenausfall/ Überlast am Anschluss AC2 .	 Gesamtleistung der Verbraucher reduzieren, z. B. durch zeitlich versetzte Nutzung. AFACHKRAFT
W 348	ExtOverloadSlv1	1	Slave 1 trennt sich vom öffentlichen Stromnetz wegen Phasenausfall/ Überlast am Anschluss AC2 .	Sicherstellen, dass kein Kurzschluss am Anschluss AC2 anliegt.
W 349	ExtOverloadSlv2	1	Slave 2 trennt sich vom öffentlichen Stromnetz wegen Phasenausfall/ Überlast am Anschluss AC2 .	
W 351	ExtScirDet	1	Kurzschluss liegt am Anschluss AC2 des Masters an.	• A FACHKRAFT Kurzschluss beseitigen.
W 352	ExtScirDetSlv1	1	Kurzschluss liegt am Anschluss AC2 des Slave 1 an.	_
W 353	ExtScirDetSlv2	1	Kurzschluss liegt am Anschluss AC2 des Slave 2 an.	
W 355	PhsAngErr	1	Zuordnung der Außenleiter der externen Energiequelle zu den Anschlüssen AC2 der Sunny Island ergibt kein rechtes Drehfeld.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass Master an L1, Slave 1 an L2 und Slave 2 an L3 angeschlossen sind.
F 365	VAcExtPhsFail	3	Phasen der gemessenen AC-Spannung an den Anschlüssen VExt und AC2 stimmen nicht überein.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass Neutralleiter und Außenleiter am Anschluss ExtVtg korrekt angeschlossen sind.
				 Sicherstellen, dass Neutralleiter und Außenleiter am Anschluss AC2 korrekt angeschlossen sind.
				 Sicherstellen, dass die Anschlüsse ExtVtg und AC2 mit der gleichen Phase verbunden sind.
F 366	HotAcBus	3	Bei geöffnetem Kuppelschalter liegt AC-Spannung einer unbekannten Quelle am Anschluss AC2 an.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Ansteuerung des Kuppelschalters korrekt ist. Sicherstellen, dass Kuppelschalter korrekt verdrahtet ist.

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 367	ExtCtcNotOpen	3	Kuppelschalter öffnet nicht.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Ansteuerung des Kuppelschalters korrekt ist. Sicherstellen, dass Kuppelschalter korrekt verdrahtet ist. Sicherstellen, dass der Rückmeldekontakt korrekt angeschlossen ist.
F 368	NRelNotOpen	3	Neutralleiter-Relais des Masters öffnet nicht.	SMA Service Line kontaktieren.
W 369	NRelNotOpenSlv1	1	Neutralleiter-Relais des Slave 1 öffnet nicht.	_
W 370	NRelNotOpenSlv2	1	Neutralleiter-Relais des Slave 2 öffnet nicht.	
W 372	VtgFrqRatio	1	Trennung vom öffentlichen Stromnetz oder Generator wegen Verletzung des Spannungs-Frequenz- Verhältnisses am Master	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 373	VtgFrqRatioSlv1	1	Trennung vom öffentlichen Stromnetz oder Generator wegen Verletzung des Spannungs-Frequenz- Verhältnisses am Slave 1	
W 374	VtgFrqRatioSlv2	1	Trennung vom öffentlichen Stromnetz oder Generator wegen Verletzung des Spannungs-Frequenz- Verhältnisses am Slave 2	·
F 376	ExtCtcNotClose	3	Kuppelschalter schließt nicht.	A FACHKRAFT
				 Sicherstellen, dass die Ansteuerung des Kuppelschalters korrekt ist.
				 Sicherstellen, dass Kuppelschalter korrekt verdrahtet ist.
				 Sicherstellen, dass der Rückmeldekontakt korrekt angeschlossen ist.
W 380	VAcExtPhsFailS1	1	Phasen der gemessenen	A FACHKRAFT
W 381	VAcExtPhsFailS2	1	AC-Spannung an den Anschlüssen VExt und AC2 stimmen nicht überein.	 Sicherstellen, dass Neutralleiter und Außenleiter am Anschluss ExtVtg korrekt angeschlossen sind. Sicherstellen, dass Neutralleiter und Außenleiter am Anschluss AC2 korrekt angeschlossen sind
				 Sicherstellen, dass die Anschlüsse ExtVtg und AC2 mit der gleichen Phase verbunden sind.

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 383	HotAcBusSlv1	1	Bei geöffnetem	A FACHKRAFT
W 384	HotAcBusSlv2	1	Kuppelschalter liegt AC-Spannung einer unbekannten Quelle am Anschluss AC2 an.	 Sicherstellen, dass die Ansteuerung des Kuppelschalters korrekt ist. Sicherstellen, dass der Kuppelschalter korrekt verdrahtet ist.

9.4.4 Kategorie Generator (4xx)

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 401	GnRevPwrProt	1	AC-Quellen im System treiben den Generator an. Die Rückleistung in den Generator wurde zu lange überschritten.	 Generatoranforderung an die Eigenschaften der AC-Quellen im System und der Verbraucher anpassen, z. B. bei PV-Wechselrichtern den Generator bevorzugt nachts anfordern. MACHKRAFT Wenn der Generator Rückleistung aufnehmen kann, Einstellungen für Rückleistung anpassen (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island)
W 402	GnFailLock	1	Die Aufschaltung des Generators ist durch zu viele abgebrochene Startvorgänge gesperrt.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Ansteuerung des Generators funktioniert, Generator startet und eine konstante und stabile Generatorspannung am Anschluss AC2 anliegt. Um Aufschaltung des Generators wieder zu ermöglichen, Generatorfehler quittieren (siehe Kapitel 9.2 "Fehler quittieren", Seite 41). FACHKRAFT Möglicherweise ist die Warmlaufzeit 234.12 GnWarmTm zu kurz eingestellt und der Generator konnte keine gültige Spannung bereitstellen. Sicherstellen, dass Warmlaufzeit für den Generator
				 Sicherstellen, dass Warmlautzeit tür den Generator passend eingestellt ist (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).

9.4.5 Kategorie öffentliches Stromnetz (5xx)

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe		
W 501	GdRevPwrProt	1	AC-Quellen im Inselnetz speisen ungewollt	Bei Bedarf SMA Service		
W 502	GdRevPwrProtSL1	1	in das öffentliche Stromnetz. Die Rückleistung in das öffentliche Stromnetz	Line kontaktieren.		
W 503	GdRevPwrProtSL2	1	wurde zu lange überschritten.			
W 505	GdCurNomExceed	1	Einspeisestrom des Masters ist größer als 232.04 GdCurNom.	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren. 		
W 506	GdCurNomExcSlv1	1	Einspeisestrom des Slave 1 ist größer als 232.04 GdCurNom .			
W 507	GdCurNomExcSlv2	1	Einspeisestrom des Slave 2 ist größer als 232.04 GdCurNom .	-		

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 605	TransfNotOpn	4	Internes Transferrelais im Master öffnet nicht.	Möglicherweise brückt ein Bypass-Schalter das interne Transferrelais.
W 606	TransfNotOpnSL1	1	Internes Transferrelais im Slave 1 öffnet nicht.	 Sicherstellen, dass der Bypass-Schalter in der Stellung f ür den Betrieb mit Sunny
W 607	TransfNotOpnSL2	1	Internes Transferrelais im Slave 2 öffnet nicht.	 Island ist. Island i

9.4.6 Kategorie Relais (6xx)

9.4.7 Kategorie System (7xx)

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 702	RsDsp	5	Signalprozessor hat einen Reset durchgeführt.	SMA Service Line kontaktieren.
F 703	TimeOut	2	Zeit wurde bei Ausführung einer Aufgabe überschritten.	SMA Service Line kontaktieren.
F 704	Calib	4	System hat sich nicht kalibriert.	SMA Service Line kontaktieren.
W 705	TimeOut	1	Watchdog des Signalprozessors vom Master wurde ausgelöst.	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
F 706	TimeOut	4	Watchdog des Signalprozessors vom Master wurde mehrfach ausgelöst.	SMA Service Line kontaktieren.
W 707	TimeOutSlv1	1	Watchdog des Signalprozessors vom Slave 1 wurde mehrfach ausgelöst.	
W 708	TimeOutSlv2	1	Watchdog des Signalprozessors vom Slave 2 wurde mehrfach ausgelöst.	
F 710	AutoStrCnt	4	Autostart-Zähler ist mehrfach hintereinander abgelaufen.	 FACHKRAFT Anstehende und eingetragene Warnungen und Fehler auslesen und Ursachen beseitigen. Sicherstellen, dass der Parameter 250.01 AutoStr auf 3 eingestellt
				ist.
W 713	TimeOut	1	Watchdog des Betriebsführungsrechners wurde ausgelöst.	Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 715	MMCUpdFail	1	Aktualisierung kann nicht ausgeführt werden. Typ oder Format der SD-Karte wird nicht unterstützt.	 Update-Datei auf SD-Karte mit maximal 2 GB und FAT-16 Format kopieren.

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 716	VBATMIN	2	Gemessene Batteriespannung am Master ist unterhalb des zulässigen Messbereichs.	 DC-Verbraucher abschalten und Batterie laden.
W 717	VBATMINSL1	1	Gemessene Batteriespannung am Slave 1 ist unterhalb des zulässigen Messbereichs.	Moglicherweise ist die nutzbare Batteriekapazität zu klein, z. B. durch Alterung. Wenn ein Verbraucher mit einer großen Leistung zuschaltet, bricht
W 718	VBATMINSL2	1	Gemessene Batteriespannung am Slave 2 ist unterhalb des zulässigen Messbereichs.	 die Batteriespannung ein. FACHKRAFT Wenn DC-Verbraucher im System installiert sind, Lastabwurf für DC-Verbraucher installieren. FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle Batteriezellen funktionsfähig sind.
F 720	InvTmpSns	4	Temperatursensor am Transformator des Masters ist defekt.	SMA Service Line kontaktieren.
F 721	InvTmpSns	4	Temperatursensor am Kühlkörper des Masters ist defekt.	SMA Service Line kontaktieren.
W 722	BatTmpSnsShort	1	Kurzschluss des Batterietemperatursensors	FACHKRAFT Sicherstellen, dass der
W 723	BatTmpSnsOpn	1	Kabelbruch im Batterietemperatursensor	 Batterietemperatursensor korrekt angeschlossen ist (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island). SMA Service Line kontaktieren.
W 724	AutoStrCntSlv1	1	Maximale Anzahl an Autostarts des Slave 1 wurde erreicht.	• A FACHKRAFT Anstehende und eingetragene
W 725	AutoStrCntSlv2	1	Maximale Anzahl an Autostarts des Slave 2 wurde erreicht.	 Warnungen und Fehler auslesen und Ursachen beseitigen. Sicherstellen, dass der Parameter 250.01 AutoStr auf 3 eingestellt ist.
F 731	ClstConfig	4	Konfiguration des Clusters ist nicht korrekt.	• Adressierung der Slaves im Cluster ändern (siehe Kapitel 9.7, Seite 75)

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 733	MstrLoss	4	Kommunikation zum Master ist unterbrochen.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass unbeschädigte
W 734	Slv1Loss	1	Kommunikation vom Master zum Slave 1 ist unterbrochen.	CAT5e-Kabel für Kommunikation verwendet werden und die Kabel
W 735	Slv2Loss	1	Kommunikation vom Master zum Slave 2 ist unterbrochen.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass der Kommunikationsbus an beiden Enden mit einem Abschlusswiderstand abgeschlossen ist.
F 737	BootUpdateFail	4	Aktualisierung des Bootloaders fehlgeschlagen.	• SMA Service Line kontaktieren.
W 738	GnSynLoss	1	Synchronisation auf den Generator ist nicht erfolgt.	 Sicherstellen, dass der Generator gestartet werden kann. Möglicherweise ist nicht ausreichend Treibstoff vorhanden.
				 A FACHKRAFT Sicherstellen, dass eine konstante und stabile Spannung am
				Anschluss AC2 anliegt.
				• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Grenzwerte für die Spannung des Generators passend eingestellt sind.
F 739	SPICom	3	Geräteinterne Kommunikation des Masters ist gestört.	SMA Service Line kontaktieren.
W 740	SPIComSlv1	1	Geräteinterne Kommunikation des Slave 1 ist gestört.	
W 741	SPIComSlv2	1	Geräteinterne Kommunikation des Slave 2 ist gestört.	
F 743	CANCom	3	Geräteinterne CAN-Kommunikation des Masters ist gestört.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die
W 744	CANComSlv1	1	Geräteinterne CAN-Kommunikation des Slave 1 ist gestört.	Abschlusswiderstände im Kommunikationsbus gesteckt sind.
W 745	CANComSlv2	1	Geräteinterne CAN-Kommunikation des Slave 2 ist gestört.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass unbeschädigte CAT5e-Kabel für Kommunikation verwendet werden und die Kabel korrekt gesteckt sind.
				SMA Service Line kontaktieren.
W 747	InvTmpSnsSlv1	1	Temperatursensor am Transformator des Slave 1 ist defekt.	 SMA Service Line kontaktieren.
W 748	InvTmpSnsSlv2	1	Temperatursensor am Transformator des Slave 2 ist defekt.	

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 750	InvTmpSnsSlv1	1	Temperatursensor des Kühlkörpers im Slave 1 ist defekt.	SMA Service Line kontaktieren.
W 751	InvTmpSnsSlv2	1	Temperatursensor des Kühlkörpers im Slave 2 ist defekt.	
W 753	DateInvalid	1	Systemzeit ist ungültig.	 Den Parameter 250.02 Dt wählen und Datum einstellen. Den Parameter 250.03 Tm wählen und Uhrzeit einstellen.
F 754	BoxCom	2	Kommunikation mit Multicluster Box ist unterbrochen.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass unbeschädigte CAT5e-Kabel für Kommunikation verwendet werden und die Kabel korrekt gesteckt sind. FACHKRAFT Sicherstellen, dass der Kommunikationsbus an beiden Enden mit einem Abschlusswiderstand abgeschlossen ist.
W 755	LoBatMod 1	1	Battery Protection-Mode schützt Batterie. Stufe 1 ist aktiv.	 Verbraucher ausschalten, Generator starten, Sunny Island starten und Batterie laden.
W 756	LoBatMod2	1	Battery Protection-Mode schützt Batterie. Stufe 2 ist aktiv.	
W 757	LoBatMod3	1	Battery Protection-Mode schützt Batterie. Stufe 3 ist aktiv.	-
F 758	McNoVtg	2	Spannung des Main Clusters kann am Master nicht gemessen werden.	 Sicherstellen, dass alle Leitungsschutzschalter der
W 759	McNoVtgSv1	1	Spannung des Main Clusters kann am Slave 1 nicht gemessen werden.	Wechselrichter Sunny Island in der Multicluster Box geschlossen sind.
W 760	McNoVtgSlv2	1	Spannung des Main Clusters kann am Slave 2 nicht gemessen werden.	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Verkabelung am Anschluss AC1 korrekt installiert ist.
W 778	DSPNoSlv1	1	CAN-Kommunikation mit Slave 1 ist fehlerhaft.	A FACHKRAFT Sicherstellen, dass unbeschädigte
W 779	DSPNoSlv2	1	CAN-Kommunikation mit Slave 2 ist fehlerhaft.	 CAT5e-Kabel für Kommunikation verwendet werden und die Kabel korrekt gesteckt sind. AFACHKRAFT Sicherstellen, dass der Kommunikationsbus an beiden Enden mit einem Abschlusswiderstand abgeschlossen ist.

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 781	SlvError	4	Fehler an einem Slave im Main Cluster, der zum Stopp des Systems führt.	• Anstehende und eingetragene Warnungen und Fehler auslesen und Ursachen beseitigen.
F 782	AlVtgMonFail	4	Überwachung des öffentlichen Stromnetzes ist ausgefallen.	SMA Service Line kontaktieren.
F 783	CANCom	2	Synchronisation im Cluster ist am Master gestört.	A FACHKRAFT Sicherstellen, dass unbeschädigte
W 784	CANComSlv1	1	Synchronisation im Cluster ist am Slave 1 gestört.	CAT5e-Kabel für Kommunikation verwendet werden und die Kabel
W 785	CANComSlv2	1	Synchronisation im Cluster ist am Slave 2 gestört.	 korrekt gesteckt sind. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass der Kommunikationsbus an beiden Enden mit einem Abschlusswiderstand abgeschlossen ist.
F 787	VcoreFail	3	Geräteinterne Spannung im Master ist außerhalb der Toleranzgrenze.	SMA Service Line kontaktieren.
F 788	VcoreFailSlv1	3	Geräteinterne Spannung im Slave 1 ist außerhalb der Toleranzgrenze.	-
F 789	VcoreFailSlv2	3	Geräteinterne Spannung im Slave 2 ist außerhalb der Toleranzgrenze.	-
W 791	RsDspSlv1	1	Signalprozessor hat einen Reset	• SMA Service Line kontaktieren.
W 792	RsDspSlv2	1	durchgeführt.	
W 793	TimeOutDspSlv1	1	Zeit wurde bei Ausführung einer	• SMA Service Line kontaktieren.
W 794	TimeOutDspSlv2	1	Autgabe überschritten.	
W 797	AiVtgMonFailSlv1	1	Überwachung des öffentlichen	• SMA Service Line kontaktieren.
W 798	AiVtgMonFailSlv2	1	Stromnetzes ist ausgefallen.	

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
F 801	Вох	4	Plausibilitätsüberprüfung der Schütze in der Multicluster Box ist fehlgeschlagen.	SMA Service Line kontaktieren.
W 805	BoxNoGn	1	Betrieb mit Generator ist nicht möglich.	 FACHKRAFT Inselnetzsystem zurücksetzen. Dazu alle Verbraucher, AC-Quellen, Generator und DC-Quellen ausschalten. Lasttrennschalter der BatFuse öffnen. 10 Minuten warten und Inselnetzsystem in Betrieb nehmen. Dabei mit der Zuschaltung des Generators warten, bis alle AC-Quellen im Inselnetz einspeisen und Verbraucher zugeschaltet sind. SMA Service Line kontaktieren.
F 806	ВохТуре	4	Konfiguration der Wechselrichter Sunny Island passt nicht zur Multicluster Box.	 A FACHKRAFT Prüfen, ob Wert des Parameters 250.23 Box zur Multicluster Box passt. Wenn der Wert nicht passt, QCG neu starten (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).
<u> </u>		1	C	SMA Service Line kontaktieren.
VV 807	BoxGavig	I	Spannung der externen Energiequelle liegt nicht	 renier quifferen (siene Kapitel 9.2, Seite 41).
			innerhalb der gültigen Grenzwerte für Zuschaltung.	SMA Service Line kontaktieren.
F 809	BoxNoLod	4	In der Multicluster Box funktioniert Lastabwurfschütz Q5 nicht korrekt.	 Inselnetzsystem zurücksetzen. Dazu Inselnetzsystem ausschalten und neu starten.
				Möglicherweise ist die Konfiguration nicht korrekt.
				• A FACHKRAFT
				QCG starten und Multicluster-Betrieb neu konfigurieren (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).
				SMA Service Line kontaktieren.
F 810	Box15V	4	15 V-Spannungsversorgung in der Multicluster Box ist defekt.	• SMA Service Line kontaktieren.
F 811	Box24V	4	24 V-Spannungsversorgung in der Multicluster Box ist defekt.	SMA Service Line kontaktieren.

9.4.8 Kategorie externe Geräte und Komponenten (8xx)

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 815	BoxQ5	1	In der Multicluster Box funktioniert Schütz Q5 nicht korrekt.	 Inselnetzsystem zurücksetzen. Dazu Inselnetzsystem ausschalten und neu starten.
F 816	BoxQ7	2	In der Multicluster Box funktioniert Schütz Q7 nicht korrekt.	Möglicherweise ist die Konfiguration nicht korrekt.
F 817	BoxQ9	4	In der Multicluster Box funktioniert Schütz Q9 nicht korrekt.	QCG starten und Multicluster-Betrieb neu konfigurieren (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).
				SMA Service Line kontaktieren.
F 818	BoxPhsFail	4	Eine Phase eines Wechselrichters Sunny Island fehlt.	 Sicherstellen, dass alle Leitungsschutzschalter der Wechselrichter Sunny Island in der Multicluster Box geschlossen sind.
				 Inselnetzsystem zurücksetzen. Dazu Inselnetzsystem ausschalten und neu starten.
				• A FACHKRAFT
				Fehlende Phase suchen und Fehler beseitigen. Dazu bei angeschlossenen Verbrauchern jeweils zwischen den jeweiligen Außenleitern und zwischen den Außenleitern und den Neutralleitern die AC-Spannung messen. Wenn eine AC-Spannung mehr als ±10 % von der Nennspannung abweicht, fehlt die dazugehörige Phase.
W 824	BoxQ4Overload	1	Multicluster Box meldet Fehler am Schütz Q4	SMA Service Line kontaktieren.
W 840	eHZ1ComFail	1	Fehlerhafte Kommunikation mit dem Einspeise- und Netzbezugszähler	 Sicherstellen, dass der Auslesekopf korrekt montiert ist. Sicherstellen, dass der Auslesekopf
W 841	eHZ2ComFail	1	Fehlerhafte Kommunikation mit dem PV-Erzeugungszähler	korrekt angeschlossen ist.
W 842	ComBoxFail	1	Fehlerhafte Kommunikation zwischen Sunny Island und Meter Box	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Datenkabel korrekt installiert sind.
W 843	ComBoxWD	1	Watchdog der Meter Box hat ausgelöst.	SMA Service Line kontaktieren.
W 844	eHZ1ProtFail	1	Datenprotokoll des Einspeise- und Netzbezugszähler ist unbekannt.	SMA Service Line kontaktieren.
W 845	eHZ2ProtFail	1	Datenprotokoll des PV-Erzeugungszähler ist unbekannt.	
W 846	eHzInFail	1	Ausleseköpfe sind vertauscht.	 Anschluss der Ausleseköpfe tauschen.

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 847	ComHMFaill	1	Fehlerhafte Kommunikation zwischen Sunny Island und Sunny Home Manager	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Datenkabel korrekt installiert sind. Sicherstellen, dass der Parameter 250.06 ComBaud auf 115k Bd eingestellt ist.
W 851	Sic1BatShort	1	Anschluss der Batterie zum Sunny Island Charger 1 ist verpolt oder es liegt ein Kurzschluss an.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass Batterie korrekt am Anschluss DC des Ladereglers Sunny Island Charger angeschlossen ist. FACHKRAFT PV-Generator vom Sunny Island Charger abklemmen und System neu starten. Dadurch stellen Sie sicher, dass der PV-Generator nicht kurzgeschlossen ist.
W 852	Sic1BatVtgHi	1	Batteriespannung am Sunny Island Charger 1 ist zu hoch.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Konfiguration des Ladereglers Sunny Island Charger mit den DIP-Schaltern korrekt ist. FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle DC-Quellen und DC-Verbraucher korrekt konfiguriert und angeschlossen sind. System zurücksetzen. Dazu System ausschalten, 10 Minuten warten und neu starten.
W 853	Sic1PvVtgHi	1	PV-Spannung am Sunny Island Charger 1 ist zu hoch.	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 854	Sic1PvVtgLo	1	Keine PV-Spannung liegt am Sunny Island Charger 1 an oder es liegt ein Kurzschluss an.	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 855	Sic1TmpLo	1	Sunny Island Charger 1 meldet: Sensorfehler oder Gerätetemperatur zu niedrig.	• A FACHKRAFT Sunny Island Charger auf die Betriebsart SMA-Betrieb stellen (siehe Installationsanleitung des Ladereglers Sunny Island Charger).
W 856	Sic1TmpHI	1	Sunny Island Charger 1 meldet: Sensorfehler oder Gerätetemperatur zu hoch.	• A FACHKRAFT Sunny Island Charger auf die Betriebsart SMA-Betrieb stellen (siehe Installationsanleitung des Ladereglers Sunny Island Charger).

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 857	Sic1ComLoss	1	Letzte Kommunikation mit dem Sunny Island Charger 1 liegt mehr als 24 h zurück.	 A FACHKRAFT Sicherstellen, dass unbeschädigte CAT5e-Kabel für Kommunikation verwendet werden und die Kabel korrekt gesteckt sind. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Konfiguration des Ladereglers Sunny Island Charger mit den DIP-Schaltern korrekt ist. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Kommunikationsschnittstellen im Sunny Island korrekt gesteckt sind.
W 861	Sic2BatShort	1	Anschluss der Batterie zum Sunny Island Charger 2 ist verpolt oder es liegt ein Kurzschluss an.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass Batterie korrekt am Anschluss DC des Ladereglers Sunny Island Charger angeschlossen ist. FACHKRAFT PV-Generator vom Sunny Island Charger abklemmen und System neu starten. Dadurch stellen Sie sicher, dass der PV-Generator nicht kurzgeschlossen ist.
W 862	Sic2BatVtgHi	1	Batteriespannung am Sunny Island Charger 2 ist zu hoch.	 A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Konfiguration des Ladereglers Sunny Island Charger mit den DIP-Schaltern korrekt ist. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle DC-Quellen und DC-Verbraucher korrekt konfiguriert und angeschlossen sind. System zurücksetzen. Dazu System ausschalten, 10 Minuten warten und neu starten.
W 863	Sic2PvVtgHi	1	PV-Spannung am Sunny Island Charger 2 ist zu hoch.	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 864	Sic2PvVtgLo	1	Keine PV-Spannung liegt am Sunny Island Charger 2 an oder es liegt ein Kurzschluss an.	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 865	Sic2TmpLo	1	Sunny Island Charger 2 meldet: Sensorfehler oder Gerätetemperatur zu niedrig.	• A FACHKRAFT Sunny Island Charger auf die Betriebsart SMA-Betrieb stellen (siehe Installationsanleitung des Ladereglers Sunny Island Charger).

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 866	Sic2TmpHI	1	Sunny Island Charger 2 meldet: Sensorfehler oder Gerätetemperatur zu hoch.	• A FACHKRAFT Sunny Island Charger auf die Betriebsart SMA-Betrieb stellen (siehe Installationsanleitung des Ladereglers Sunny Island Charger).
W 867	Sic2ComLoss	1	Letzte Kommunikation mit dem Sunny Island Charger 2 liegt mehr als 24 h zurück.	 A FACHKRAFT Sicherstellen, dass unbeschädigte CAT5e-Kabel für Kommunikation verwendet werden und die Kabel korrekt gesteckt sind. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Konfiguration des Ladereglers Sunny Island Charger mit den DIP-Schaltern korrekt ist. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Kommunikationsschnittstellen im Sunny Island korrekt gesteckt sind.
W 871	Sic2BatShort	1	Anschluss der Batterie zum Sunny Island Charger 2 ist verpolt oder es liegt ein Kurzschluss an.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass Batterie korrekt am Anschluss DC des Ladereglers Sunny Island Charger angeschlossen ist. FACHKRAFT PV-Generator vom Sunny Island Charger abklemmen und System neu starten. Dadurch stellen Sie sicher, dass der PV-Generator nicht kurzgeschlossen ist.
W 872	Sic3BatVtgHi	1	Batteriespannung am Sunny Island Charger 3 ist zu hoch.	 A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Konfiguration des Ladereglers Sunny Island Charger mit den DIP-Schaltern korrekt ist. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle DC-Quellen und DC-Verbraucher korrekt konfiguriert und angeschlossen sind. System zurücksetzen. Dazu System ausschalten, 10 Minuten warten und neu starten.
W 873	Sic3PvVtgHi	1	PV-Spannung am Sunny Island Charger 3 ist zu hoch.	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 874	Sic3PvVtgLo	1	Keine PV-Spannung liegt am Sunny Island Charger 3 an oder es liegt ein Kurzschluss an.	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 875	Sic3TmpLo	1	Sunny Island Charger 3 meldet: Sensorfehler oder Gerätetemperatur zu niedrig.	• A FACHKRAFT Sunny Island Charger auf die Betriebsart SMA-Betrieb stellen (siehe Installationsanleitung des Ladereglers Sunny Island Charger).
W 876	Sic3TmpHI	1	Sunny Island Charger 3 meldet: Sensorfehler oder Gerätetemperatur zu hoch.	• A FACHKRAFT Sunny Island Charger auf die Betriebsart SMA-Betrieb stellen (siehe Installationsanleitung des Ladereglers Sunny Island Charger).
W 877	Sic3ComLoss	1	Letzte Kommunikation mit dem Sunny Island Charger 3 liegt mehr als 24 h zurück.	 A FACHKRAFT Sicherstellen, dass unbeschädigte CAT5e-Kabel für Kommunikation verwendet werden und die Kabel korrekt gesteckt sind. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Konfiguration des Ladereglers Sunny Island Charger mit den DIP-Schaltern korrekt ist. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Kommunikationsschnittstellen im Sunny Island korrekt gesteckt sind.
W 881	Sic4BatShort	1	Anschluss der Batterie zum Sunny Island Charger 4 ist verpolt oder es liegt ein Kurzschluss an.	 FACHKRAFT Sicherstellen, dass Batterie korrekt am Anschluss DC des Ladereglers Sunny Island Charger angeschlossen ist. FACHKRAFT PV-Generator vom Sunny Island Charger abklemmen und System neu starten. Dadurch stellen Sie sicher, dass der PV-Generator nicht kurzgeschlossen ist.
W 882	Sic4BatVtgHi	1	Batteriespannung am Sunny Island Charger 4 ist zu hoch.	 A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Konfiguration des Ladereglers Sunny Island Charger mit den DIP-Schaltern korrekt ist. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass alle DC-Quellen und DC-Verbraucher korrekt konfiguriert und angeschlossen sind. System zurücksetzen. Dazu System ausschalten, 10 Minuten warten und neu starten.
W 883	Sic4PvVtgHi	1	PV-Spannung am Sunny Island Charger 4 ist zu hoch.	 Bei Bedart SMA Service Line kontaktieren.

Nr.	Name	Stufe	Ursache	Abhilfe
W 884	Sic4PvVtgLo	1	Keine PV-Spannung liegt am Sunny Island Charger 4 an oder es liegt ein Kurzschluss an.	 Bei Bedarf SMA Service Line kontaktieren.
W 885	Sic4TmpLo	1	Sunny Island Charger 4 meldet: Sensorfehler oder Gerätetemperatur zu niedrig.	• A FACHKRAFT Sunny Island Charger auf die Betriebsart SMA-Betrieb stellen (siehe Installationsanleitung des Ladereglers Sunny Island Charger).
W 886	Sic4TmpHI	1	Sunny Island Charger 4 meldet: Sensorfehler oder Gerätetemperatur zu hoch.	• A FACHKRAFT Sunny Island Charger auf die Betriebsart SMA-Betrieb stellen (siehe Installationsanleitung des Ladereglers Sunny Island Charger).
W 887	Sic4ComLoss	1	Letzte Kommunikation mit dem Sunny Island Charger 4 liegt mehr als 24 h zurück.	 A FACHKRAFT Sicherstellen, dass unbeschädigte CAT5e-Kabel für Kommunikation verwendet werden und die Kabel korrekt gesteckt sind. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Konfiguration des Ladereglers Sunny Island Charger mit den DIP-Schaltern korrekt ist. A FACHKRAFT Sicherstellen, dass die Kommunikationsschnittstellen im Sunny
W 890	BoxMeas	2	Störung bei Spannungsmessung oder Strommessung an Mess-Stelle der Multicluster Box für den Master	• A FACHKRAFT Sicherstellen, dass das Steuer- und Messkabel zwischen Multicluster Box und dem entsprechenden Sunny Island des Main Cluster korrekt aesteckt ist. Dabei
W 891	BoxMeasSlv1	2	Störung bei Spannungsmessung oder Strommessung an Mess-Stelle der Multicluster Box für den Slave 1	auf die Reihenfolge der Anschlüsse der Multicluster Box zu den Wechselrichtern Sunny Island achten (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island und Dokumentation der
W 892	BoxMeasSlv2	2	Störung bei Spannungsmessung oder Strommessung an Mess-Stelle der Multicluster Box für den Slave 2	- Multicluster Box)

9.4.9 Kategorie Allgemein (9xx)

Ν	r.	Name	Stufe	Ursache
F	905	CalFail	4	Kalibrierungsdaten können nicht gelesen werden.
F	906	CalFailSlv1	4	Kalibrierungsdaten des Slave 1 können nicht gelesen werden.
F	907	CalFailSlv2	4	Kalibrierungsdaten des Slave 2 können nicht gelesen werden.
W	915	Timeout	1	Fehler im Programmablauf ist aufgetreten.
F	952	ExtBMSTimeout	3	Zeitüberschreitung bei der Kommunikation mit dem externen Batteriemanagement
W	953	WrnExtBMSTmOut	1	Zeitüberschreitung bei der Kommunikation mit dem externen Batteriemanagement

9.5 Häufige Fragen (FAQ)

9.5.1 Fragen zum Sunny Island

Der Sunny Island schaltet sich nicht ab, obwohl Sie den Lasttrennschalter der BatFuse geöffnet haben?

Möglicherweise wird der Sunny Island noch über die AC-Seite versorgt.

• **A** FACHKRAFT

Alle AC-Quellen abschalten und vom Sunny Island trennen.

Der Sunny Island wechselt nicht in den Energiesparmodus?

Möglicherweise hat eine andere Funktion eine höhere Priorität als der Energiesparmodus, z. B. eine Ausgleichsladung oder Voll-Ladung.

Nach der automatischen Abschaltung im Battery Protection-Mode lässt sich der Sunny Island nicht mehr starten?

• **A** FACHKRAFT

Nur wenn der Sunny Island nicht eingeschaltet werden kann, Batterie laden (siehe Kapitel 9.6 "Batterie nach Selbstabschaltung in Inselnetzsystemen laden", Seite 73).

- Alle Verbraucher abschalten.
- Wenn ein Generator vorhanden ist, den Generator manuell am Generator starten. Dabei die Warmlaufzeit des Generators beachten. 5 Minuten ohne Ladestrom führen möglicherweise zur Abschaltung des Wechselrichters Sunny Island.
- Wenn ausreichend Leistung vom Generator oder den AC-Quellen im Inselnetz zur Verfügung steht, z. B. ausreichend Sonneneinstrahlung bei PV-Wechselrichtern, Sunny Island einschalten. Dabei können AC-Quellen im Inselnetz erst Strom einspeisen, wenn der Sunny Island gestartet wurde und in Betrieb ist.

9.5.2 Fragen zum Sunny Remote Control

Das Display des Sunny Remote Control ist dunkel und bringt keine Anzeige?

Möglicherweise ist der Sunny Island nicht eingeschaltet.

- Sunny Island einschalten (siehe Kapitel 4.1, Seite 17).
- X Sunny Island schaltet sich nicht ein?

• **A** FACHKRAFT

Sicherstellen, dass die Sicherung in der BatFuse nicht defekt ist.

Möglicherweise ist das Sunny Remote Control nicht mit dem Sunny Island verbunden.

• **A** FACHKRAFT

Sicherstellen, dass das Sunny Remote Control am Sunny Island angeschlossen ist.

Möglicherweise ist das RJ45-Datenkabel beschädigt.

• **A** FACHKRAFT

RJ45-Datenkabel zwischen Sunny Remote Control und Sunny Island tauschen.

Parameter können nicht verstellt werden?

Möglicherweise wird der Parameter ausschließlich im Expertenmodus angezeigt.

• Am Sunny Remote Control in den Expertenmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).

Möglicherweise lässt sich der Parameter nur im Standby oder im QCG verändern.

• Meldungen im Display beachten (siehe Kapitel 5.4.6 "Parameter einstellen", Seite 30).

Möglicherweise wird der Parameter ausgeblendet, weil der Parameter bei der eingestellten Konfiguration des Systems nicht benötigt wird.

• Sicherstellen, dass die Konfiguration keine Funktionen deaktiviert, die gebraucht werden.

Im Display wird "MMC/SD operation failed !" angezeigt?

Eine Aktion mit der SD-Karte ist fehlgeschlagen.

- Mit einem Computer sicherstellen, dass die SD-Karte frei von Fehlern ist.
- **A** FACHKRAFT

Sicherstellen, dass das Datenkabel zwischen dem Sunny Remote Control und dem Sunny Island unbeschädigt ist und die Stecker fest in die Buchsen gesteckt sind.

Im Display wird "WRONG FILE SYSTEM" angezeigt?

Die SD-Karte ist nicht mit dem Dateisystem FAT-16 oder FAT-32 formatiert.

9.5.3 Fragen zur Batterie

Eine Batteriezelle ist defekt?

• **A** FACHKRAFT

Defekte Batteriezelle aus Batteriesystem nehmen. Dadurch verringert sich die Bemessungsspannung der Batterie um die Spannung der Batteriezelle.

• **A** FACHKRAFT

Im QCG unter **New Battery** die aktuelle Bemessungsspannung der Batterie einstellen (siehe Kapitel 10.8 "Batterie ersetzen", Seite 80).

Der Ladezustand der Batterie ist nach Abschluss einer Voll-Ladung nicht 100 %?

Möglicherweise war der Leistungsbedarf der Verbraucher vor Abschluss der Voll-Ladung so hoch, dass die Batterie nicht zu 100 % geladen werden konnte.

• Bei Bedarf den Parameter 222.03 AptTmFul wählen und auf eine längere Zeit stellen.

Die Batterie entlädt sich, obwohl der Generator läuft?

Möglicherweise schaltet sich der Sunny Island nicht auf den Generator.

• Ursache beseitigen (siehe Kapitel 9.5.4 "Fragen zum Generator", Seite 71).

Möglicherweise ist die Leistung der Verbraucher größer als die Leistung des Generators.

Was ist nach dem Austausch eines Batteriestromsensors zu beachten?

• **A** FACHKRAFT

Batteriestromsensor kalibrieren (siehe Inbetriebnahme in der Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).

9.5.4 Fragen zum Generator

Der Sunny Island schaltet sich nicht auf den laufenden Generator?

Möglicherweise führt eine hohe Ausgangsleistung des Wechselrichters Sunny Island bei einem niedrigen Ladezustand der Batterie dazu, dass der Sunny Island die AC-Spannung im Inselnetz nicht auf die AC-Spannung des Generators anheben kann. Der Sunny Island bricht die Synchronisation ab.

• Um die Batterie zu laden, Leistung der Verbraucher reduzieren.

Möglicherweise liegt die Generatorspannung nicht innerhalb der Grenzwerte für Spannung und Frequenz.

• Prüfen, ob im Standardmodus das Symbol " 🗰 " dauerhaft angezeigt wird.

Wenn das Symbol " ***** " nicht angezeigt wird, sicherstellen, dass die Sicherung nicht defekt ist oder der Leitungsschutzschalter eingeschaltet ist.

Wenn das Symbol " 🗰 " nicht dauerhaft angezeigt wird, liegt die Generatorspannung sporadisch außerhalb der Grenzwerte.

• **A** FACHKRAFT

Grenzwerte für Spannung und Frequenz der Generatorspannung einstellen (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).

Wenn das Symbol " : dauerhaft angezeigt wird, befindet sich der Sunny Island in der Warmlaufzeit oder ist für die Zuschaltung gesperrt. Tipp: Prüfen, ob im Standardmodus das Sunny Remote Control das Warnsymbol "! " anzeigt.

Der Sunny Island schaltet sich nur kurz auf den Generator?

Möglicherweise ist der Generator überlastet.

- Den Parameter **234.03 GnCurNom** wählen und auf 75 % des Bemessungsstroms des Generators einstellen.
- Wenn möglich, Leistung der Verbraucher reduzieren.

Möglicherweise ist die maximal zulässige Generatorspannung zu klein eingestellt.

Den Parameter 234.02 GnVtgMax wählen und auf die maximale Generatorspannung stellen.

Möglicherweise ist die minimale Frequenz der Generatorspannung zu hoch eingestellt.

• A FACHKRAFT

Den Parameter **234.05 GnFrqMin** wählen und auf die minimale Frequenz der Generatorspannung stellen.

Möglicherweise wurde die zulässige Zeit **234.14 GnRvTm** für Rückleistung überschritten.

- Prüfen, ob Warnung **W401** im Menü **420# Error history** eingetragen wurde. Tipp: Wenn eine Warnung eingetragen wurde, wird im Standardmodus des Sunny Remote Control das Warnsymbol "! " angezeigt.
- Den Parameter 540.02 GnAck wählen und auf Ackn stellen. Dadurch quittieren Sie den Generatorfehler.

Nach einer Trennung vom Generator wegen Verletzung der Grenzwerte für Spannung und Frequenz schaltet sich der Sunny Island nicht wieder auf den Generator?

Der Sunny Island schaltet mit einer Hysterese, das heißt, die Grenzwerte für die Aufschaltung entsprechen nicht den Grenzwerten für die Trennung.

- Um den Generator zu entlasten, überflüssige Verbraucher abschalten.
- Warten, bis die Spannung und Frequenz die Nennwerte erreicht haben.

9.5.5 Fragen zu Multicluster-Systemen

Extension Cluster bleiben im Standby, obwohl das Main Cluster im Wechselrichterbetrieb ist?

Möglicherweise ist das Datenkabel zwischen den Mastern der einzelnen Cluster nicht angeschlossen. Der Master des Main Cluster kann den "Start"-Befehl nicht an die Master der Extension Cluster weitergeben.

Das Multicluster-System liefert nicht die volle Leistung?

Möglicherweise ist ein Extension Cluster oder es sind einzelne Wechselrichter Sunny Island eines Extension Cluster ausgefallen.

Im Multicluster-System wird viel Energie zwischen den Clustern übertragen?

Möglicherweise ist der Ladezustand der Batterien vorübergehend unterschiedlich. Das Inselnetzsystem gleicht unterschiedliche Ladezustände automatisch aus.

Möglicherweise sind die Nennfrequenzen und Nennspannungen unterschiedlich definiert.

• Frequenzen und Spannungen im Menü **210# Inverter Settings** bei allen Mastern auf die gleichen Werte einstellen.

Möglicherweise sind die Batteriekapazitäten stark unterschiedlich.

• **A**FACHKRAFT

Batteriekapazitäten möglichst gleichmäßig auf die Cluster verteilen.

Möglicherweise sind einzelne Batteriezellen einer Batterie ausgefallen.

• A FACHKRAFT

Defekte Batteriezellen abklemmen und neue Bemessungsspannung und Kapazität einstellen (siehe Kapitel 10.8 "Batterie ersetzen", Seite 80).
9.6 Batterie nach Selbstabschaltung in Inselnetzsystemen laden

FACHKRAFT

Bei einer tiefentladenen Batterie schaltet sich der Sunny Island ab und Sie können den Sunny Island nicht mehr starten. Um den Sunny Island nach einer Selbstabschaltung wieder starten zu können, müssen Sie die Batterie im Notladebetrieb laden.

Im Notladebetrieb bildet der Sunny Island kein eigenes Inselnetz und Sie können die Batterie mithilfe eines Generators laden. Das Batteriemanagement ist im Notladebetrieb aktiv und der Sunny Island lädt die Batterie entsprechend den Parametereinstellungen. Im Standby oder im QCG können Sie die Parameter für die Batterie anpassen, z. B. die Batterie-Nennspannung, wenn eine Batteriezelle ausgefallen ist.

i Eingeschränkte Management-Funktionen im Notladebetrieb

Im Notladebetrieb ist kein Generatormanagement aktiv. Die Grenzen für Spannung, Strom und Frequenz werden nicht überwacht. Die maximale Stromaufnahme des Wechselrichters Sunny Island zum Laden der Batterie stellen Sie im Notladebetrieb ein. Zusätzliche Belastungen des Generators durch Verbraucher werden nicht vom Sunny Island erfasst.

Voraussetzung:

- □ Das Sunny Remote Control muss am Master angeschlossen sein.
- Das System muss ein Inselnetzsystem sein.
- 🗆 Es müssen Bleibatterien angeschlossen sein.

Vorgehen:

- Generator an den Anschluss AC1 anklemmen.
- Batterie laden.
- Generator vom Anschluss AC1 abklemmen.
- Inselnetzsystem starten.

Generator an den Anschluss AC1 anklemmen

1. A WARNUNG

Lebensgefährlicher Stromschlag durch hohe Spannung

An den AC-Leistungskabeln und an den Steuerkabeln liegen hohe Spannungen an. Das Berühren spannungsführender Teile kann zum Tod oder zu schweren Verletzungen durch Stromschlag führen.

- Den Sunny Island spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 8, Seite 39).
- 2. Wenn ein Generator fest im Inselnetzsystem installiert ist, die Anschlüsse AC1 und AC2 brücken.
- 3. Wenn ein mobiler Generator verwendet wird, Generator an den Anschluss **AC1** anschließen (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).
- 4. Den Sunny Island schließen (siehe Inbetriebnahme in der Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).

Batterie laden

- 1. Alle Verbraucher abschalten.
- 2. Alle Leitungsschutzschalter und Sicherungslasttrennschalter für Energiequellen einschalten oder schließen.
- 3. Den Lasttrennschalter der BatFuse zügig schließen und BatFuse schließen (siehe Installationsanleitung der BatFuse).
- 4. Generator starten.
- 5. Den Sunny Island einschalten (siehe Kapitel 4.1, Seite 17).

- 9 Fehlersuche
 - 6. Wenn das Sunny Remote Control **<Init System>** # zeigt, Knopf drücken und gedrückt halten.

☑ Das Sunny Remote Control zeigt den QCG.

7. Menü **Emerg Charge** wählen und Knopf drücken.

Select	option
001#01	[00000000]
	StartMenu
	Start System 4

Select	option
001#01	6000000 0]
	Emerg Charge

8. Wahl mit **Y** bestätigen.

☑ Das Sunny Remote Control zeigt den Parameter **ExtCurMax**.

Emer9.	Char9 M	ode
005#22		<set.>⊮</set.>
	ExtC	urMax
l	0.	0 [A]

- 9. AC-Strom des angeschlossenen Generators einstellen und Knopf drücken.
- 10. AC-Strom mit **Y** bestätigen.
- Knopf nach rechts drehen und die Meldung Emerg. Charg Mode Start? bestätigen.

Emer9.	Char9 Mode	
Start?	$\langle accept Y/N \rangle$	

i Notladebetrieb unterbrechen

Sie können den Notladebetrieb unterbrechen, um z. B. Diesel bei einem Generator nachzufüllen.

- Knopf drücken und gedrückt halten.
 Der Notladebetrieb ist gestoppt.
- Knopf drücken und gedrückt halten.
 Der Notladebetrieb ist in Betrieb.

Generator vom Anschluss AC1 abklemmen

- 1. Den Sunny Island ausschalten (siehe Kapitel 4.4, Seite 18).
- 2. Sicherstellen, dass der Generator dauerhaft gestoppt ist.

3. **A WARNUNG**

Lebensgefährlicher Stromschlag durch hohe Spannung

An den AC-Leistungskabeln und an den Steuerkabeln liegen hohe Spannungen an. Das Berühren spannungsführender Teile kann zum Tod oder zu schweren Verletzungen durch Stromschlag führen.

- Den Sunny Island spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 8, Seite 39).
- 4. Wenn die Anschlüsse **AC1** und **AC2** gebrückt sind, Brücke entfernen.
- 5. Wenn ein mobiler Generator verwendet wird, Generator vom Anschluss AC1 abklemmen.
- 6. Den Sunny Island schließen (siehe Inbetriebnahme in der Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).

Inselnetzsystem starten

- 1. Alle Leitungsschutzschalter und Sicherungslasttrennschalter einschalten oder schließen.
- 2. Inselnetzsystem starten (siehe Kapitel 4.2, Seite 17).

9.7 Adressierung der Slave in einem Cluster ändern

FACHKRAFT

Wenn Sie die Adressierung der Slaves ändern möchten (z. B. nach dem Tausch eines Wechselrichters Sunny Island), können Sie im QCG den Slaves eine neue Adresse zuordnen. Dabei wird ausschließlich die Adresse geändert, alle anderen Konfigurationen bleiben erhalten, z. B. die Zuordnung der Cluster in einem Multicluster-System. Bei dem Tausch eines Masters müssen Sie das Cluster neu konfigurieren (Single-Cluster-Betrieb oder Multicluster-Betrieb konfigurieren siehe Schnelleinstieg des jeweiligen Systems).

Voraussetzungen:

- □ Alle Sunny Island müssen ausgeschaltet sein.
- □ Ausschließlich am Master ist ein Sunny Remote Control angeschlossen.

Vorgehen:

- 1. Slave einschalten.
- 2. Master einschalten.
- 3. Wenn das Sunny Remote Control **<Init System>** zeigt, Knopf des Sunny Remote Control drücken und gedrückt halten.

☑ Ein Signalton ertönt 3-mal und der QCG startet.

- 4. Am Sunny Remote Control Menü NewClstCfg wählen und mit Y bestätigen.
- 5. Phasenzahl im System wählen:
 - Bei einem 1-phasigen System, 1Phs einstellen und Knopf drücken.
 - Bei einem 3-phasigen System, **3Phs** einstellen und Knopf drücken.
- 6. Die Frage Setup new cluster ? mit Y bestätigen.
- 7. Warten, bis die Wechselrichter-LED des Slave 1 blinkt und das Sunny Remote Control die Meldung **To identify** Slave1 press Tss on the Slv zeigt.
- 8. Am Slave 1 Start-Stopp-Taste drücken.

Der QCG konfiguriert den Slave 1.



- 9. Um den Slave 2 zu konfigurieren, warten, bis die Wechselrichter-LED des Slave 2 blinkt und das Sunny Remote Control die Meldung **To identify Slave2 press Tss on the Slv** zeigt.
- 10. Am Slave 2 Start-Stopp-Taste drücken.

☑ Ein Signalton ertönt und der QCG konfiguriert den Slave 2.

- 11. Am Sunny Remote Control Knopf drücken. Dadurch wird der QCG beendet.
- 🗹 Am Sunny Remote Control wechselt der Anzeigemodus in den Standardmodus.

10 Reinigung und Wartung

10.1 Gehäuse des Wechselrichters Sunny Island reinigen und prüfen

- Wenn sich am Gehäuse starke Verschmutzungen befinden, Verschmutzungen mit einer weichen Bürste entfernen.
- Wenn das Gehäuse verstaubt ist, Staub mit einem trockenen, weichen Tuch entfernen. Dabei keine Lösungsmittel, Scheuermittel oder ätzende Stoffe verwenden.

10.2 Sunny Remote Control reinigen

• Sunny Remote Control mit einem trockenen, weichen Tuch reinigen. Dabei keine Lösungsmittel, Scheuermittel oder ätzende Stoffe verwenden.

10.3 Manuelle Ausgleichsladung in Inselnetzsystemen durchführen

Nach langen Zeiten ohne Ladung (z. B. saisonal betriebene Anlagen) führen Sie am Ende oder am Anfang der Saison eine manuelle Ausgleichsladung durch.

Voraussetzung:

🗆 Das Sunny Remote Control muss im Standardmodus oder Benutzermodus sein.

Vorgehen:

- 1. Am Sunny Remote Control die Anzeigeseite **Battery** wählen und Knopf drücken (siehe Kapitel 5.3.1 "Parameter anzeigen und System bedienen und einstellen", Seite 26).
- 2. Den Parameter Equalize wählen und auf Start stellen.

10.4 Funktion prüfen

- Bei neu installierten Systemen in den ersten 6 Monaten wöchentlich prüfen, ob Fehlermeldungen eingetragen wurden. Dadurch können Sie versteckte Fehler in der Installation oder Konfiguration entdecken:
 - Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).
 - Menü 420# Error history wählen und prüfen, ob Fehlermeldungen eingetragen wurden.
 - Wenn Fehlermeldungen eingetragen wurden, Ursache beheben (siehe Kapitel 9 "Fehlersuche", Seite 40).
- Alle 6 Monate prüfen, ob Fehlermeldungen eingetragen wurden:
 - Am Sunny Remote Control in den Installateurmodus wechseln (siehe Kapitel 5.4.1, Seite 28).
 - Menü 420# Error history wählen und prüfen, ob Fehlermeldungen eingetragen wurden.
 - Wenn Fehlermeldungen eingetragen wurden, Ursache beheben (siehe Kapitel 9.4 "Protokollierte Warnmeldungen und Fehlermeldungen", Seite 45).

10.5 Anschlüsse prüfen

A FACHKRAFT

1. A WARNUNG

Lebensgefährlicher Stromschlag durch anliegende Spannung

Im Inneren des Sunny Island liegen hohe Spannungen an. Das Entfernen des Gehäusedeckels ermöglicht das Berühren spannungsführender Teile, die zum Tod oder zu schweren Verletzungen durch Stromschlag führen können.

- Den Sunny Island spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 8, Seite 39).
- Sicherstellen, dass die Kabel an den Anschlüssen DC+ und DC fest verschraubt sind (Anzugsdrehmoment: 12 Nm).
- 3. Sicherstellen, dass die Anschlüsse frei von Korrosion sind.
- 4. Sicherstellen, dass die Kabel in den Anschlüssen AC1 und AC2 festsitzen.
- 5. Den Sunny Island schließen (siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).
- 6. Alle Lasttrennschalter und Leitungsschutzschalter einschalten.

10.6 Batterie kontrollieren und warten

A FACHKRAFT

Verätzung und Vergiftung durch Elektrolyt der Batterie

Elektrolyt der Batterie kann bei unsachgemäßem Umgang Augen, Atemorgane und Haut verätzen und giftig sein. Erblindung und schwere Verätzungen können die Folge sein.

- Gehäuse der Batterie vor Zerstörung schützen.
- Batterie nicht öffnen oder deformieren.
- Batterien nicht ins Feuer werfen. Batterien können im Feuer explodieren.
- Bei allen Arbeiten an der Batterie geeignete persönliche Schutzausrüstung tragen, z. B. Gummihandschuhe, Schürze, Gummistiefel und Schutzbrille.
- Säurespritzer mit klarem Wasser lange und gründlich abspülen und anschließend Arzt aufsuchen.
- Batterie entsprechend den Herstellervorgaben installieren, betreiben, warten und entsorgen.

Verletzungsgefahr durch Kurzschluss-Ströme

Kurzschluss-Ströme der Batterie können Hitzeentwicklungen und Lichtbögen verursachen. Verbrennungen oder Augenverletzungen durch Lichtblitze können die Folge sein.

- Uhren, Ringe und andere Metallobjekte ablegen.
- Isoliertes Werkzeug verwenden.
- Keine Werkzeuge oder Metallteile auf die Batterie legen.

Voraussetzung:

Das Sunny Remote Control befindet sich im Benutzermodus.

Vorgehen:

- 1. Prüfen, ob der aktuelle Zustand der Batterie dem erwarteten Zustand entspricht:
 - Am Sunny Remote Control die Anzeigeseite Battery wählen.
 - Den Parameter Cycle wählen und den Wert mit den erwarteten Nennkapazitätsdurchsätzen vergleichen.
 - Den Parameter Health (SOH) wählen und mit der erwarteten, nutzbaren Batteriekapazität vergleichen.

Wenn der aktuelle Zustand der Batterie nicht dem erwarteten Zustand entspricht, folgende Schritte durchführen:

- Sicherstellen, dass die Anforderungen an die Umgebungstemperatur der Batterie immer eingehalten werden (siehe Dokumentation des Batterieherstellers).
- Einstellungen des Batteriemanagements kontrollieren und optimieren.
- Wenn Sie keine Ursache für die Abweichung erkennen, SMA Service Line kontaktieren.
- 2. System stoppen und den Sunny Island ausschalten (siehe Kapitel 6, Seite 32).
- 3. Den Lasttrennschalter der BatFuse öffnen und gegen Wiedereinschalten sichern.
- 4. Batterie kontrollieren und warten (siehe Dokumentation des Batterieherstellers).
- 5. Den Lasttrennschalter der BatFuse zügig schließen und BatFuse schließen (siehe Installationsanleitung der BatFuse).
- 6. System starten.

10.7 Lüfter reinigen

FACHKRAFT

Wenn das Sunny Remote Control die Warnung **W137 Derate** ungewöhnlich oft anzeigt, ist vermutlich einer der Lüfter defekt oder verstopft.

Vorgehen:

1. A WARNUNG

Lebensgefährlicher Stromschlag durch anliegende Spannung

Im Inneren des Sunny Island liegen hohe Spannungen an. Das Entfernen des Gehäusedeckels ermöglicht das Berühren spannungsführender Teile, die zum Tod oder zu schweren Verletzungen durch Stromschlag führen können.

- Den Sunny Island spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 8, Seite 39).
- 2. Warten, bis die Lüfter sich nicht mehr drehen.
- 3. Prüfen, ob das Lüftergitter verstaubt oder stark verschmutzt ist.

Wenn das Lüftergitter verstaubt ist, das Lüftergitter mit einem Staubsauger oder einem weichen Pinsel reinigen.

Wenn das Lüftergitter stark verschmutzt ist, das Lüftergitter abnehmen und reinigen:

• Beide Rastnasen mit einem Schraubendreher an rechter Kante des Lüftergitters nach rechts drücken und von Halterung lösen.



- Das Lüftergitter vorsichtig abnehmen.
- Das Lüftergitter mit weicher Bürste, Pinsel, Tuch oder Druckluft reinigen.
- 4. Prüfen, ob der Lüfter verschmutzt ist.

Wenn der Lüfter verschmutzt ist, den Lüfter ausbauen:

- Wenn Lüftergitter eingebaut ist, Lüftergitter entfernen (siehe Schritt 3).
- Vordere Rastnasen des Lüfters nach hinten und hintere Rastnasen des Lüfters nach vorne drücken.



- Den Lüfter langsam aus dem Sunny Island herausnehmen.
- Den Stecker des Lüfters entriegeln und abziehen.



5. ACHTUNG

Beschädigung des Lüfters durch Druckluft

- Den Lüfter mit weicher Bürste, Pinsel oder feuchtem Tuch reinigen.
- 6. Den Stecker des Lüfters in die Buchse stecken, bis er einrastet.
- 7. Den Lüfter in den Sunny Island einsetzen, bis der Lüfter hörbar einrastet.
- 8. Das Lüftergitter in die Halterung drücken, bis es hörbar einrastet.

10.8 Batterie ersetzen

A FACHKRAFT

A WARNUNG

Verletzungsgefahr durch Kurzschluss-Ströme

Kurzschluss-Ströme der Batterie können Hitzeentwicklungen und Lichtbögen verursachen. Verbrennungen oder Augenverletzungen durch Lichtblitze können die Folge sein.

- Uhren, Ringe und andere Metallobjekte ablegen.
- Isoliertes Werkzeug verwenden.
- Keine Werkzeuge oder Metallteile auf die Batterie legen.

Lebensgefahr durch inkompatible Lithium-Ionen-Batterie

Eine inkompatible Lithium-Ionen-Batterie kann zu einem Brand oder einer Explosion führen. Bei inkompatiblen Lithium-Ionen-Batterien ist nicht sichergestellt, dass das Batteriemanagement der Batterie die Batterie schützt und eigensicher ist.

- Sicherstellen, dass die Batterie den vor Ort gültigen Normen und Richtlinien entspricht und eigensicher ist.
- Sicherstellen, dass die Lithium-Ionen-Batterien für den Einsatz mit dem Sunny Island zugelassen sind.

Die Liste der für den Sunny Island zugelassenen Lithium-Ionen-Batterien wird stetig aktualisiert (siehe Technische Information "Liste der zugelassenen Lithium-Ionen-Batterien" unter www.SMA-Solar.com).

• Wenn keine für den Sunny Island zugelassenen Lithium-Ionen-Batterien verwendet werden können, Bleibatterien verwenden.

Verätzung und Vergiftung durch Elektrolyt der Batterie

Elektrolyt der Batterie kann bei unsachgemäßem Umgang Augen, Atemorgane und Haut verätzen und giftig sein. Erblindung und schwere Verätzungen können die Folge sein.

- Gehäuse der Batterie vor Zerstörung schützen.
- Batterie nicht öffnen oder deformieren.
- Batterien nicht ins Feuer werfen. Batterien können im Feuer explodieren.
- Bei allen Arbeiten an der Batterie geeignete persönliche Schutzausrüstung tragen, z. B. Gummihandschuhe, Schürze, Gummistiefel und Schutzbrille.
- Säurespritzer mit klarem Wasser lange und gründlich abspülen und anschließend Arzt aufsuchen.
- Batterie entsprechend den Herstellervorgaben installieren, betreiben, warten und entsorgen.

ACHTUNG

Beschädigung der Batterie durch falsche Einstellungen

Die Parameter für die Batterie beeinflussen das Ladeverhalten des Sunny Island. Die Batterie wird durch falsche Einstellungen der Parameter für Batterietyp, Nennspannung der Batterie und Batteriekapazität beschädigt.

• Sicherstellen, dass Sie die vom Batteriehersteller empfohlenen Werte für die Batterie einstellen (technische Daten der Batterie siehe Dokumentation des Batterieherstellers).

Vorgehen:

1. System stoppen und den Sunny Island ausschalten (siehe Kapitel 6, Seite 32).

2. Prüfen, ob die Batterie unbeabsichtigt geerdet ist.

Wenn die Batterie unbeabsichtigt geerdet ist, Verbindung der Batterie mit dem Erdpotenzial lokalisieren und die unbeabsichtigte Verbindung trennen. Dadurch verhindern Sie einen elektrischen Schlag bei Fehlfunktion einer weiteren Komponente im System.

- 3. Den Lasttrennschalter der BatFuse öffnen und gegen Wiedereinschalten sichern.
- 4. Zu ersetzende Batterie demontieren (siehe Anleitungen des Herstellers der Batterie).
- 5. Neue Batterie montieren und anschließen (siehe Anleitungen des Herstellers der Batterie). Dabei muss die Batterie den technischen Anforderungen des Wechselrichters Sunny Island entsprechen (Technische Daten des Anschlusses **DC** siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island).
- 6. Den Lasttrennschalter der BatFuse zügig schließen und BatFuse schließen (siehe Installationsanleitung der BatFuse).
- 7. Den Sunny Island einschalten (siehe Kapitel 4.1, Seite 17).
- 8. Wenn das Sunny Remote Control <Init System> & zeigt, Knopf drücken und gedrückt halten, bis das Sunny Remote Control den QCG zeigt.
- 9. Menü New Battery wählen und Knopf drücken.
- 10. Wahl mit **Y** bestätigen.
- 11. Den Parameter **BatTyp** wählen, Batterietyp wie folgt einstellen und mit **Y** bestätigen.

Wert	Erklärung
VRLA	Bleibatterie mit im Glasvlies oder als Gel gebundenem Elektrolyt
FLA	Bleibatterie mit flüssigem Elektrolyt
Lilon_Ext-BMS	Lithium-Ionen Batterie

- 12. Bei Bleibatterien folgende Einstellungen vornehmen.
 - Den Parameter **BatVtgLst** wählen, Batteriespannung einstellen und mit **Y** bestätigen.
 - Den Parameter **BatCpyNom** wählen, C10-Kapazität der Batterie einstellen (Batteriekapazität ermitteln siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island) und Batteriekapazität mit **Y** bestätigen.
- 13. Bei Lithium-Ionen-Batterien folgende Einstellungen vornehmen.
 - Den Parameter **BatCpyNom** wählen, C10-Kapazität der Batterie einstellen (Batteriekapazität ermitteln siehe Installationsanleitung des Wechselrichters Sunny Island) und Batteriekapazität mit **Y** bestätigen.
- 14. Letzte Seite wählen und die Frage Setup new battery mit Y bestätigen.

11 Außerbetriebnahme

11.1 Sunny Island demontieren

FACHKRAFT

1. A WARNUNG

Lebensgefährlicher Stromschlag durch anliegende Spannung

Im Inneren des Sunny Island liegen hohe Spannungen an. Das Entfernen des Gehäusedeckels ermöglicht das Berühren spannungsführender Teile, die zum Tod oder zu schweren Verletzungen durch Stromschlag führen können.

- Den Sunny Island spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 8, Seite 39).
- 2. Alle Kabel aus dem Sunny Island entfernen.
- 3. Den Sunny Island schließen.
- 4. Die Lüftungsgitter zur Seite abnehmen.



6. Die Schrauben zwischen Sunny Island und Wandhalterung auf beiden Seiten mit einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) lösen.







7. **A VORSICHT**

Verletzungsgefahr durch hohes Gewicht des Wechselrichters Sunny Island

- Gewicht des Wechselrichters Sunny Island beachten.
- Bei SI3.0M-11 und SI4.4M-11 den Sunny Island senkrecht nach oben von der Wandhalterung nehmen. Dazu seitliche Griffmulden verwenden. Dabei den Sunny Island waagerecht transportieren.



- Bei SI6.0H-11 und SI8.0H-11 den Sunny Island senkrecht nach oben von der Wandhalterung nehmen. Dazu seitliche Griffmulden oder Stahlstange verwenden (Durchmesser: maximal 30 mm). Dabei den Sunny Island waagerecht transportieren.

11.2 Sunny Island verpacken

- 1. Kabelverschraubungen vom Sunny Island entfernen.
- 2. Den Sunny Island und Kabelverschraubungen verpacken. Dabei Originalverpackung oder Verpackung verwenden, die sich für Gewicht und Größe des Wechselrichters Sunny Island eignet (technische Daten siehe Installationsanleitung des Sunny Island).

11.3 Sunny Island entsorgen

• Den Sunny Island nach den vor Ort gültigen Entsorgungsvorschriften für Elektronikschrott entsorgen.

12 Verzeichnis der Parameter im Benutzermodus

12.1 Kategorie Inverter

Anzeigeseite

Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	A	*
Tot.Power	Gesamte Wirkleistung der Sunny Island in kW	-	-	✓	✓
	Dieser Parameter ist bei Multicluster-Systemen ausgeblendet.				
MC.Power	Gesamte Wirkleistung des Multicluster-Systems in kW	-	-	×	1
	Dieser Parameter ist bei Single-Systemen und Single-Cluster-Systemen ausgeblendet.				
Timer Mode	Zeitgesteuerter Betrieb des Sunny Island in Inselnetzsystemen	Enable	Sunny Island ist im zeitgesteuerten Betrieb.	×	1
		Disable	Zeitgesteuerter Betrieb ist deaktiviert.	_	

Eingabeseiten

Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*
Restart	Neustart des Wechselrichters Sunny Island	Yes	Neustart auslösen.	×	✓
		No	Keinen Neustart auslösen.		
Str.Date	Startdatum für zeitgesteuerten Betrieb des Sunny Island in dd.mm.yy	-	-	×	1
	Am Startdatum wechselt der Sunny Island im zeitgesteuerten Betrieb zum ersten Mal von Standby in den Betrieb.				
Start Time	Startzeit für zeitgesteuerten Betrieb in hh:mm:ss	-	-	×	✓
Run Time	Laufzeit für zeitgesteuerten Betrieb	_	-	×	✓
	Der Sunny Island wechselt ab der Startzeit für die eingestellte Laufzeit in den Betrieb.				
Repetition	Wiederholungszyklus für zeitgesteuerten Betrieb	Single	Einmaligen Betrieb am Startdatum einstellen.	×	1
		Daily	Täglichen Betrieb ab dem Startdatum einstellen.	_	
		Weekly	Wöchentlichen Betrieb ab dem Startdatum einstellen.	_	
			Das Startdatum bestimmt den Wochentag.		

Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*
Timed Start	Zeitgesteuerter Betrieb	Disable	Zeitgesteuerten Betrieb deaktivieren.	×	1
		Enable	Zeitgesteuerten Betrieb aktivieren.		

12.2 Kategorie Battery

Anzeigeseiten

Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Â	*
StateOfCharge	Aktueller Batterieladezustand in %	-	-	✓	✓
Voltage	Batteriespannung in V	-	-	✓	✓
PowerOut	Aktuelle Entladeleistung der Batterie in kW	-	Bei positiven Werten wird die Batterie entladen. Bei negativen Werten wird die Batterie geladen.	1	1
Mode	Aktuelles Ladeverfahren	Boost	Schnell-Ladung ist aktiv.	✓	✓
		Full	Voll-Ladung ist aktiv.		
		Float	Erhaltungsladung ist aktiv.		
		Equalize	Ausgleichsladung ist aktiv.		
		Silent	Der Sunny Island ist in den Energiesparmodus gewechselt.		
Remain Time	Verbleibende Zeit des aktuellen Ladeverfahrens in hh:mm:ss	-	-	~	✓
Next equal	Verbleibende Zeit bis zur nächsten Ausgleichsladung in Tagen	-	-	~	✓
Health (SOH)	Verhältnis der aktuell nutzbaren Kapazität zur Nennkapazität in %	-	-	~	✓
Cycle	Nennkapazitätsdurchsätze der Batterie	-	-	✓	✓
	Ein Nennkapazitätsdurchsatz ist das rechnerische Ergebnis für das vollständige Laden und Entladen der Batterie.				

Eingabeseite

Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*
Equalize	Manuelle Ausgleichsladung	Start	Ausgleichsladung starten.	✓	✓
		Stop	Ausgleichsladung stoppen.		
		Idle	Warten, bis die Bedingungen für eine Ausgleichsladung erfüllt sind.		

12.3 Kategorie Generator

Anzeigeseiten

Das Sunny Remote Control zeigt diese Seiten an, wenn ein Generator angeschlossen und konfiguriert wurde.

Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	A	*
Power	Wirkleistung des Generators in kW	-	-	×	✓
Voltage	Generatorspannung	_	-	×	✓
Frequency	Frequenz der Generatorspannung	-	-	×	✓
Request by	Quelle für Generatoranforderung	None	Generator wird nicht angefordert.	×	✓
		Bat	Generator wurde ladezustandsabhängig angefordert.	_	
		Lod	Generator wurde lastabhängig angefordert.		
		Tim	Generator wurde zeitabhängig angefordert.	_	
		Run1h	Generator wurde für 1 Stunde manuell angefordert.	_	
		Start	Generator wurde manuell gestartet.	-	
		ExtSrcReq	Generator wurde extern angefordert.	_	
Run Time	Aktuelle Laufzeit des Generators in hh:mm:ss	-	-	×	1
Energy	Energie, die der Generator seit dem letzten Start lieferte, in kWh	-	-	×	✓
No.OfStarts	Anzahl der Generatorstarts	_	-	×	✓
Op.Hours	Gesamtlaufzeit des Generators	_	-	×	✓
Tot.Energy	Gesamte Energie, die der Generator lieferte, in kWh	-	-	×	✓

Eingabeseite

Das Sunny Remote Control zeigt diese Seiten an, wenn ein Generator angeschlossen und konfiguriert wurde.

Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*
Mode	Generatorsteuerung	Auto	Automatischen Generatorbetrieb aktivieren.	×	✓
		Stop	Generator stoppen.	-	
		Start	Generator starten.	_	
		Run1h	Generator für eine Stunde starten.	_	
Error	Fehlerquittierung für Generatorfehler	Ackn.	Fehler quittieren.	×	✓

12.4 Kategorie Grid

Anzeigeseite

Das Sunny Remote Control zeigt diese Seiten in einem Ersatzstromsystem an.

Name	Beschreibung	A	*
Power	Wirkleistung des öffentlichen Stromnetzes in kW	✓	×
Voltage	Spannung des öffentlichen Stromnetzes in V	✓	×
Frequency	Frequenz des öffentlichen Stromnetzes in Hz	✓	×

Eingabeseite

Das Sunny Remote Control zeigt diese Seiten in einem Ersatzstromsystem an.

Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*
Mode	Manuelle Netzaufschaltung	Auto	Automatische Aufschaltung auf das öffentliche Stromnetz aktivieren.	1	×
		Stop	Sunny Island vom öffentlichen Stromnetz trennen.		
		Start	Sunny Island auf das öffentliche Stromnetz schalten.		

12.5 Kategorie SI-Charger

Anzeigeseite

Das Sunny Remote Control zeigt diese Seite nur an, wenn mindestens 1 Sunny Island Charger im Inselnetzsystem verwendet wird.

Name	Beschreibung	¥	*
Tot.Power	Gesamte Wirkleistung aller Laderegler Sunny Island Charger in kW	×	✓
Tot.Energy	Gesamte Energie aller Laderegler Sunny Island Charger in kWh	×	✓
Day Energy	Aktuelle Tagesenergie aller Laderegler Sunny Island Charger in kWh	×	✓

12.6 Kategorie Self Cnsmptn

Anzeigeseiten

Wenn die PV-Erzeugung in einem System zur Eigenverbrauchsoptimierung an den Sunny Island übertragen wird, zeigt das Sunny Remote Control diese Seiten an.

Name	Beschreibung	Â	*
IncPower	Momentane Eigenverbrauchsoptimierung in kW	✓	×
IncToday	Heutige Eigenverbrauchsoptimierung in kWh	✓	×
IncEnergy	Gesamte Eigenverbrauchsoptimierung in kWh	✓	×
Energy	Gesamter Eigenverbrauch in kWh	✓	×

12.7 Kategorie Grid Cnsmptn

Anzeigeseite

Das Sunny Remote Control zeigt diese Seiten in einem System zur Eigenverbrauchsoptimierung an.

Name	Beschreibung	¥	*
Power	Momentan aufgenommene Leistung in kW	✓	×
Energy	Aufgenommene Energie aus dem öffentlichen Stromnetz in kWh	✓	×

12.8 Kategorie Grid Feed

Anzeigeseite

Das Sunny Remote Control zeigt diese Seiten in einem System zur Eigenverbrauchsoptimierung an.

Name	Beschreibung	★	*
Power	Momentane Einspeiseleistung in kW	✓	×
Energy	Eingespeiste Energie in kWh	✓	×

12.9 Kategorie Loads

Anzeigeseite

Wenn die PV-Erzeugung in einem System zur Eigenverbrauchsoptimierung an den Sunny Island übertragen wird, zeigt das Sunny Remote Control diese Seite an.

Name	Beschreibung	$\mathbf{\hat{\pi}}$	*
Power	Momentane Leistung der Verbraucher in kW	✓	×
Energy	Aufgenommene Leistung der Verbraucher in kWh	✓	×
ConState	Reserviert für zukünftige Anwendungen	✓	×

12.10 Kategorie PV-System

Anzeigeseite

Wenn die PV-Erzeugung in einem System zur Eigenverbrauchsoptimierung an den Sunny Island übertragen wird, zeigt das Sunny Remote Control diese Seite an.

Name	Beschreibung	★	*
Power	Momentane Leistung der PV-Anlage in kW	✓	×
Energy	Eingespeiste Leistung der PV-Anlage in kWh	✓	×
ConState	Reserviert für zukünftige Anwendungen	✓	×

12.11 Kategorie System

Anzeigeseite

Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*
Туре	Konfiguration des Systems	1 Phase 1	1-phasiges System mit 1 Sunny Island	~	1
		1Phase2	1-phasiges System mit 2 Wechselrichter Sunny Island	-	
		1Phase3	1-phasiges System mit 3 Wechselrichter Sunny Island	-	
		3Phase	3-phasiges System	_	
		MC-Box	Multicluster-System	_	
Box Type	Angeschlossener Typ der Multicluster Box	MC-Box-6	Multicluster Box 6	×	✓
	Dieser Parameter ist ausschließlich bei Multicluster-Systemen eingeblendet.	MC-Box-12	Multicluster Box 12	-	
		MC-Box-36	Multicluster Box 36	_	
Device	Typ des Clusters	MainClst	Sunny Remote Control ist am	×	✓
	Dieser Parameter ist ausschließlich bei Multicluster-Systemen eingeblendet.		Main Cluster angeschlossen.	_	
		ExtnClst	Sunny Remote Control ist am Extension Cluster angeschlossen.		

12.12 Kategorie Time

Anzeigeseite

Name	Beschreibung	★	*
Date	Datum in dd.mm.yyyy	✓	✓
Time	Uhrzeit in hh:mm:ss	✓	✓

Eingabeseite

Name	Beschreibung	Erklärung	A	*
Date	Datum in dd.mm.yyyy	Datum einstellen.	✓	✓
Time	Uhrzeit in hh:mm:ss	Uhrzeit einstellen.	✓	✓

12.13 Kategorie Identity

Anzeigeseite

Name	Beschreibung	A	*
Serial No.	Seriennummer	✓	✓
Firmware	Firmware-Version	✓	✓

12.14 Kategorie Password

Anzeigeseite

Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	\mathbf{X}
Level	Aktuelle Passwort-Stufe	User	Sunny Remote Control ist im Benutzermodus.	✓	✓

Eingabeseite

Name	Beschreibung	Ŧ	*
Set	Installateurpasswort eingeben.	✓	✓
Runtime	Anzeige der Betriebsstunden	✓	✓

13 Verzeichnis der Parameter im Installateurmodus und Expertenmodus

13.1 Anzeigewerte

13.1.1 Inverter (110#)

111# Total

Nr.	Name	Beschreibung	★	*
111.01	TotInvPwrAt	Gesamte Wirkleistung der Wechselrichter Sunny Island eines Clusters in kW	✓	✓
111.02	TotInvCur	Gesamter Strom der Wechselrichter Sunny Island eines Clusters in A	✓	✓
111.03	TotInvPwrRt	Gesamte Blindleistung der Wechselrichter Sunny Island eines Clusters in kvar (Expertenmodus)	✓	✓
111.05	TotLodPwr	Gesamte, momentane Wirkleistung der Verbraucher eines Clusters in kW	✓	✓
111.06	TotMccLodPwr	Gesamte, momentane Wirkleistung der Verbraucher eines Multicluster-Systems in kW	×	✓

112# Device

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext-Nr.)	Erklärung	Ŧ	*
112.01	InvOpStt	Betriebszustand des Wechselrichters	Init (1)	Initialisierung	✓	✓
		Sunny Island	Startup (2)	Übergang von Standby in Betrieb		
			Standby (3)	Standby		
			Run (4)	Betrieb		
			I-Loop (5)	Stromgeregelter Generatorbetrieb		
			Error (6)	Fehlerzustand		
112.02	InvPwrAt	Wirkleistung des Wechselrichters Sunny Island in kW	-	-	1	1
112.03	InvVtg	Spannung des Wechselrichters Sunny Island in V	-	-	1	1
112.04	InvCur	Strom des Wechselrichters Sunny Island in A	-	-	1	1
112.05	InvFrq	Frequenz der Spannung des Wechselrichters Sunny Island in Hz	-	-	1	1
112.06	InvPwrRt	Blindleistung des Wechselrichters Sunny Island in kvar (Expertenmodus)	-	-	1	1
112.07	Rly1Stt	Zustand Multifunktionsrelais 1	Off	Multifunktionsrelais ist abgefallen.	1	1
			On	Multifunktionsrelais ist angezogen.		

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext-Nr.)	Erklärung	¥	*
112.08	Rly2Stt	Zustand Multifunktionsrelais 2	Off	Multifunktionsrelais ist abgefallen.	✓	✓
			On	Multifunktionsrelais ist angezogen.		
112.12	TrfTmp	Temperatur des Transformators in °C (Expertenmodus)	-	-	1	1
		In einem Cluster wird die Temperatur des Transformators im Master angezeigt.				
112.13	HsTmp	Temperatur des Kühlkörpers im Sunny Island in °C (Expertenmodus)	-	-	1	1
		In einem Cluster wird die Temperatur des Kühlkörpers im Master angezeigt.				

113# Slave1

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*
113.01	InvOpSttSlv1	Betriebszustand des Slave 1	Init (1)	Initialisierung	✓	✓
			Startup (2)	Übergang von Standby in Betrieb		
			Standby (3)	Standby	_	
			Run (4)	Betrieb		
			l-Loop (5)	Stromgeregelter Generatorbetrieb		
			Error (6)	Fehlerzustand		
113.02	InvPwrAtSlv1	Wirkleistung des Slave 1 in kW	-	-	✓	✓
113.03	InvVtgSlv1	Spannung des Slave 1 in V	-	-	✓	✓
113.04	InvCurSlv1	Strom des Slave 1 in A	-	-	✓	✓
113.05	InvPwrRtSlv1	Blindleistung des Slave 1 in kvar (Expertenmodus)	-	-	✓	✓
113.06	Rly1S#Slv1	Zustand Multifunktionsrelais 1 von Slave 1	Off	Multifunktionsrelais ist abgefallen.	✓	✓
			On	Multifunktionsrelais ist angezogen.	_	
113.07	Rly2SttSlv1	Zustand Multifunktionsrelais 2 von Slave 1	Off	Multifunktionsrelais ist abgefallen.	1	1
			On	Multifunktionsrelais ist angezogen.	_	
113.09	TrfTmpSlv 1	Temperatur des Transformators im Slave 1 in °C (Expertenmodus)	-	-	1	1

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*
113.10	HsTmpSlv1	Temperatur des Kühlkörpers im Slave 1 in °C (Expertenmodus)	-	-	~	1

114# Slave2

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*
114.01	InvOpSttSlv2	Betriebszustand des Slave 2	Init (1)	Initialisierung	✓	✓
			Startup (2)	Übergang von Standby in Betrieb		
			Standby (3)	Standby		
			Run (4)	Betrieb		
			I-Loop (5)	Stromgeregelter Generatorbetrieb		
			Error (6)	Fehlerzustand		
114.02	InvPwrAtSlv2	Wirkleistung des Slave 2 in kW	-	-	✓	✓
114.03	InvVtgSlv2	Spannung des Slave 2 in V	-	-	✓	✓
114.04	InvCurSlv2	Strom des Slave 2 in A	-	-	✓	✓
114.05	InvPwrRtSlv2	Blindleistung des Slave 2 in kvar (Expertenmodus)	-	-	1	1
114.06	Rly1SttSlv2	Zustand Multifunktionsrelais 1 von Slave 2	Off	Multifunktionsrelais ist abgefallen.	1	✓
			On	Multifunktionsrelais ist angezogen.		
114.07	Rly2SttSlv2	Zustand Multifunktionsrelais 2 von Slave 2	Off	Multifunktionsrelais ist abgefallen.	1	1
			On	Multifunktionsrelais ist angezogen.		
114.09	TrfTmpSlv2	Temperatur des Transformators im Slave 2 in °C (Expertenmodus)	-	-	1	1
114.10	HsTmpSlv2	Temperatur des Kühlkörpers im Slave 2 in °C (Expertenmodus)	-	-	1	✓

13.1.2 Battery (120#)

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext-Nr.)	Erklärung	★	*
120.01	BatSoc	Ladezustand der Batterie (SOC) bezogen auf die Nennkapazität der Batterie in %	0 % 100 %	-	~	~
120.02	BatVtg	Batteriespannung in V	-	-	✓	✓
120.03	BatChrgVtg	Sollwert der Ladespannung in V	-	-	✓	✓

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext-Nr.)	Erklärung	¥	*
120.04	AptTmRmg	Verbleibende Absorptionszeit zum Abschluss des aktiven Ladeverfahrens 120.05 BatChrgOp in hh:mm:ss	-	-	~	✓
120.05	BatChrgOp	Aktives Ladeverfahren	Boost (1)	Schnell-Ladung	✓	✓
			Full (2)	Voll-Ladung	_	
			Float (3;7)	Erhaltungsladung	_	
			Equalize (4;5)	Ausgleichsladung	_	
			Silent (6;8)	Energiesparmodus aktiv		
120.06	TotBatCur	Gesamter Batteriestrom des Clusters in A	-	-	1	1
120.07	BatTmp	Batterietemperatur in °C	-	-	✓	✓
120.08	RmgTmFul	Verbleibende Zeit bis zur nächsten Voll-Ladung in Tagen	-	-	1	1
120.09	RmgTmEqu	Verbleibende Zeit bis zur nächsten Ausgleichsladung in Tagen	-	-	1	1
120.10	AptPhs	Status der Absorptionsphase	Off (1)	Absorptionsphase nicht aktiv	1	1
			On (2)	Absorptionsphase aktiv	_	
120.11	BatSocErr	Geschätzter Fehler des Ladezustands (SOC) in % (Expertenmodus)	-	-	1	1
120.12	BatCpyThrpCnt	Nennkapazitätsdurchsätze der Batterie	-	-	✓	✓
		Ein Nennkapazitätsdurchsatz ist das rechnerische Ergebnis für das vollständige Laden und Entladen der Batterie.				

13.1.3 External (130#)

131# Total

Nr.	Name	Beschreibung	★	*
131.01	TotExtPwrAt	Gesamte Wirkleistung der externen Energiequelle in kW	✓	✓
131.02	TotExtCur	Gesamter Strom der externen Energiequelle in A	✓	✓
131.03	TotExtPwrRt	Gesamte Blindleistung der externen Energiequelle in kvar	✓	✓

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext-Nr.)	Erklärung	★	*
132.01	GdStt	Zustand des	Off (1)	Netzbetrieb ist deaktiviert.	✓	✓
		Managements für den Betrieb am öffentlichen Stromnetz	Init (2)	Öffentliches Stromnetz ist erkannt worden.	-	
		(Expertenmodus)	Detect (3)	Netzbeobachtung beginnt.	-	
			Wait (4)	Warten, bis Inselnetz mit öffentlichem Stromnetz synchronisiert ist.	-	
	RunVExt (5) Das Inselnetz ist auf das öffent Stromnetz synchronisiert und aufgeschaltet. Feed (6) Einspeisung in öffentliches Strommöglich.	Das Inselnetz ist auf das öffentliche Stromnetz synchronisiert und aufgeschaltet.	-			
			Feed (6)	Einspeisung in öffentliches Stromnetz ist möglich.	-	
			Silent (7)	Sunny Island ist im Energiesparmodus.	•	
			SiStr (8)	Sunny Island wechselt in den Energiesparmodus.	-	
		S E R	SiStp (9)	Sunny Island beendet den Energiesparmodus.	-	
			Error (10)	Fehler ist bei der Zuschaltung aufgetreten.	-	
			Reinit (11)	Öffentliches Stromnetz ist erneut erkannt worden.	-	
132.02	GdRmgTm	Restlaufzeit der Netzbeobachtung in hh:mm:ss	-	-	1	1

132# Grid State

133# Gen State

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext-Nr.)	Erklärung	Ŧ	*
133.01	GnDmdSrc	Quelle für	None (1)	Keine Anforderung	×	✓
		Generatorantorderung	Bat (2)	Ladezustandsabhängige Anforderung	-	
			Lod (3)	Lastabhängige Anforderung	_	
			Tim (4)	Zeitgesteuerte Anforderung	-	
			Run1h (5)	Angefordert für 1 Stunde	_	
			Start (6)	Manuell gestartet	_	
			ExtSrcReq (7)	Externe Generatoranforderung	-	

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext-Nr.)	Erklärung	★	*
133.02	GnStt	Zustand des	Off (1)	Deaktivierter Generatorbetrieb	×	✓
		Generatormanagements	Init (2)	Erkennung Generator	-	
			Ready (3)	Warten auf Anforderung (bereit)	-	
			Warm (4)	Aufwärmen	-	
			Connect (5)	Zuschalten	-	
			Run (6)	Betrieb	-	
			Retry (7)	Wiederanlauf	_	
			Disconnect (8)	Trennen	_	
			Cool (9)	Abkühlen	-	
			Lock (10)	Gesperrt nach Betrieb	-	
			Fail (11)	Fehler	-	
			FailLock (12)	Gesperrt nach Fehler	_	
		-	Reinit (13)	Erneute Erkennung des Generators	ors	
133.03	GnRmgTm	Verbleibende Mindestlaufzeit des Generators in hh:mm:ss	-	-	×	•
133.04	GnRnStt	Zustand	Off (1)	Aus	×	✓
		Generatorrückmeldung (Expertenmodus)	On (2)	An	×	✓

134# Device

Nr.	Name	Beschreibung	Ŧ	*
134.01	ExtPwrAt	Wirkleistung der externen Energiequelle in kW	×	✓
134.02	ExtVtg	Spannung der externen Energiequelle in V	×	✓
134.03	ExtCur	Strom der externen Energiequelle in A	×	✓
134.04	ExtFrq	Frequenz der externen Energiequelle in Hz	×	✓
134.05	ExtPwrRt	Blindleistung der externen Energiequelle in kvar (Expertenmodus)	×	✓
134.07	ExtLkRmgTm	Mindest-Stoppzeit in hh:mm:ss	×	✓

135# Slave1

Nr.	Name	Beschreibung	★	\mathbf{X}
135.01	ExtPwrAtSlv1	Wirkleistung der externen Energiequelle an Slave 1 in kW	×	✓
135.02	ExtVtgSlv1	Spannung der externen Energiequelle an Slave 1 in V	×	✓
135.03	ExtCurSlv1	Strom der externen Energiequelle an Slave 1 in A	×	✓
135.04	ExtPwrRtSlv1	Blindleistung der externen Energiequelle an Slave 1 in kvar (Expertenmodus)	×	✓

136# Slave2

Nr.	Name	Beschreibung	★	*
136.01	ExtPwrAtSlv2	Wirkleistung der externen Energiequelle an Slave 2 in kW	×	✓
136.02	ExtVtgSlv2	Spannung der externen Energiequelle an Slave 2 in V	×	✓
136.03	ExtCurSlv2	Strom der externen Energiequelle an Slave 2 in A	×	✓
136.04	ExtPwrRtSlv2	Blindleistung der externen Energiequelle an Slave 2 in kvar (Expertenmodus)	×	✓

13.1.4 Charge Controller (140#)

141# SIC50 Total

Nr.	Name	Beschreibung	¥	*
141.01	TotSicEgyCntIn	Gesamte Energie aller Laderegler Sunny Island Charger in kWh	×	✓
141.02	TSicDyEgyCntIn	Gesamte Tagesenergie aller Laderegler Sunny Island Charger in kWh	×	✓
141.03	TotSicPvPwr	Gesamte PV-Leistung aller Laderegler Sunny Island Charger in W	×	✓
141.04	TotSicBatCur	Gesamter Batteriestrom aller Laderegler Sunny Island Charger in A	×	✓

142# SIC50 1

Nr.	Name	Beschreibung	¥	*
142.01	Sic1EgyCntIn	Gesamte Energie des Ladereglers Sunny Island Charger 1 in kWh	×	✓
142.02	Sic1TdyEgyCntIn	Tagesenergie des Ladereglers Sunny Island Charger 1 in kWh	×	✓
142.03	Sic1PvPwr	PV-Leistung des Ladereglers Sunny Island Charger 1 in W	×	✓
142.04	Sic1PvVtg	PV-Spannung des Ladereglers Sunny Island Charger 1 in V	×	✓
142.05	Sic1BatVtg	Batteriespannung des Ladereglers Sunny Island Charger 1 in V (Expertenmodus)	×	✓
142.06	Sic1BatCur	Batteriestrom des Ladereglers Sunny Island Charger 1 in A (Expertenmodus)	×	✓
142.07	Sic1HsTmp	Kühlkörpertemperatur des Ladereglers Sunny Island Charger 1 in °C (Expertenmodus)	×	1

143# SIC50 2

Nr.	Name	Beschreibung	Ŧ	*
143.01	Sic2EgyCntIn	Gesamte Energie des Ladereglers Sunny Island Charger 2 in kWh	×	✓
143.02	Sic2TdyEgyCntIn	Tagesenergie des Ladereglers Sunny Island Charger 2 in kWh	×	✓
143.03	Sic2PvPwr	PV-Leistung des Ladereglers Sunny Island Charger 2 in W	×	✓
143.04	Sic2PvVtg	PV-Spannung des Ladereglers Sunny Island Charger 2 in V	×	✓
143.05	Sic2BatVtg	Batteriespannung des Ladereglers Sunny Island Charger 2 in V (Expertenmodus)	×	1
143.06	Sic2BatCur	Batteriestrom des Ladereglers Sunny Island Charger 2 in A (Expertenmodus)	×	✓
143.07	Sic2HsTmp	Kühlkörpertemperatur des Ladereglers Sunny Island Charger 2 in °C (Expertenmodus)	×	✓

144# SIC50 3

Nr.	Name	Beschreibung	★	*
144.01	Sic3EgyCntIn	Gesamte Energie des Ladereglers Sunny Island Charger 3 in kWh	×	✓
144.02	Sic3TdyEgyCntIn	Tagesenergie des Ladereglers Sunny Island Charger 3 in kWh	×	✓
144.03	Sic3PvPwr	PV-Leistung des Ladereglers Sunny Island Charger 3 in W	×	✓
144.04	Sic3PvVtg	PV-Spannung des Ladereglers Sunny Island Charger 3 in V	×	✓
144.05	Sic3BatVtg	Batteriespannung des Ladereglers Sunny Island Charger 3 in V (Expertenmodus)	×	1
144.06	Sic3BatCur	Batteriestrom des Ladereglers Sunny Island Charger 3 in A (Expertenmodus)	×	✓
144.07	Sic3HsTmp	Kühlkörpertemperatur des Ladereglers Sunny Island Charger 3 in °C (Expertenmodus)	×	1

145# SIC50 4

Nr.	Name	Beschreibung	★	*
145.01	Sic4EgyCntIn	Gesamte Energie des Ladereglers Sunny Island Charger 4 in kWh	×	✓
145.02	Sic4TdyEgyCntIn	Tagesenergie des Ladereglers Sunny Island Charger 4 in kWh	×	✓
145.03	Sic4PvPwr	PV-Leistung des Ladereglers Sunny Island Charger 4 in W	×	✓
145.04	Sic4PvVtg	PV-Spannung des Ladereglers Sunny Island Charger 4 in V	×	✓
145.05	Sic4BatVtg	Batteriespannung des Ladereglers Sunny Island Charger 4 in V (Expertenmodus)	×	1
145.06	Sic4BatCur	Batteriestrom des Ladereglers Sunny Island Charger 4 in A (Expertenmodus)	×	✓
145.07	Sic4HsTmp	Kühlkörpertemperatur des Ladereglers Sunny Island Charger 4 in °C (Expertenmodus)	×	1

13.1.5 Compact (150#)

Das Menü 150# Compact zeigt auf einen Blick mehrere Parameter aus den folgenden Bereichen:

- Batterie
- AC-Messwerte des Wechselrichters Sunny Island
- Generator oder öffentliches Stromnetz
- Status des Wechselrichters Sunny Island

Batterie (Bat)



Abbildung 16: Übersicht des Menüs Meters Compact für die Batterie

Position	Beschreibung	Parameter	★	*
А	Ladezustand der Batterie (SOC) in %	120.01 BatSoc	✓	✓
В	Geschätzter Fehler des Ladezustandes in %	120.11 BatSocErr	✓	✓
С	Batterietemperatur in °C	120.07 BatTmp	✓	✓
D	Sollwert der Ladespannung in V	120.03 BatChrgVtg	✓	✓
E	Batteriespannung in V	120.02 BatVtg	✓	✓
F	Gesamter Batteriestrom des Clusters in A	120.06 TotBatCur	✓	✓

AC-Messwerte des Wechselrichters Sunny Island (Inv)



Abbildung 17: Übersicht des Menüs Meters Compact für die AC-Messwerte des Wechselrichters Sunny Island

Position	Beschreibung	Parameter	Ŧ	*
А	Spannung des Wechselrichters Sunny Island in V	112.03 InvVtg	✓	✓
В	Frequenz der Spannung des Wechselrichters Sunny Island in Hz	112.05 InvFrq	1	1
С	Blindleistung des Wechselrichters in kvar	112.06 InvPwrRt	✓	✓
D	Wirkleistung des Wechselrichters in kW	112.02 InvPwrAt	✓	✓

Generator oder öffentliches Stromnetz (Ext)



Abbildung 18: Übersicht des Menüs Meters Compact für den Generator oder das Ersatzstromnetz

Position	Beschreibung	Parameter	★	*
А	Spannung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes in V	134.02 ExtVtg	✓	✓
В	Frequenz des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes in Hz	134.04 ExtFrq	✓	✓
С	Blindleistung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes in kvar	134.05 ExtPwrRt	✓	✓
D	Wirkleistung des Generators oder des öffentlichen Stromnetzes in kW	134.01 ExtPwrAt	✓	✓

Status des Wechselrichters Sunny Island (OpStt)



Abbildung 19:	Übersicht des Menüs	Meters Compact	für den Status des	Wechselrichters	Sunny Island
0					/

Beschreibung	Wert	Erklärung	Parameter	Ŧ	*
Betriebszustand des	Init	Initialisierung	112.01 InvOpStt	✓	✓
Sunny Island	Standby	Standby	_		
	Run	Betrieb	-		
	EmChargeMod	Notladebetrieb			
	Error	Fehler	_		
	Beschreibung Betriebszustand des Sunny Island	BeschreibungWertBetriebszustand des Sunny IslandInit StandbyRun EmChargeMod Error	BeschreibungWertErklärungBetriebszustand des Sunny IslandInitInitialisierungStandbyStandbyStandbyRunBetriebEmChargeModNotladebetriebErrorFehler	BeschreibungWertErklärungParameterBetriebszustand des Sunny IslandInitInitialisierung112.01 InvOpSttStandbyStandbyStandbyFandbyRunBetriebEmChargeModNotladebetriebErrorFehlerFehler	BeschreibungWertErklärungParameterBetriebszustand des Sunny IslandInitInitialisierung112.01 InvOpStt✓StandbyStandbyStandbyInitialisierung112.01 InvOpStt✓RunBetriebEmChargeModNotladebetriebInitialisierungInitialisierungErrorFehlerFehlerInitialisierungInitialisierung

13.1.6 SlfCsmp (160#)

161# Power

Nr.	Name	Beschreibung	Ŧ	*
161.01	TotPvPwrAt	Gesamte PV-Leistung in kW	✓	×
161.02	TotLodPwrAt	Gesamte Verbraucherleistung in kW	✓	×
161.03	SlfCsmpPwrAt	Eigenverbrauch in kW	✓	×
161.04	SlfCsmpIncPwr	Eigenverbrauchsoptimierung in kW	✓	×
161.05	GdCsmpPwrAt	Leistungsbezug aus dem öffentlichen Stromnetz in kW	✓	×
161.06	GdFeedPwrAt	Einspeiseleistung in das öffentliche Stromnetz in kW	✓	×

162# Energy

Nr.	Name	Beschreibung	Ŧ	*
162.01	TotLodEgyCnt	Gesamtverbrauch in kWh	✓	×
162.02	SlfCsmpIncEgy	Gesamte Eigenverbrauchsoptimierung in kWh	✓	×
162.03	SlfCsmpIncTdy	Heutige Eigenverbrauchsoptimierung in kWh	✓	×
162.04	SlfCsmpEgy	Gesamter Eigenverbrauch in kWh	✓	×
162.05	GdCsmpEgyMtr	Zählerstand Netzbezug in kWh	✓	×
162.06	GdCsmpEgyTdy	Heutiger Netzbezug in kWh	✓	×
162.07	GdFeedEgyMtr	Zählerstand Netzeinspeisung in kWh	✓	×
162.08	PvEgyMtr	Zählerstand PV-Erzeugungszähler in kWh	✓	×
162.09	GdFeedEgyTdy	Heutige Netzeinspeisung in kWh	✓	×

163# State

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*
163.01	BatMntStt	Status der Voll-Ladung oder Ausgleichsladung Wenn Voll-Ladung oder	On	Voll-Ladung oder Ausgleichsladung aktiv, bezieht Energie aus	✓	×
		Ausgleichsladung nach		öffentlichem Stromnetz		
		24 h nicht mittels PV-Energie abgeschlossen ist, wechselt 163.01 BatMntStt	Wait	Wenn genügend PV-Energie vorhanden, Voll-Ladung oder Ausgleichsladung aktiv		
1/2.00		automatisch aut Oh .	Off	Keine Voll-Ladung oder Ausgleichsladung aktiv		
163.02	SlfCsmpSOCArea	Aktueller Bereich des Ladezustandes der Batterie	PeakShaveSOC	Bereich zur Vermeidung von Abregelungsverlusten	1	×
		Bei Systemen zur Eigenverbrauchs- optimierung und bei Ersatzstromsystemen zeigt der Parameter an, in welchem Bereich des Ladezustandes sich die Batterie aktuell befindet.	SlfCsmpSOC	Bereich für die Eigenverbrauchs- optimierung	_	
			PVResSOC	Bereich zur Erhaltung des Ladezustandes der Batterie		
			BUResSOC	Bereich für die Ersatzstrom-Funktion		
			BatResSOC	Bereich zum Schutz gegen Tiefentladung	_	
			ProtResSOC	Bereich zum Schutz bei Tiefentladung		
163.03	SlfCsmpSOCLim	Tagesaktueller Grenzwert des Ladezustandes der Batterie für die Eigenverbrauchs- optimierung in % (Expertenmodus)	5 % 90 %	-	1	×
		Bis zu der angezeigten Grenze kann die Batterie für die Eigenverbrauchs- optimierung genutzt werden.				

13.2 Einstellbare Parameter

13.2.1 Inverter (210#)

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
210.01	InvVtgNom	Nennspannung des Wechselrichters Sunny Island in V	202,0 V 253,0 V	230 V / 50 Hz	✓	1	230,0 V
			202,0 V 242,0 V	220 V / 60 Hz	-		220,0 V

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*	Default- Wert
210.02 InvFrqNom	InvFrqNom	Nennfrequenz des Wechselrichters Sunny Island in Hz (Expertenmodus)	45,0 Hz 55,0 Hz	230 V / 50 Hz	✓	✓	50,0 Hz
			55,0 Hz 65,0 Hz	220 V / 60 Hz			60,0 Hz
210.03	InvChrgCurMax	Maximaler AC-Strom beim Laden und Entladen in A (Expertenmodus)	0 A 26,1 A	SI 8.0H	✓	✓	26,1 A
			0 A 20,0 A	SI 6.0H	-		20,0 A
		Der tatsächliche AC-Strom kann	0 A 14,3 A	SI 4.4M			14,3 A
		durch normative Anforderungen begrenzt sein.	0 A 10 A	SI 3.0M			10 A

13.2.2 Battery (220#)

ACHTUNG

Beschädigung der Batterie durch fehlerhafte Einstellungen

Einstellungen der Parameter im Menü **220# Battery** beeinflussen das Ladeverhalten des Sunny Island. Fehlerhafte Einstellungen führen zu einer vorzeitigen Alterung der Batterie.

• Sicherstellen, dass Sie die vom Hersteller empfohlenen Werte für die Batterie einstellen (technische Daten der Batterie siehe Dokumentation des Batterieherstellers).

221# Property

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
221.01	BatTyp	Batterietyp	VRLA	Verschlossene Bleibatterie mit in Gel oder Glasvlies festgelegtem Elektrolyt	 ✓ ✓ 		-
			FLA	Geschlossene Bleibatterie mit flüssigem Elektrolyt	-		
			Lilon	Lithium-Ionen- Batterie	-		
221.02	BatCpyNom	Batterie-Nennkapazität C10 in Ah	100 Ah 10 000 Ah	Vrla, fla	1	1	166 Ah
			50 Ah 10 000 Ah	Lithium-Ionen	-		
221.03	BatVtgNom	Batterie-Nennspannung in V	40,0 V 48,0 V	-	1	1	-
221.04	BatTmpMax	Maximale Batterietemperatur in °C (Expertenmodus)	221.05 BatTmpStr 50 °C	-	•	•	40 °C

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
221.05	BatTmpStr	Starttemperatur nach Überschreitung der maximalen Batterietemperatur in °C (Expertenmodus)	0 °C 221.04 BatTmpMax	-	•	•	35 °C
221.06	BatWirRes	Widerstand des Batterieleitung in m Ω (Expertenmodus)	0 m Ω 100 m Ω	-	✓	~	0 m Ω
221.07	BatFanTmpStr	Starttemperatur für die Funktion BatFan der Multifunktionsrelais in °C	20 °C 221.04 BatTmpMax	-	~	~	40 °C

222# Chargemode

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert	
222.01	BatChrgCurMax	Maximaler Batterieladestrom in A	10 A 900 A	-	✓	1	-	
222.02	AptTmBoost	Absorptionszeit der	1 min	Bei VRLA	✓	✓	180 min	
		Schnell-Ladung in Minuten (Expertenmodus)	600 min	Bei FLA			90 min	
222.03	AptTmFul	Absorptionszeit der Voll-Ladung in Stunden (Expertenmodus)	1,0 h 20,0 h	-	1	1	6,0 h	
222.04	AptTmEqu	Absorptionszeit der Ausgleichsladung in Stunden (Expertenmodus)	1,0 h 48,0 h	_	~	1	12,0 h	
222.05	CycTmFul	Zykluszeit der Voll-Ladung in Tagen (Expertenmodus)	1 d 180 d	-	✓	1	14 d	
222.06	CycTmEqu	Zykluszeit der Ausgleichsladung in Tagen (Expertenmodus)	7 d 365 d	-	✓	1	90 d	
222.07	ChrgVtgBoost	Sollwert der Zellenspannung bei Schnell-Ladung in V (Expertenmodus)	2,20 V	VRLA	✓	✓	2,40 V	
			2,70 V	FLA, Off-Grid	×	✓	2,40 V	
		(=		FLA, On-Grid	✓	×	2,55 V	
222.08	ChrgVtgFul	Sollwert der Zellenspannung bei	2,30 V	Off-Grid	×	✓	2,45 V	
		Voll-Ladung in V (Expertenmodus)	2,70 V	On-Grid	✓	×	2,50 V	
222.09	ChrgVtgEqu	Sollwert der Zellenspannung bei	2,30 V	Off-Grid	×	✓	2,45 V	
		Au (E:	Ausgleichsladung in V (Expertenmodus)	2,70 V	VRLA, On-Grid	1	×	2,55 V
				FLA, On-Grid	✓	×	2,50 V	
222.10	ChrgVtgFlo	Sollwert der Zellenspannung bei Erhaltungsladung in V (Expertenmodus)	2,20 V 2,40 V	-	1	•	2,25 V	

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
222.11	BatTmpCps	Batterietemperatur- kompensation in ^{mV} / _{°C} (Expertenmodus)	0,0 ^{mV} / _{°C} 10,0 ^{mV} / _{°C}	-	~	•	4,0 ^{mV} / _{°C}
222.12	AutoEquChrgEna	Automatische Ausgleichsladung (Expertenmodus)	Disable	Deaktivieren	✓	✓	Enable
			Enable	Aktivieren	-		
222.13	BatChrgVtgMan	Manueller Sollwert der Batterieladespannung bei deaktiviertem Batteriemanagement in V (Expertenmodus)	41,0 V 63,0 V	-	~	~	54,0 V

223# Protection

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Ŧ	*	Default- Wert
223.01	BatPro1TmStr	Uhrzeit zum Start des Battery Protection-Mode Stufe 1 in hh:mm:ss (Expertenmodus)	00:00:00 23:59:59	×	1	22:00:00
223.02	BatPro1TmStp	Uhrzeit zum Stopp des Battery Protection-Mode Stufe 1 in hh:mm:ss (Expertenmodus)	00:00:00 23:59:59	×	1	06:00:00
223.03	BatPro2TmStr	Uhrzeit zum Start des Battery Protection-Mode Stufe 2 in hh:mm:ss (Expertenmodus)	00:00:00 23:59:59	×	✓	17:00:00
223.04	BatPro2TmStp	Uhrzeit zum Stopp des Battery Protection-Mode Stufe 2 in hh:mm:ss (Expertenmodus)	00:00:00 23:59:59	×	✓	09:00:00
223.05	BatPro1Soc	Ladezustand für Battery Protection-Mode Stufe 1 in % (Expertenmodus)	0 % 70 %	×	1	20 %
223.06	BatPro2Soc	Ladezustand für Battery Protection-Mode Stufe 2 in % (Expertenmodus)	0 % 70 %	×	1	15 %
223.07	BatPro3Soc	SOC für Battery Protection-Mode Stufe 3 in % (Expertenmodus)	0 % 70 %	×	1	10 %
223.08	BatProTmm	Mindestdauer, in der kein Batteriestrom fließt, für einen Wechsel in den Battery Protection-Mode in Minuten (Expertenmodus)	1 min 20 min	×	1	5 min
		Wenn die Mindestdauer abgelaufen ist und während dessen kein Batteriestrom floss, dann kann der Sunny Island in den Battery Protection-Mode wechseln.				

225# Current Sensor

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default-Wert
225.01	BatCurSnsTyp	Typ des Batteriestromsensors	None	Kein Sensor ist angeschlossen	1	✓	None
			60 mV	60 mV-Typ	-		
			50 mV	50 mV-Typ	-		

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default-Wert
225.02	BatCurGain60	60 mV-Typ in $\frac{A}{60 \text{ mV}}$	0 ^A / _{60 mV} 1 800 ^A / _{60 mV}	-	✓	✓	100 ^A / _{60 mV}
225.03	BatCurGain50	50 mV-Typ in ^A ⁄ _{50 mV}	0 ^A ⁄ _{50 mV} 1 800 ^A ⁄ _{50 mV}	-	✓	1	100 ^A / _{50 mV}
225.04	BatCurAutoCal	Autokalibrierung des externen Batteriestromsensors	Start	Autokalibrierung starten	1	1	-

13.2.3 External/Backup (230#)

231# General

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
231.01	PvFeedTmStr	Uhrzeit zum Start der Netzeinspeisung PV in hh:mm:ss (Expertenmodus)	00:00:00 23:59:59	-	×	•	04:00:00
231.02	PvFeedTmStp	Uhrzeit zum Stopp der Netzeinspeisung PV in hh:mm:ss (Expertenmodus)	00:00:00 23:59:59	-	×	•	22:00:00
231.03	ExtLkTm	Sperrzeit nach Reverse Power oder Relaisschutz in Minuten (Expertenmodus)	0 min 60 min	-	×	✓	20 min
231.06	ExtSrc	Generator- und Netzbetriebsart	PvOnly	Ausschließlich AC-Quellen im Inselnetz, kein Generator im Inselnetzsystem	×	•	-
			Gen	Generator	-		
			Grid	Öffentliches Stromnetz	-		
			GenGrid	Generator oder öffentliches Stromnetz	-		
231.12	ClstPwrNom	Nennleistung des Clusters in kW	-	-	1	1	-

232# Grid Control

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
232.01	Country	Länderdatensatz	Other	Eigene Einstellung	✓	✓	-
		(geschützt durch SMA Grid Guard)	VDE-AR-4105	Anwendungsregel AR-N 4105			-
			AS4777	Norm AS4777			

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	A	*	Default- Wert
232.02	GdVtgMin	Minimale Netzspannung	172,50 V	230 V / 50 Hz	✓	✓	184,00 V
		in V (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	210.01 InvVtgNom	220 V / 60 Hz	-		194,00 V
232.03	GdVtgMax	Maximale	210.01	230 V / 50 Hz	✓	✓	264,50 V
		Netzspannung in V (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	InvVtgNom 264,50 V	220 V / 60 Hz			242,00 V
232.04	GdCurNom	Netz-Nennstrom in A (Expertenmodus, geschützt durch	0,0 A 50,0 A	1 Wechselrichter SI 3.0M / 4.4M (1-phasig)	1	×	19 A
		SMA Grid Guard)		1 Wechselrichter SI 6.0H / 8.0H (1-phasig) 3 Wechselrichter SI 3.0M / 4.4M (3-phasig) 3 Wechselrichter SI 6.0H / 8.0H (3-phasig)	1	×	26,5 A
					1	×	19 A
					1	×	34,5 A
				1 Wechselrichter SI 3.0M / 4.4M (1-phasig)	✓ × × ✓ × ✓	~	16 A
				1 Wechselrichter SI 6.0H / 8.0H (1-phasig)	×	•	16 A
			0,0 A 100,0 A	2 Wechselrichter SI 6.0H / 8.0H (1-phasig)	×	•	16 A
			0,0 A 150,0 A	3 Wechselrichter SI 6.0H / 8.0H (1-phasig)	×	1	16 A
			0,0 A 50,0 A	3 Wechselrichter SI 3.0M / 4.4M (3-phasig)	×	•	16 A
				3 Wechselrichter SI 6.0H / 8.0H (3-phasig)	×	1	16 A
232.05	GdFrqNom	Netz-Nennfrequenz in Hz (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	232.05 GdFrqMin 232.06 GdFrqMax	230 V / 50 Hz	✓	1	50,00 Hz
	·			220 V / 60 Hz			60,00 Hz

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
232.06	GdFrqMin	Minimale Netzfrequenz	40,00 Hz	230 V / 50 Hz	✓	✓	47,50 Hz
		in Hz (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	232.04 GdFrqNom	220 V / 60 Hz	-		59,30 Hz
232.07	GdFrqMax	Maximale Netzfrequenz	232.4 GdFrqNo	230 V / 50 Hz	✓	✓	51,50 Hz
		in Hz (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	m 70,00 Hz	220 V / 60 Hz	_		60,50 Hz
232.08	GdVldTm	Minimale Beobachtungszeit für	5 s 900 s	VDE-AR-N 4105 AS4777	✓	✓	60 s
		Netzspannung und Frequenz im zulässigen Bereich für Zuschaltung in s (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)		220 V / 60 Hz	-		300 s
232.09	GdMod	Netzschnittstelle (Expertenmodus, geschützt durch	GridCharge	Laden am öffentlichem Stromnetz	1	1	_
		SMA Grid Guard)	GridFeed	Laden und Rückspeisen am öffentlichem Stromnetz	-		
232.10	GdRvPwr	Zulässige Wirkleistung der Netzrückspeisung in W (Expertenmodus)	0 W 5.000 W	1 Sunny Island oder Single-Cluster- System	×	1	100 W
			0 W 20.000 W	Multicluster- System			100 W
232.11	GdRvTm	Zulässige Zeit für Netzrückleistung in s (Expertenmodus)	0 s 60 s	-	×	1	5 s
232.12	GdVtgMinDel	Untere	0,0 V 20,0 V	VDE_AR_4105	✓	✓	11,5 Hz
		Spannungsditterenz tur gültige Netzzuschaltung		AS4777	-		2,0 Hz
		in V		Off-Grid	-		2,0 Hz
		(Expertenmodus,		Other	_		2,0 Hz
		geschutzt durch SMA Grid Guard)		220 V / 60 Hz			2,0Hz
232.13	GdVtgMaxDel	Obere	0,0 V 12,0 V	VDE_AR_4105	✓	✓	11,5 Hz
		Spannungsditterenz tür aültige Netzzuschaltung		AS4777	-		2,0 Hz
		in V		Off-Grid	_		2,0 Hz
		(Expertenmodus,		Other	_		2,0 Hz
		geschutzt durch SMA Grid Guard)		220 V / 60 Hz			2,0Hz

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*	Default- Wert
232.14	GdVtgMinDel	Untere Frequenzdifferenz für gültige Netzzuschaltung in Hz (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	0,00 Hz 2,50 Hz	_	•	✓	0,02 Hz
232.15	2.15 GdFrqMaxDel	xDel Obere Frequenzdifferenz für gültige Netzzuschaltung in Hz (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	0,00 Hz 2,50 Hz	VDE_AR_4105	✓	✓	1,45 Hz
			0,00 Hz 0,20 Hz	230 V / 50 Hz	-		0,02 Hz
			0,00 Hz 0,20 Hz	220 V / 60 Hz	•		0,02 Hz
232.16	GdAlSns	Empfindlichkeit der	Low	Niedrig	✓	✓	Normal
		Anti-Islanding Erkennung (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	Medium	Mittel	-		
			Normal	Normal			
			High	Hoch			
232.40	GdRtCurSrc	Ort der Blindstromkompensation im Netzbetrieb	External	Sunny Island kompensiert alle Blindströme.	1	×	External
		(Expertenmodus)	Inverter	Sunny Island kompensiert keine Blindströme.			
			Shared	Sunny Island kompensiert Blindströme teilweise.			
232.41	P-WCtlHzMod	Frequenzabhängige	Off	Deaktivieren	✓	✓	-
		Wirkleistungsbegrenz- ung (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	WCtlHz	Aktivieren	-		
232.42	P-HzStr	Startfrequenz der Wirkleistungsbegrenz- ung in Hz (geschützt durch SMA Grid Guard)	0,0 Hz 5,0 Hz	Der Wert gibt an, ab wieviel Hz oberhalb von 210.02 InvFrqN om die Wirkleistungs- begrenzung beginnt.	✓	×	0,2 Hz
Nr.	Name	Beschreibung Wert		Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
--------	-----------	---	---	--	-----------------	---	---------------------------------
232.43	P-HzStop	Endfrequenz der Wirk- leistungsbegrenzung in Hz (geschützt durch SMA Grid Guard)	0,0 Hz 5,0 Hz	Der Wert gibt an, ab wieviel Hz oberhalb von 210.02 InvFrqN om die Wirkleistungs- begrenzung endet.	ın, ✓ × (jN		0,2 Hz
232.44	P-WGra	Steigung der Wirkleistungsbegrenz- ung in [%] / _{Hz} (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	10 % _{Hz} 130 % _{Hz}	-	•	•	40 [%] / _{Hz}
232.46	WGraRecon	Gradient der Leistung nach Netzfehler in % (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	1 % 100 %	-	•	1	10%
232.48	Q-VArMod	Vorgabe des	Off	Deaktivieren	✓	✓	-
		Verschiebungsfaktors cos φ (Expertenmodus,	PFCnst	Konstanter Verschiebungs- faktor cos φ			
		geschützt durch SMA Grid Guard)	PFCtlW	Automatische Anpassung des Verschiebungs- faktors in Abhängigkeit der momentanen Wirkleistung			
232.49	PF-PF	Vorgabe Verschiebungsfaktor	0,8 1	Anwendungsregel AR-N 4105	1	1	0,9
		cos φ bei PFCnst (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)		Norm AS-4777			1
232.50	PF-PFExt	Art der Erregung des	OvExt	Induktiv	✓	✓	UnExt
		Verschiebungstaktors cos φ bei PFCnst (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	UnExt	Kapazitiv			
232.51	PF-PFStr	Verschiebungsfaktor cos φ am Startpunkt bei PFCtIW (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	0,8 1	_	•	1	1

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
232.52	PF-PFExtStr	Erregungsart am	OvExt	Induktiv	✓	✓	OvExt
		Startpunkt bei PFCtIW (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	UnExt	Kapazitiv			
232.53	PF-WNomStr	Anteil der maximalen Wirkleistung am Startpunkt in % bei PFCtIW (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	0 % 232.56 PF-WNomStop	-	•	•	50 %
232.54	PF-PFStop	Verschiebungsfaktor cos φ am Endpunkt bei PFCtIW (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	0,8 1,0	-	•	✓	0,9
232.55	PF-PFExtStop	Erregungsart am	OvExt	Induktiv	✓	✓	UnExt
		Endpunkt bei PFCtIW (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	UnExt	Kapazitiv			
232.56	PF-WNomStop	Anteil der maximalen Wirkleistung am Endpunkt in % bei PFCtIW (Expertenmodus, geschützt durch SMA Grid Guard)	232.52 PF-WNomStr 100 %	-	•	•	100 %
232.58	GdAlFac	Anti-Islanding-Faktor im stromgeregelten Netzbetrieb mit I-Loop (Expertenmodus)	0,00 3,00	-	1	1	0,50
232.59	MsPhSel	Phase, an die der	L1	Phase L1	✓	×	_
		Sunny Island angeschlossen ist	L2	Phase L2			
		(Expertenmodus)	L3	Phase L3			
232.60 EZATyp		ATyp Art der Einspeisung der PV-Anlage (Expertenmodus)		Mindestens 1 PV-Wechselrichter speist 1-phasig asymmetrisch ein.	✓	×	-
			Symmetric	Alle PV-Wechselrichter speisen 3-phasig symmetrisch ein.			

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
233.01	GdSocEna	Netzanforderung über	Disable	Deaktivieren	×	✓	Disable
		Ladezustand aktivieren (Expertenmodus)	Enable	Aktivieren			
233.02	GdSocTm 1 Str	SOC-Grenzwert für Aufschaltung auf öffentliches Stromnetz im Intervall 1 in % (Expertenmodus) Intervall 1 beginnt zum Zeitpunkt 233.06 GdTm1Str .	1 % 233.03 GdSocTm1Stp	-	×	•	40 %
233.03	GdSocTm 1 Stp	SOC-Grenzwert für Trennung vom öffentlichem Stromnetz im Intervall 1 in % (Expertenmodus) Intervall 1 beginnt zum Zeitpunkt 233.06 GdTm1Str.	233.02 GdSocTm1Str 95 %	-	×	•	80 %
233.04	GdSocTm2Str	SOC-Grenzwert für Aufschaltung auf öffentliches Stromnetz im Intervall 2 in % (Expertenmodus) Intervall 2 beginnt zum Zeitpunkt 233.07 GdTm2Str .	1 % 233.05 GdSocTm2Stp	-	×	•	40 %
233.05	GdSocTm2Stp	SOC-Grenzwert für Trennung vom öffentlichem Stromnetz im Intervall 2 in % (Expertenmodus) Intervall 2 beginnt zum Zeitpunkt 233.07 GdTm2Str.	233.04 GdSocTm2Str 95 %	-	×	•	80 %
233.06	GdTm 1 Str	Beginn Intervall 1 für Netzanforderung in hh:mm:ss (Expertenmodus)	00:00:00 23:59:59	-	×	1	-
233.07	GdTm2Str	Beginn Intervall 2 für Netzanforderung in hh:mm:ss (Expertenmodus)	00:00:00 23:59:59	-	×	•	-

233# Grid Start, ausschließlich für Inselnetzsysteme

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
233.08	GdPwrEna	Netzanforderung über	Disable	Deaktivieren	×	✓	Disable
		Leistung (Expertenmodus)	Enable	Aktivieren	-		
233.09	GdPwrStr	Netzanforderung Einschaltleistungsgrenze in kW (Expertenmodus)	233.10 GdPwrStp 300 kW		×	~	4,0 kW
233.10	GdPwrStp	Netzanforderung Ausschaltleistungsgrenze in kW (Expertenmodus)	0 kW 233.09 GdPwrStr	-	×	✓	2,0 kW
233.11	GdStrChrgMod	Aufschaltung auf	Off	Aus	×	✓	Equal
		öttentliches Stromnetz bei eingestellter Ladeart	Full	Voll-Ladung	_		
		(Expertenmodus)	Equal	Ausgleichsla dung			
			Both	Voll- und Ausgleichsla dung	-		
234# Ge	en Control						
Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
234.01	GnVtgMin	Minimale Generatorspannung in V (Expertenmodus)	172,5 V 210.01 InvVtgNom	-	×	✓	172,50 V
234.02	GnVtgMax	Maximale Generatorspannung in V (Expertenmodus)	210.01 InvVtgNom 264,5 V	-	×	•	250,0 V
234.03	GnCurNom	Generatornennstrom in A	0,0 A 50,0 A	1 Sunny Island	×	✓	16,0 A
			0,0 A 100,0 A	2 Wechselrichter Sunny Island parallel			16,0 A
			0,0 A 150,0 A	3 Wechselrichter Sunny Island parallel	-		16,0 A
		-	0,0 A 50,0 A	3-phasig	-		16,0 A
		-	0,0 A 80,0 A	Multicluster Box 6	-		60,0 A
			0,0 A 160,0 A	Multicluster Box 12	_		160,0 A
		-	0,0 A 500,0 A	Multicluster Box 36	-		435,0 A
234.04	GnFrqNom	Generatornennfrequenz	234.05 GnFrqMin	230 V / 50 Hz	×	✓	50,00 Hz
		bei Nennlast in Hz (Expertenmodus)	 234.06 GnFrqMax	220 V / 60 Hz			60,00 Hz

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
234.05	GnFrqMin	Minimale Generatorfrequenz in Hz	40,00 Hz 234.04 GnFrqNom	230 V / 50 Hz	×	1	44,64 Hz
		(Expertenmodus)	50,00 Hz 234.04 GnFrqNom	220 V / 60 Hz			50,00 Hz
234.06	GnFrqMax	Maximale	234.04 GnFrqNom	230 V / 50 Hz	×	✓	60,00 Hz
		Generatortrequenz in Hz (Expertenmodus)	70,00 Hz	220 V / 60 Hz			70,00 Hz
234.07	GnStrMod	Generatorschnittstelle	Manual	Manuell	×	✓	Autostart
			Autostart	Automatisch			
234.08	GnOpTmMin	Mindestlaufzeit des Generators in Minuten	0 min 360 min	-	×	✓	15 min
234.09	GnStpTmMin	Mindest-Stoppzeit des Generators in Minuten	0 min 360 min	-	×	1	15 min
234.10	GnCoolTm	Abkühlungszeit des Generators in Minuten	0 min 60 min	-	×	1	5 min
234.11	GnErrStpTm	Stoppzeit des Generators bei Fehler in Stunden (Expertenmodus)	0 h 24 h	-	×	✓	1 h
234.12	GnWarmTm	Warmlaufzeit in Sekunden	5 s 900 s	-	×	1	60 s
234.13	GnRvPwr	Wirkleistung der Generatorrückleistung in W (Expertenmodus)	0 W 5 000 W	1 Sunny Island oder Single-Cluster- System	×	✓	100 W
			0 W 20 000 W	Multicluster-Syste m	_		100 W
234.14	GnRvTm	Zulässige Zeit für Rückleistung oder Rückstrom in s (Expertenmodus)	0 s 900 s	-	×	✓	30 s
234.15	GnCtlMod	Generatorregelung (Expertenmodus)	Cur	Fester Grenzwert für	×	1	Cur
		Die Generatorregelung		Strombegrenzung			
	begrenzt die Autnahme des Generatorstroms.	CurFrq	Frequenz- abhängige Strombegrenzung				

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*	Default- Wert
234.20	GnAlSns	Anti-Islanding	Low	Niedrig	×	✓	Normal
		Emptindlichkeit (Expertenmodus)	Medium	Mittel	_		
			Normal	Normal	_		
			High	Hoch			
234.41	GnCurCtlMod	l-Loop im Generatorbetrieb aktivieren	Droop	Standard- Generatorbetrieb ohne I-Loop	×	~	Droop
		(Expertenmodus, ausschließlich bei SI6.0H-11 und SI8.0H-11 einstellbar) I-Loop ermöglicht die Verwendung von Generatoren mit unzureichender Spannungsregelung im System.	CurCtl Stromgeregelter Generatorbetrieb mit I-Loop	Stromgeregelter Generatorbetrieb mit I-Loop			
234.42	GnAlFac	Anti-Islanding-Faktor im stromgeregelten Generatorbetrieb mit I-Loop (Expertenmodus)	0,00 1,00	_	×	✓	0,10

235# Gen Start

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
235.01	GnAutoEna	Bei Störung automatischer	Off	Deaktivieren	×	✓	On
		Neustart des Generators	On	Aktivieren	_		
235.02	GnAutoStr	Anzahl der Versuche zum automatischen Neustart des Generators (Expertenmodus)	0 10	-	×	•	3
235.03	GnSocTm1Str	SOC-Grenzwert für Generatoranforderung im Intervall 1 in %	1 % 235.04 GnSocTm1Stp	-	×	1	40 %
		Intervall 1 beginnt zum Zeitpunkt 235.07 GnTm1Str					
235.04	GnSocTm1Stp	SOC-Grenzwert für Beendigung der Generatoranforderung im Intervall 1 in %	235.03 GnSocTm 1Str 95 %	-	×	•	80 %
		Intervall 1 beginnt zum Zeitpunkt 235.07 GnTm1Str .					

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
235.05	GnSocTm2Str	SOC-Grenzwert für Generatoranforderung im Intervall 2 in %	1 % 235.06 GnSocTm2Stp	-	×	•	40 %
		Intervall 2 beginnt zum Zeitpunkt 235.08 GnTm2Str .					
235.06	GnSocTm2Stp	SOC-Grenzwert für Beendigung der Generatoranforderung im Intervall 2 in %	235.05 GnSocTm 2Str 95 %	-	×	1	80 %
		Intervall 2 beginnt zum Zeitpunkt 235.08 GnTm2Str .					
235.07	GnTm1Str	Beginn Intervall 1 für Generatoranforderung in hh:mm:ss	00:00:00 23:59:59	-	×	1	00:00:00
235.08	GnTm2Str	Beginn Intervall 2 für Generatoranforderung in hh:mm:ss	00:00:00 23:59:59	-	×	1	00:00:00
235.09	GnPwrEna	Lastabhängige	Disable	Deaktivieren	×	✓	Enable
		Generatoranforderung (Expertenmodus)	Enable	Aktivieren	-		
235.10	GnPwrStr	Grenzwert für lastabhängige Generatoranforderung in kW (Expertenmodus)	235.11 GnPwrSt p 300,0 kW	-	×	~	4,0 kW
235.11	GnPwrStp	Grenzwert zur Beendigung der lastabhängigen Generatoranforderung in kW (Expertenmodus)	0,0 kW 235.10 GnPwrStr	-	×	•	2,0 kW
235.12	GnPwrAvgTm	Mittelungszeit für lastabhängige Generatoranforderung in s (Expertenmodus)	1 s 900 s	-	×	✓	60 s
235.13	GnTmOpEna	Zeitgesteuerter	Disable	Deaktivieren	×	✓	Disable
		Generatorbetrieb	Enable	Aktivieren			
235.14	GnTmOpStrDt	Startdatum für zeitgesteuerten Generatorbetrieb in dd.mm.yyyy	-	-	×	1	01.01.20 11
235.15	GnTmOpStrTm	Uhrzeit zum Start des zeitgesteuerten Generatorbetriebs in hh:mm:ss	00:00:00 23:59:59	-	×	1	00:00:00

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
235.16	GnTmOpRnDur	Laufzeit für zeitgesteuerten Generatorbetrieb in hh:mm:ss	00:00:00 99:59:00	-	×	✓	00:00:00
235.17	GnTmOpCyc	Wiederholungszyklus des	Single	Einmalig	×	✓	Single
		zeitgesteuerten Generatorbetriebs	Daily	Täglich	-		
			Weekly	Wöchentlich	-		
235.18 GnStrChrgMod	Generatoranforderung bei	Off	Aus	×	✓	Both	
		eingestellter Ladeart (Expertenmodus)	Full	Voll-Ladung	-		
			Equal	Ausgleichs- ladung	_		
			Both	Voll- und Ausgleichs- ladung			
235.19	GnStrDigIn	Generatoranforderung bei	Disable	Deaktivieren	×	✓	Disable
		Signal auf aktivierten digitalen Eingang (Expertenmodus)	Enable	Aktivieren	_		

13.2.4 Relay (240#)

241# General

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung		*	Default- Wert	
241.01	Rly10p	Funktion Multifunktions-	Off	Das Multifunktionsrelais ist immer im Ruhezustand.	1	✓	AutoGn	
		relais 1	On	Das Multifunktionsrelais ist immer angezogen.	-			
			AutoGn	Der Sunny Island fordert den Generator automatisch an. Bei einer Generatoranforderung zieht das Multifunktionsrelais an.	-			
			AutoLodExt	t 1-stufiger Lastabwurf				
		Bei Zuschaltung des Generators beendet der Sunny Island den Lastabwurf. Wenn der Lastabwurf die Verbraucher abwerfen soll, fällt das Multifunktionsrelais ab.						
			AutoLod1Soc	1-stufiger Lastabwurf oder erste Stufe bei einem 2-stufigen Lastabwurf	-			
				Beim Erreichen des oberen SOC-Grenzwertes beendet der Sunny Island den Lastabwurf. Wenn der Lastabwurf die Verbraucher abwerfen soll, fällt das Multifunktionsrelais ab.	_			
			Auto	AutoLod2Soc	Zweite Stufe bei einem 2-stufigem Lastabwurf	-		
				Beim Erreichen des oberen SOC-Grenzwertes beendet der Sunny Island den Lastabwurf. Wenn der Lastabwurf die Verbraucher abwerfen soll, fällt das Multifunktionsrelais ab.				
			Tm 1	Timer 1	-			
		Der Sunny Island steuert zeitabhängig externe Vorgänge. Wenn der eingestellte Zeitpunkt #243 Timer erreicht ist, zieht das Multifunktionsrelais an.						
			Tm2	Timer 2				
	Der Sunny Island steuert zeitabhängig externe Vorgänge. Wenn der eingestellte Zeitpunkt #243 Timer erreicht ist, zieht das Multifunktionsrelais an.							

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
241.01	Rly1Op	Funktion Multifunktions- relais 1 (Fortsetzung)	ExtPwrDer	Der Sunny Island steuert zusätzliche Verbraucher, um überschüssige Energie sinnvoll verwenden zu können. Wenn überschüssige Energie verwendet werden kann, zieht das Multifunktionsrelais an.	•	•	AutoGn
			GnRn	Wenn der Generator läuft und zugeschaltet ist, zieht das Multifunktionsrelais an.			
			ExtVfOk	Wenn Spannung und Frequenz der externen Energiequelle im gültigen Bereich für die Zuschaltung liegen, zieht das Multifunktionsrelais an.			
			GdOn	Wenn das öffentliche Stromnetz zugeschaltet ist, zieht das Multifunktionsrelais an.			
			Error	Wenn eine Fehlermeldung ansteht, fällt das Multifunktionsrelais ab.			
			Warn	Wenn eine Warnung ansteht, zieht das Multifunktionsrelais an.			
			Run	Wenn der Sunny Island oder das Cluster in Betrieb ist, zieht das Multifunktionsrelais an.	-		
			BatFan	Der Sunny Island steuert den Batterieraumlüfter. Wenn der Batterieraum gelüftet werden soll, zieht das Multifunktionsrelais an.			
			AcdCir	Der Sunny Island steuert die Elektrolytpumpe der Batterie. Wenn der Elektrolyt umgewälzt werden soll, zieht das Multifunktionsrelais an.			
			MccBatFan	Der Sunny Island steuert den Batterieraumlüfter für alle Cluster gemeinsam. Wenn der Batterieraum gelüftet werden soll, zieht das Multifunktionsrelais an.			
			MccAutoLod	1-stufiger Lastabwurf			
				Wenn alle Batterien den oberen SOC-Grenzwert erreicht haben, beendet der Sunny Island den Lastabwurf. Wenn der Lastabwurf die Verbraucher abwerfen soll, fällt das Multifunktionsrelais ab.			
			CHPreq	Ohne Funktion			
			CHPAdd	Ohne Funktion			

Nr.	Name	Beschr	eibung	Wert	Erklärung			Ŧ	*	Default- Wert
241.01	Rly10p	Funktion Multifur	n nktions-	SiComRemote	Multifunktion ComSync ge	srelais wird ü esteuert.	ber	1	✓	AutoGn
		relais I (Fortset	zung)	Overload	Wenn der Sunny Island seine Leistun begrenzt, fällt das Multifunktionsrelais ab.		ne Leistung			
				GriSwt	riSwt Ansteuerung der Schütze zur Netztrennung im Ersatzstromsystem					
				GndSwt	Ansteuerung Ersatzstromsy	der Erdung ir ystem	n			
241.02	Rly2Op	Funktion Multifur relais 2	n nktions-	Wert und Erkläru	ung siehe 241	.01 Rly1Op	, Seite 117	1	✓	AutoLodExt
Nr.	Name		Beschr	eibung			Wert	Ŧ	*	Default- Wert
241.07	ExtPwrDe	erMinTm	Mindes Multifu	tzeit für die Funkt nktionsrelais in Mi	ion ExtPwrDo inuten	er der	0 min 600 min	1	1	10 min
241.08	ExtPwrDe	erDltVtg	Spannı der Mu	ıngsunterschied fü Itifunktionsrelais i	ir die Funktion n V	ExtPwrDer	0 V 0,40 V	1	1	0,15 V
			Der Spe Zellens	annungsunterschie pannung der Batte	ed bezieht sicl erie.	h auf die				
242# Lo	ad									
Nr.	Name		Beschre	ibung		Wert		Ť	*	Default- Wert
242.01	Lod1Soc	Tm 1 Str	SOC-Gre im Intervo	enzwert für Start L all 1 in %	astabwurf 1	1 % 242. Lod1SocTm1	02 Stp	✓	✓	30 %
			Intervall 242.05	1 beginnt zum Ze Lod1Tm1Str .	itpunkt					
242.02	Lod1Soc	Tm 1 Stp	SOC-Gre 1 im Inte	enzwert für Stopp rvall 1 in %	Lastabwurf	242.01 Lod1SocTm1	Str 90 %	~	1	50 %
			Intervall 242.05	1 beginnt zum Ze Lod1Tm1Str .	itpunkt					
242.03	Lod1Soc	Tm2Str	SOC-Gre im Intervo	enzwert für Start L all 2 in %	astabwurf 1	1 % 242.04 Lod	l SocTm2Stp	1	✓	30 %
			Intervall 2 242.06	2 beginnt zum Ze Lod1Tm2Str .	itpunkt					
242.04	Lod 1 Soc	Tm2Stp	SOC-Gre 1 im Inte	enzwert für Stopp rvall 2 in %	Lastabwurf	242.03 Lod1SocTm2	2Str 90 %	~	1	50 %
			Intervall 2 242.06	2 beginnt zum Ze Lod1Tm2Str .	itpunkt					
242.05	Lod1Tm1	Str	Beginn Ir in hh:mm	ntervall 1 für Lasta :ss	ıbwurf 1	00:00:00	23:59:59	1	1	-

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Ŧ	*	Default- Wert
242.06	Lod1Tm2Str	Beginn Intervall 2 für Lastabwurf 1 in hh:mm:ss	00:00:00 23:59:59	✓	1	-
242.07	Lod2SocTm1Str	SOC-Grenzwert für Start Lastabwurf 2 im Intervall 1 in %	1 % 242.08 Lod2SocTm1Stp	✓	✓	30 %
		Intervall 1 beginnt zum Zeitpunkt 242.11 Lod2Tm1Str .				
242.08	Lod2SocTm1Stp	SOC-Grenzwert für Stopp Lastabwurf 2 im Intervall 1 in %	242.07 Lod2SocTm1Str 90 %	✓	✓	50 %
		Intervall 1 beginnt zum Zeitpunkt 242.11 Lod2Tm1Str .				
242.09	Lod2SocTm2Str	SOC-Grenzwert für Start Lastabwurf 2 im Intervall 2 in %	1 % 242.10 Lod2SocTm2Stp	✓	1	30 %
		Intervall 2beginnt zum Zeitpunkt 242.12 Lod2Tm2Str .				
242.10	Lod2SocTm2Stp	SOC-Grenzwert für Stopp Lastabwurf 2 im Intervall 2 in %	242.09 Lod2SocTm2Str 90 %	✓	✓	50 %
		Intervall 2beginnt zum Zeitpunkt 242.12 Lod2Tm2Str .				
242.11	Lod2Tm1Str	Beginn Intervall 1 für Lastabwurf 2 in hh:mm:ss	00:00:00 23:59:59	1	1	00:00:00
242.12	Lod2Tm2Str	Beginn Intervall 2 für Lastabwurf 2 in hh:mm:ss	00:00:00 23:59:59	✓	✓	00:00:00

243# Timer

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
243.01	RlyTmr 1 StrDt	Startdatum für Timer 1 in dd.mm.yyyy	-	-	1	✓	01.01.2011
243.02	RlyTmr 1 StrTm	Startzeit, bei der das Multifunktionsrelais anzieht, für Timer 1 in hh:mm:ss	00:00:00 23:59:59	-	1	✓	-
243.03	RlyTmr 1 Dur	Dauer, in der das Multifunktionsrelais angezogen ist, für Timer 1 in hh:mm:ss	00:00:00 99:59:00	-	•	•	-
243.04	RlyTmr1Cyc	Wiederholungszykluszeit für	Single	Einmalig	✓	✓	Single
		Timer 1	Daily	Täglich	_		
			Weekly	Wöchentlich	_		
243.05	RlyTmr2StrDt	Startdatum Timer 2	-	-	✓	✓	01.01.2011
243.06	RlyTmr2StrTm	Startzeit, bei der das Multifunktionsrelais anzieht, für Timer 2 in hh:mm:ss	00:00:00 23:59:59	-	✓	✓	-

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
243.07	RlyTmr2Dur	Dauer, in der das Multifunktionsrelais angezogen ist, für Timer 2 in hh:mm:ss	00:00:00 99:59:00	-	•	1	-
243.08	RlyTmr2Cyc	Cyc Wiederholungszykluszeit für Timer 2 -	Single	Einmalig	√ •	✓	Single
			Daily	Täglich			
			Weekly	Wöchentlich			

244# Slave1

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
244.01	Rly10pSlv1	Funktion Multifunktionsrelais 1 von Slave 1	Wert und Erklär Seite 117	ung siehe 241.01 Rly1Op,	•	✓	Off
244.02	Rly20pSlv1	Funktion Multifunktionsrelais 2 von Slave 1	Wert und Erklär Seite 117	ung siehe 241.01 Rly1Op,	1	1	Off

245# Slave2

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
245.01	Rly10pSlv2	Funktion Multifunktionsrelais 1 von Slave 2	Wert und Erklär Seite 117	ung siehe 241.01 Rly1Op,	✓	✓	Off
245.02	Rly20pSlv2	Funktion Multifunktionsrelais 2 von Slave 2	Wert und Erklär Seite 117	ung siehe 241.01 Rly1Op,	1	•	Off

13.2.5 System (250#)

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
250.01	AutoStr	Anzahl der Autostart	0 10	0 bedeutet, dass der Autostart deaktiviert ist.	✓	1	3
250.02	Dt	Datum in dd.mm.yyyy	-	-	✓	✓	-
250.03	Tm	Uhrzeit in hh:mm:ss	-	-	✓	✓	-
250.04	BeepEna	Tastenton	Off	Deaktivieren	✓	✓	On
			On	Aktivieren	_		

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
250.06	ComBaud	Baudrate in Bd Bei Speedwire ist der	1 200	Default-Wert für die RS485-Kommunikation.	1	1	-
		Wert nicht	4 800	-	-		
		veranderbar.	9 600	-	-		
			19 200	-	-		
			115k	Default-Wert für die Speedwire- Kommunikation.	-		
250.09	ComAdr	Kommunikations- adresse (nicht einstellbar)	0 65 535	-	~	✓	1
250.11	AfraEna	Automatische	Disable	Deaktivieren	×	✓	-
		Frequenzausregelung (AFRA) (Expertenmodus)	Enable	Aktivieren			
250.23	Box	Typ der eingesetzten N	None	Keine	×	✓	-
		Multicluster Box	MC-Box-6	Multicluster Box 6.3	-		
			MC-Box-9	Multicluster Box 9.3	-		
			MC-Box-12	Multicluster Box 12.3	-		
			MC-Box-36	Multicluster Box 36.3	-		
250.24	ClstMod	Clustertyp (Im QCG verstellbar)	SingleClst	Single Cluster	✓	✓	-
			MainClst	Main Cluster	_		
			ExtnClst	Extension Cluster	_		
250.28	ChrgCtlOp	Typen von Energiequellen im	Auto	AC-Quellen und DC-Laderegler	×	✓	Auto
		System (Expertenmodus)	NoFrq	Ausschließlich DC-Laderegler		✓	
				Die DC-Laderegler sind keine Sunny Island Charger und im System sind keine AC-Quellen.			
			SMA	Ausschließlich Sunny Island Charger		✓	
				Im System sind keine AC-Quellen.			
250.30	RnMod	Mod Run Mode I Verhalten im Fehlerfall	RunAlways	Bei Gerätefehler eines Slaves bleibt das Cluster in Betrieb.	✓	1	RunAlwa ys
			StopAlways	Bei Gerätefehler stoppt das Cluster den Betrieb.			

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert	
250.31	ChLstSel	Auswahl kurze oder normale Kanalliste (Expertenmodus)	Short Normal	Kurz Normal	<u> </u>	~	Normal	
		Die Länge muss zum Kommunikationsgerät passen.						
250.32	UpdMode	Art der Firmware- Aktualisierung	Manual	Aktualisierung muss am Sunny Remote Control bestätigt werden.	 ✓ 	~	Manual	
			Auto	Aktualisierung wird automatisch zum eingestellten Zeitpunkt 250.33 UpdAutoTime durchgeführt	_			
			Never	Deaktivierung jeglicher Aktualisierungen	_			
250.33	UpdAutoTime	Zeitpunkt zur Durchführung der automatischen Firmware- Aktualisierung in hh:mm:ss	00:00:00 23:59:59	-	•	×	05:00:00	

13.2.6 SlfCsmpBackup (#260)

261# General

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext- Nr.)	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
261.01 SlfCs	SlfCsmpIncEna	Eigenverbrauchs- optimierung	Disable	Deaktivieren	✓	×	_
			Enable	Aktivieren	✓	×	
261.02	SlfCsmpPosSel	SlfCsmpPosSel Ort des Systems (Expertenmodus)	North	Nördliche Halbkugel	✓	×	_
			South	Südliche Halbkugel	✓	×	
261.03	Saisonenable	Automatische Anpassung der Entladetiefe der Batterie (Expertenmodus)	No	Deaktivieren	✓	×	Yes
			Yes	Aktivieren	✓	×	
		In Jahreszeiten mit wenig Sonnenstunden wird die Batterie weniger tief entladen.					

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext- Nr.)	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
262.01	ProtResSOC	Bereich zum Schutz bei Tiefentladung in Prozent	10 % 20 %	Bleibatterien	1	×	10 %
		der Batteriekapazität (Expertenmodus)	3 % 20 %	Lithium-Ionen- Batterien	✓	×	3 %
262.02	BatResSOC	Bereich zum Schutz gegen Tiefentladung in Prozent der Batteriekapazität (Expertenmodus)	2 % 50 % - -	Lithium-Ionen-Batterie, ausschließlich Eigenverbrauch	1	×	2 %
				Lithium-Ionen-Batterie, Ersatzstromsystem	✓	×	10 %
				Bleibatterie, ausschließlich Eigenverbrauch	1	×	30 %
				Bleibatterie, Ersatzstromsystem	1	×	5 %
262.03	BUResSOC	Bereich für die Ersatzstrom-Funktion am längsten Tag im Jahr in Prozent der Batteriekapazität (Expertenmodus)	0 % 100 %	-	•	×	0 %
262.04	PVResSOC	Bereich zur Erhaltung des Ladezustandes der Batterie in Prozent der Nennkapazität (Expertenmodus)	4 % 20 %	-	•	×	5 %
262.05	MinSlfCsmpSOC	Bereich für die	0 %	Lithium-Ionen-Batterie	✓	×	70 %
		Eigenverbrauchsoptimier- ung am kürzesten Tag im Jahr in Prozent der Batteriekapazität (Expertenmodus)	100 %	Bleibatterie	•	×	35 %

262# BatUsage

13.2.7 Authent (270#)

Nr.	Name	Beschreibung	★	*
270.01	Auth.Code	Eingabe des SMA Grid Guard-Code	✓	×

13.3 Information (300#)

13.3.1 Inverter (310#)

311# Total

Nr.	Name	Beschreibung	¥	*
311.01	EgyCntIn	Aufgenommene Energie des Wechselrichters Sunny Island in kWh	✓	✓
311.02	EgyCntOut	Abgegebene Energie des Wechselrichters Sunny Island in kWh	✓	✓
311.03	EgyCntTm	Laufzeit der Energiezählung in Stunden	✓	✓

312# Device

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext-Nr.)	Erklärung	Ŧ	×
312.01	Adr	Geräteadresse	Master (1)	Adresse	✓	✓
			Slave1 (2)	Adresse		
			Slave2 (3)	Adresse	_	
312.03	ApplSel	Betriebsart des	Offgrid	Sunny Island ist im Inselnetz	✓	✓
		Sunny Island (Expertenmodus)	OnGrid	Sunny Island ist mit dem öffentlichen Stromnetz verbunden.	_	
312.05	SysFncSel	Auswahl des On-Grid-Systems	SelfConsOnly	Ausschließlich Eigenverbrauchsoptimierung	✓	×
			BackupOnly	Ausschließlich Ersatzstrom		
			SelfConsBackup	Ersatzstrom mit Eigenverbrauchsoptimierung		
312.06	FwVer	Firmware-Version des Masters	-	-	✓	~
312.07	SN	Seriennummer des Masters	-	-	✓	✓
312.08	OnTmh	Betriebsstunden	-	-	✓	✓
312.09	ClstCfgAt	Eingestellte	1 Phase 1	1-phasig, 1 Sunny Island	✓	✓
		Kontiguration des Clusters	1Phase2	1-phasig, 2 Wechselrichter Sunny Island	_	
			1Phase3	1-phasig, 3 Wechselrichter Sunny Island	_	
			3Phase	3-phasig, 3 Wechselrichter Sunny Island		
312.10	OpStt	Betriebszustand des	Operating (1)	Betrieb	✓	✓
		Wechselrichters Sunny Island	Warning (2)	Warnung	_	
			Failure (3)	Fehler		

Nr.	Name	Beschreibung	Wert (Klartext-Nr.)	Erklärung	A	*
312.11	CardStt	Statusmeldung der	Off (1)	Keine SD-Karte gesteckt	✓	✓
		SD-Karte	Operational (2)	Einsatzbereit	_	
			Mount (3)	Initialisierung		
			OutOfSpace (4)	Kein Speicher verfügbar		
			BadFileSys (5)	Kein Dateisystem erkannt	_	
			Incomp (6)	Dateisystem inkompatibel	_	
			Parameter (7)	Parametersatz Schreibzugriff	_	
			ParamFailed (8)	Parametersatz Schreibzugriff fehlgeschlagen	_	
			WriteLogData (9)	LogDaten Schreibzugriff	_	
312.12	FwVer2	Firmware-Version des digitalen Signalprozessors	-	-	~	1
312.13	FwVer3	Bootloader des Betriebsführungs- rechners	-	-	1	1
312.14	FwVer4	Bootloader des digitalen Signalprozessors	-	-	✓	1
312.18	ComMod1	Typ der Schnittstelle im		Keine Schnittstelle gesteckt	×	✓
		Schnittstellensteckplatz SISysCan	SI-SysCan	SI-SYSCAN.BGx gesteckt (Multiclustersystem)	_	
312.19	ComMod2	Typ der Schnittstelle im		Keine Schnittstelle gesteckt	✓	✓
		Schnittstellensteckplatz SiComSma	SI-ComSma	SI-COMSMA.BGx gesteckt (RS485)	_	
			SI-SW-DM	SWDMSI-NR gesteckt (Speedwire)	_	
312.21	MmcUpdFmVer	Firmware-Version BFR der Update-Datei auf der SD-Karte	-	-	✓	1
312.22	MmcUpdFmVer2	Firmware-Version DSP der Update-Datei auf der SD-Karte	_	-	1	1
312.23	MmcFileSys	Dateisystem der	FAT16	_	✓	✓
		SD-Karte	FAT32	_		

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*
313.01	FwVerSlv1	Firmware-Version des Slave 1	-	-	✓	✓
313.02	SNSlv1	Seriennummer des Slave 1	-	-	✓	✓

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	A	*
313.03	OnTmhSlv1	Betriebsstunden des Slave 1 in Stunden	-	-	✓	✓
313.04	PhSlv1	Phasenzuordnung des Slave 1	L1	Phase L1	-	
			L2	Phase L2	-	
			L3	Phase L3	-	
313.05	OpSttSlv1	Betriebszustand des Slave 1	Operating	Betrieb	✓	✓
			Warning	Warnung	-	
			Failure	Fehler	-	
313.06	FwVer2Slv1	Firmware-Version DSP von Slave 1	-	-	✓	✓
313.07	FwVer3Slv1	Bootloader BFR von Slave 1	-	-	✓	✓
313.08	FwVer4Slv1	Bootloader DSP von Slave 1	-	-	✓	✓

314# Slave2

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*
314.01	FwVerSlv2	Firmware-Version des Slave 2	-	-	✓	✓
314.02	SNSIv2	Seriennummer des Slave 2	-	-	✓	✓
314.03	OnTmhSlv2	Betriebsstunden des Slave 2 in Stunden	-	-	✓	✓
314.04	PhSlv2	Phasenzuordnung des Slave 2	L1	Phase L1	✓	✓
			L2	Phase L2		
			L3	Phase L3		
314.05	OpSttSlv2	Betriebszustand des Slave 2	Operating	Betrieb	✓	✓
			Warning	Warnung		
			Failure	Fehler		
314.06	FwVer2Slv2	Firmware-Version des digitaler Signalprozessors von Slave 2	-	-	~	1
314.07	FwVer3Slv2	Bootloader des Betriebsführungsrechner von Slave 2	-	-	✓	✓
314.08	FwVer4Slv2	Bootloader des digitaler Signalprozessors von Slave 2	-	-	✓	1

13.3.2 Battery (320#)

Nr.	Name	Beschreibung	¥	*
320.01	Soh	Nutzbare Batteriekapazität (SOH) in %	✓	✓
		Verhältnis aktuell nutzbare Kapazität zum Bemessungswert der Batterie		
320.02	StatTm	Laufzeit Statistik-Zähler in Tagen	✓	✓
320.03	ChrgFact	Ladefaktor	✓	✓
320.04	BatEgyCntIn	Energiezähler der Batterieladung in kWh	✓	✓
320.05	BatEgyCntOut	Energiezähler der Batterieentladung in kWh	✓	✓
320.06	AhCntIn	Zähler der Batterieladung in Ah	✓	✓

Nr.	Name	Beschreibung	A	*
320.07	AhCntOut	Zähler der Batterieentladung in Ah	✓	✓
320.08	BatTmpPkMin	Minimale Batterietemperatur in °C	✓	✓
320.09	BatTmpPkMax	Maximale Batterietemperatur in °C	✓	✓
320.10	EquChrgCnt	Zähler Ausgleichsladung	✓	✓
320.11	FulChrgCnt	Zähler Voll-Ladung	✓	✓
320.12	BatCurOfsErr	Geschätzter Offsetfehler des Batteriestroms in A (Expertenmodus)	✓	✓
320.13	OcvPointCnt	Zähler Leerlaufspannungspunkte (Expertenmodus)	✓	✓
320.15	AhCntFul	Zähler für Amperestunden zur Batterieentladung seit letzter Voll-Ladung in ^{Ah} / _{100 Ah}	✓	1
320.16	AhCntEqu	Zähler für Amperestunden zur Batterieentladung seit letzter Ausgleichsladung in ^{Ah} / _{100 Ah}	1	1
320.17	BatVtgPk	Maximal aufgetretene Batteriespannung seit dem letzten Start in V	✓	✓
320.18	BatCurPkIn	Maximal aufgetretener Batteriestrom seit dem letzten Start in Laderichtung in A	✓	✓
320.19	BatCurPkOut	Maximal aufgetretener Batteriestrom seit dem letzten Start in Entladerichtung in A	✓	✓
320.20	SocHgm100	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC im Bereich 100 % bis einschließlich 90 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	1	1
320.21	SocHgm090	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC im Bereich 90 % bis einschließlich 80 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	✓	✓
320.22	SocHgm080	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC im Bereich 80 % bis einschließlich 70 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	1	1
320.23	SocHgm070	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC im Bereich 70 % bis einschließlich 60 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	1	1
320.24	SocHgm060	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC im Bereich 60 % bis einschließlich 50 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	1	1
320.25	SocHgm050	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC im Bereich 50 % bis einschließlich 40 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	1	1
320.26	SocHgm040	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC im Bereich 40 % bis einschließlich 30 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	1	1
320.27	SocHgm030	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC im Bereich 30 % bis einschließlich 20 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	1	1
320.28	SocHgm020	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC im Bereich 20 % bis einschließlich 10 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	1	1
320.29	SocHgm010	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC im Bereich 10 % bis einschließlich 0 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	1	1
320.30	SocHgm000	Häufigkeitsverteilung des Ladezustandes (SOC), wenn SOC gleich 0 % ist, bezogen auf die Zeit in % (Expertenmodus)	1	1
320.31	SocVtgCal	Rekalibrierung des Ladezustand ausschließlich über die Leerlaufspannung in % (Expertenmodus)	✓	✓
320.32	ErrSocVtgCal	Geschätzter Fehler des spannungskalibrierten Ladezustands in % (Expertenmodus)	✓	✓

Nr.	Name	Beschreibung	A	*
320.33	SocChrgCal	Rekalibrierung Ladezustand ausschließlich über Voll-Ladung in % (Expertenmodus)	1	✓
320.34	ErrSocChrgCal	Geschätzter Fehler des vollladungskalibrierten Ladezustands in % (Expertenmodus)	1	1
320.35	OcvGra	Steigung der Leerlaufspannungskennlinie in ^{Ah} ⁄v (Expertenmodus)	✓	✓
320.36	OcvMax	Maximale Leerlaufspannung in V (Expertenmodus)	✓	✓

13.3.3 External (330#)

331# Grid

Nr.	Name	Beschreibung	A	*
331.01	GdEgyCntIn	Energiezähler Netzeinspeisung in kWh	✓	✓
331.02	GdEgyCntOut	Energiezähler Netzbezug in kWh	✓	✓
331.03	GdEgyTmh	Dauer, in der ein Energieaustausch mit dem öffentlichen Stromnetz möglich ist in Stunden	1	✓
331.04	GdOpTmh	Betriebsstundenzähler für Netzbetrieb in Stunden	✓	✓
331.05	GdCtcCnt	Anzahl Netzaufschaltungen	✓	✓
331.06	TotTmh	Einspeisestunden	✓	✓
331.07	GdFailTms	Dauer des Netzausfalls in s	✓	✓

332# Generator

Nr.	Name	Beschreibung	Ŧ	\mathbf{X}
332.01	GnEgyCnt	Energiezähler Generator in kWh	×	✓
332.02	GnEgyTm	Dauer der Energiemessung für Generator in Stunden	×	✓
332.03	GnOpTmh	Betriebsstundenzähler für Generator in Stunden	×	✓
332.04	GnStrCnt	Anzahl der Generatorstarts	×	✓

13.4 Report (400#)

410# Error active

Anzeige der aktuell anstehenden Warnungen und Fehler (siehe Kapitel 9 "Fehlersuche", Seite 40).

420# Error history

Historie der Warnungen und Fehler (siehe Kapitel 9 "Fehlersuche", Seite 40).

430# Event history

Historie der Ereignisse (siehe Kapitel 9 "Fehlersuche", Seite 40).

440# Error Grid

Historie der letzten 5 Netzfehler (siehe Kapitel 9 "Fehlersuche", Seite 40).

13.5 Operation (500#)

13.5.1 Inverter (510#)

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*	Default- Wert
510.01	InvRs	Neustart des Sunny Island	No	Nicht neu starten	✓	✓	-
		auslösen	Yes	Neu starten			
510.02	InvTmOpEna	Zeitgesteuerter Betrieb	Disable	Deaktivieren	×	✓	Disable
			Enable	Aktivieren	-		
510.03	InvTmOpStrDt	Startdatum für zeitgesteuerten Betrieb in dd.mm.yyyy	-	-	×	✓	-
510.04	InvTmOpStrTm	Uhrzeit zum Start des zeitgesteuerten Betriebs in hh:mm:ss	00:00:00 23:59:59	-	×	✓	-
510.05	InvTmOpRnDur	Laufzeit für zeitgesteuerten Betrieb in hh:mm:ss	00:00:00 99:59:00	-	×	✓	-
510.06	InvTmOpCyc	Wiederholungszyklus für	Single	Einmalig	×	✓	Single
		zeitgesteuerten Betrieb	Daily	Täglich	-		
			Weekly	Wöchentlich	-		
510.07	CntRs	Energiezähler löschen	lnv	Sunny Island	✓	✓	-
		Der Wert gibt an, welcher	Bat	Batterie			
		soll.	Gn	Generator			
			Gd	Öffentliches Stromnetz			
			All	Alle Energiezähler			
			Sic 1	Sunny Island Charger 1			
			Sic2	Sunny Island Charger 2			
			Sic3	Sunny Island Charger 3			
			Sic4	Sunny Island Charger 4			
			SicAll	Alle Laderegler Sunny Island Charger			
510.08	TstClstCom	Aktivierung des	Off	Aus	×	✓	-
		Kommunikationstests zwischen den einzelnen Clustern (Expertenmodus)	Transmit	Aktivieren			

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
510.09	ClstComStt	Status des Kommunikationstests	Wait	Warten	×	✓	-
		(Expertenmodus)	OK	Abgeschlossen	_		

13.5.2 Battery (520#)

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
520.01	ChrgSelMan	Manuelle Ausgleichsladung	Idle	Warten auf Erfüllung der Bedingungen	✓	✓	Idle
			Start	Starten			
			Stop	Stoppen			

13.5.3 Generator (540#)

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	Ŧ	*	Default- Wert
540.01	GnManStr	Manueller Generatorstart	Auto	Automatisch	×	✓	Auto
			Stop	Stoppen	_		
			Start	Starten	_		
			Run1h	Für 1 Stunde starten	-		
540.02	GnAck	Quittierung von Generatorfehlern	Ackn	Quittieren	×	1	-

13.5.4 MMC-Card (550#)

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	★	*
550.01 ParaSto	ParaSto	Parametereinstellungen	Set 1	Parameter Set 1	✓	✓
		speichern	Set2	Parameter Set 2		
550.02 ParaLod	ParaLod	Parametereinstellungen	Set1	Parameter Set 1	✓ ✓	
		laden (Expertenmodus)	Set2	Parameter Set 2	_	
			Factory	Werkseinstellung laden	_	
550.03	CardFunc	Funktionen der SD-Karte	arte ForcedWrite Erzwungenes Schreiben		✓	✓
			StoEvtHis	Speichere Ereignisspeicher	_	
			StoFailHis	Speichere Fehlerspeicher	_	
			StoHis	Speichere Ereignis- und Fehlerspeicher	_	

13.5.5 Grid (560#)

Nr.	Name	Beschreibung	Wert	Erklärung	¥	*	Default- Wert
560.01 (GdManStr	Manuelle Netzaufschaltung	Auto	Automatisch	×	✓	Auto
		Sichtbar, wenn die Parameter	Stop	Stoppen	-		
		233.01 GdSocEna oder 233.08 GdPwrEna aktiviert sind.	Start	Starten	-		

14 Menüstruktur

14.1 Benutzermodus

Inverter	Tot. Power MC.Power Timer Mode		Restart Str. Date Start Time Run Time Repetition Timed Start
Battery	State Of Charge Voltage Power Out Mode Remain Time Next equal Health (SOH) Cycle		Equalize
Grid	Power Voltage Freqeuncy	\longrightarrow	Mode
Self Cnsmptn	Inc Power Inc Today Inc Energy Energy		
Grid Cnsmptn	Power Energy		
Grid Feed	Power Energy		
Loads	Power Energy ConState		
PV-System	Power Energy ConState		
System	Type Box Type Device		
Time	Date Time	\longrightarrow	Date Time
Identity	Serial No. Firmware		
Password	Level		Set Runtime

Abbildung 20: Menüstruktur Benutzermodus

14.2 Installateurmodus und Expertenmodus

100#	Meters		110#	Inverter		111#	Total
		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	120#	Battery		112#	Device
						114#	Slave 2
			130#	Extornal		131#	Total
			150#	LAIema		132#	Grid State
						133#	Gen State
						134#	Device
						135#	Slave 1
			1.401			141#	SIC 50 Total
			140#	Charge Controller		141#	SIC50 1
			150#	Compact		143#	SIC50 2
						144#	SIC50 3
						145#	SIC50 4
			160#	SItCsmp		161#	Power
						163#	State
200#	Settings		210#	Inverter			
			220#	Battery		221#	Property
						222#	Chargemode
						223#	BatSilentmode
						225#	Current Sensor
			230#	External		231#	General
						232#	Grid Control
						233#	Grid Start Gan Cantral
						235#	Gen Start
			240#	Relay		241#	General
			250#	System	r i i	242#	Load
						243#	Timer
						244#	Slave?
			260#	SelfCsmpBackup		261#	General
			270#	Authent		262#	BatUsage
300#	Intormation		310#	Inverter		311#	Total
			320#	Battery		312#	Slave 1
						314#	Slave2
			330#	External		331#	Grid
			0001	External		331#	Generator
400#	Report		410#	Error active			
4001	Kepoli		420#	Error history			
			420#	Error history			
			430#	Event history			
			440#				
500#	Operation		510#	Inverter			
			520#	Battery			
			540#	Generator			
			550#	MMC-Card			
			560#	Grid			
			570#	Unit Test			
(370#	Inst lest			
600#	Direct Access						
700#	Operator level						
/00#	Operation Level						

Abbildung 21: Menüstruktur Installateurmodus und Expertenmodus

15 Kontakt

Bei technischen Problemen mit unseren Produkten wenden Sie sich an die SMA Service Line. Wir benötigen die folgenden Daten, um Ihnen gezielt helfen zu können:

- Typ des Wechselrichters Sunny Island
- Seriennummer des Wechselrichters Sunny Island
- Firmware-Version des Wechselrichters Sunny Island
- Angezeigte Fehlermeldung
- Typ der angeschlossenen Batterie
- Nennkapazität der Batterie
- Nennspannung der Batterie
- Typ der angeschlossenen Kommunikationsprodukte
- Typ und Größe zusätzlicher Energiequellen

Australia	SMA Australia Pty Ltd. Sydney	Toll free for Australia:	1800 SMA AUS (1800 762 287)
		International:	+61 2 9491 4200
Belgien/ Belgique/ België	SMA Benelux BVBA/SPRL Mechelen	+32 15 286 730	
Brasil	Vide España (Espanha)		
Česko	SMA Central & Eastern Europe s.r.o. Praha	+420 235 010 417	
Chile	Ver España		
Danmark	Se Deutschland (Tyskland)		
Deutschland	SMA Solar Technology AG	Medium Power Solutions	
	Niestetal	Wechselrichter: Kommunikation: SMA Online Service Center:	+49 561 9522-1499 +49 561 9522-2499 www.SMA.de/Service
		Hybrid Energy Solutions	
		Sunny Island:	+49 561 9522-399
		PV-Diesel Hybridsysteme:	+49 561 9522-3199
		Power Plant Solutions	
		Sunny Central:	+49 561 9522-299
España	SMA Ibérica Tecnología Solar, S.L.U.	Llamada gratuita en España:	900 14 22 22
	Barcelona	Internacional:	+34 902 14 24 24

France	SMA France S.A.S.	Medium Power Solutions			
	Lyon	Onduleurs : Communication :	+33 472 09 04 40 +33 472 09 04 41		
		Hybrid Energy Solutions			
		Sunny Island :	+33 472 09 04 42		
		Power Plant Solutions			
		Sunny Central :	+33 472 09 04 43		
India	SMA Solar India Pvt. Ltd.	+91 22 61713888			
	Mumbai				
Italia	SMA Italia S.r.l. Milano	+39 02 8934-7299			
Κὑπρος/ Kıbrıs	Βλέπε Ελλάδα/ Bkz. Ελλάδα (Yunanistan)				
Luxemburg/ Luxembourg	Siehe Belgien/ Voir Belgien (Belgique)				
Magyarország	lásd Česko (Csehország)				
Nederland	zie Belgien (België)				
Österreich	Siehe Deutschland				
Perú	Ver España				
Polska	Patrz Česko (Czechy)				
Portugal	SMA Solar Technology Portugal, Unipessoal Lda	Isento de taxas em Portugal: Internacional:	800 20 89 87 +351 2 12 37 78 60		
	Lisboa				
România	Vezi Česko (Cehia)				
Schweiz	Siehe Deutschland				
Slovensko	pozri Česko (Česká republika)				
South Africa	SMA Solar Technology South Africa Pty Ltd.	08600 SUNNY (08600 78669)			
	Centurion (Pretoria)	International:	+27 (12) 643 1785		
United Kingdom	SMA Solar UK Ltd.	+44 1908 304899			
	Milton Keynes				
Ελλάδα	SMA Hellas AE	801 222 9 222			
	Αθήνα	International:	+30 212 222 9 222		
България	Вижте Ελλάδα (Гърция)				
ไทย	SMA Solar (Thailand) Co., Ltd. กรุงเทพฯ	+66 2 670 6999			
대한민국	SMA Technology Korea Co., Ltd. 서울	+82 2 508-8599			

中国	SMA Beijing Commercial Company Ltd. 北京	+86 10 5670 1350
日本	SMA Japan K.K.	+81 3 3451 9530
	東京	
+971 2 698-508	SMA Middle Ea أبو ظبي	الإمارات العربية المتحدة
Other countries	International SMA Service Line Niestetal	Toll free worldwide: 00800 SMA SERVICE (+800 762 7378423)

SMA Solar Technology



