

Netzgekoppelter PV-Wechselrichter Benutzerhandbuch SG30_33_40_50CX



Alle Rechte vorbehalten

Alle Rechte vorbehalten

Es ist nicht zulässig, dieses Dokument oder Teile dieses Dokuments in irgendeiner Form oder auf irgendeine Weise ohne eine vorherige schriftliche Genehmigung durch Sungrow Power Supply Co., Ltd. (im folgenden "SUNGROW" genannt) zu kopieren oder zu vervielfältigen.

Warenzeichen

SUNGROW und andere in diesem Handbuch verwendete Sungrow-Marken sind Eigentum von SUNGROW.

Alle anderen in diesem Dokument erwähnten Handelsmarken oder eingetragenen Markenzeichen sind Eigentum ihrer jeweiligen Inhaber.

Softwarelizenzen

Daten aus der von SUNGROW entwickelten Firmware oder Software dürfen in keiner Form und auf keine Weise zu kommerziellen Zwecken genutzt werden.

Es ist untersagt, Reverse Engineering, Cracking oder andere Vorgänge durchzuführen, die das ursprüngliche Programmdesign der von SUNGROW entwickelten Software beeinträchtigen.

Informationen zu diesem Benutzerhandbuch

Das Handbuch enthält im Wesentlichen die Produktinformationen sowie Richtlinien für Installation, Betrieb und Wartung. Das Handbuch enthält keine vollständigen Informationen über die Photovoltaik (PV)-Anlage. Weitere Informationen zu anderen Geräten erhält der Leser unter **www. sungrowpower. com** oder auf der Webpage des jeweiligen Komponentenherstellers.

Gültigkeit

Dieses Handbuch ist für die folgenden Wechselrichtermodelle gültig:

- SG30CX
- SG33CX
- SG40CX
- SG50CX

Sie werden im Folgenden, wenn nicht anders angegeben, als "Wechselrichter" bezeichnet.

Zielgruppe

Dieses Handbuch richtet sich an Besitzer von Wechselrichtern, die die Möglichkeit haben, mit dem Wechselrichter zu interagieren, und an qualifiziertes Personal, das für die Installation und Inbetriebnahme des Wechselrichters verantwortlich ist. Qualifiziertes Personal muss über folgende Fähigkeiten verfügen:

- Schulung in der Installation und Inbetriebnahme der elektrischen Anlage sowie im Umgang mit Gefahren
- Kenntnis des Handbuchs und anderer damit zusammenhängender Dokumente
- · Kenntnis aller örtlichen Vorschriften und Richtlinien

Verwendung dieses Handbuchs

Lesen Sie das Handbuch und andere zugehörige Dokumente, bevor Sie Arbeiten am Wechselrichter durchführen. Alle Dokumente müssen sorgfältig aufbewahrt werden und jederzeit griffbereit sein.

Die Inhalte können aufgrund der Produktweiterentwicklung regelmäßig aktualisiert oder überarbeitet werden. Bei der nachfolgenden Edition von Wechselrichtern können umfassende Änderungen im Handbuch vorgenommen werden. Das neueste Handbuch kann unter **support.sungrowpower.com** angesehen oder heruntergeladen werden.

Symbole

Wichtige Anweisungen in diesem Handbuch sind bei Installation, Betrieb und Wartung des Wechselrichters zu beachten. Diese werden durch die folgenden Symbole hervorgehoben.

GEFAHR

Weist auf eine Gefahr mit einem hohen Risiko hin, das, wenn es nicht vermieden wird, den Tod oder schwere Verletzungen zur Folge haben wird.

WARNUNG

Weist auf eine Gefahr mit einem mittleren Risiko hin, das, wenn es nicht vermieden wird, den Tod oder schwere Verletzungen zur Folge haben kann.

A VORSICHT

Weist auf eine Gefahr mit einem niedrigen Risiko hin, das, wenn es nicht vermieden wird, kleinere leichtere Verletzungen zur Folge haben kann.

HINWEIS

Weist auf eine Situation hin, die, wenn sie nicht vermieden wird, Schäden am Gerät oder Eigentum zur Folge haben kann.



Zeigt zusätzliche Informationen an, hebt Inhalte hervor oder gibt hilfreiche Tipps, um Ihnen dabei zu helfen Probleme zu lösen oder Zeit einzusparen.

Inhaltsverzeichnis

| Alle Rechte vorbehalten | I |
|--|----|
| Informationen zu diesem Benutzerhandbuch | II |
| 1 Sicherheit | 1 |
| 1.1 PV-Paneele | 1 |
| 1.2 Versorgungsnetz | 2 |
| 1.3 Wechselrichter | 2 |
| 2 Produktbeschreibung | 4 |
| 2.1 Einführung in das System | 4 |
| 2.2 Produkteinführung | 5 |
| 2.3 Symbole auf dem Produkt | 7 |
| 2.4 LED-Anzeige | 8 |
| 2.5 Gleichstromschalter | 9 |
| 2.6 Schaltplan | 9 |
| 2.7 Funktionsbeschreibung | 10 |
| 3 Entpacken und Lagerung | 12 |
| 3.1 Entpacken und Inspektion | 12 |
| 3.2 Lagerung des Wechselrichters | 12 |
| 4 Mechanische Montage | 13 |
| 4.1 Sicherheit bei der Montage | 13 |
| 4.2 Anforderungen an den Standort | 13 |
| 4.2.1 Umgebungsbedingungen | 14 |
| 4.2.2 Anforderungen an den Netzbetreiber | 14 |
| 4.2.3 Winkel-Anforderungen | 15 |
| 4.2.4 Abstandsanforderungen | 16 |
| 4.3 Werkzeuge zur Installation | 18 |
| 4.4 Bewegen des Wechselrichters | 19 |
| 4.4.1 Manueller Transport | 20 |
| 4.4.2 Anheben und Transport | 20 |
| 4.5 Montieren Sie die Montagehalterung | 22 |
| 4.5.1 PV-Installation mit Halterung | 22 |
| 4.5.2 Wandmontage | 23 |

| | 4.6 Installation des Wechselrichters | 24 |
|---|---|----|
| 5 | Elektrische Verbindung | 26 |
| | 5.1 Sicherheitshinweise | 26 |
| | 5.2 Beschreibung der Anschlussklemmen | 26 |
| | 5.3 Übersicht zu elektrischen Anschlüssen | 28 |
| | 5.4 Crimpen Sie die OT/DT-Klemme | 29 |
| | 5.5 Zusätzlicher Erdungsanschluss | 30 |
| | 5.5.1 Zusätzliche Erdungsanforderungen | 31 |
| | 5.5.2 Verbindungsverfahren | 31 |
| | 5.6 Verbindung der Wechselstromkabel | 31 |
| | 5.6.1 Anforderungen für Wechselstromseite | 31 |
| | 5.6.2 Anforderungen an die OT/DT-Bolzenklemme | 33 |
| | 5.6.3 Verbindungsverfahren | 33 |
| | 5.7 Verbinden der Gleichstromkabel | 36 |
| | 5.7.1 PV-Eingangskonfiguration | 37 |
| | 5.7.2 Montieren der PV-Steckverbinder | 38 |
| | 5.7.3 Installieren des PV-Steckers | 40 |
| | 5.8 Kommunikationsanschlussbox | 41 |
| | 5.9 Kommunikationsleiterplatte | 42 |
| | 5.10 RS485-Anschluss | 42 |
| | 5.10.1 Schnittstellenbeschreibung | 42 |
| | 5.10.2 RS485-Kommunikationssystem | 43 |
| | 5.10.3 Anschlussverfahren (Klemmleiste) | 45 |
| | 5.10.4 Anschlussverfahren (RJ45-Ethernet-Anschluss) | 47 |
| | 5.11 Trockenkontaktanschluss | 48 |
| | 5.11.1 Trockenkontaktfunktion | 49 |
| | 5.11.2 Verdrahtungsverfahren | 51 |
| | 5.12 DRM-Verbindung(Für die Länder "AU" und "NZ") | 51 |
| | 5.12.1 DRM-Funktion | 51 |
| | 5.12.2 Verbindungsverfahren | 52 |
| | 5.13 Verbinden des Kommunikationsmoduls (optional) | 54 |
| 6 | Inbetriebnahme | 55 |
| | 6.1 Inspektion vor der Inbetriebnahme | 55 |
| | 6.2 Inbetriebnahmeverfahren | 55 |
| 7 | iSolarCloud App | 56 |
| | 7.1 Kurze Einführung | 56 |

| | = 0 |
|---|-----|
| 7.2 Herunterladen und installieren | |
| 7.3 Ubersicht der Funktionen | 57 |
| 7.4 Anmeldung (Login) | 57 |
| 7.4.1 Anforderungen | 57 |
| 7.4.2 Anmeldevorgang | 57 |
| 7.5 Startseite | 60 |
| 7.6 Laufzeitinformationen | 62 |
| 7.7 Aufzeichnungen | 63 |
| 7.8 Mehr | 66 |
| 7.8.1 Systemparameter | 66 |
| 7.8.2 Betriebsparameter | 67 |
| 7.8.3 Parameter der Leistungsregelung | 68 |
| 7.8.4 Kommunikationsparameter | 73 |
| 7.8.5 Aktualisieren der Firmware | 74 |
| 7.8.6 Ändern des Passworts | 75 |
| 8 Außerbetriebnahme des Systems | 76 |
| 8.1 Trennen des Wechselrichters | 76 |
| 8.2 Demontage des Wechselrichters | 76 |
| 8.3 Entsorgung des Wechselrichters | 77 |
| 9 Fehlerbehebung und Wartung | 78 |
| 9.1 Fehlerbehebung | 78 |
| 9.2 Wartung | 91 |
| 9.2.1 Wartungshinweise | 91 |
| 9.2.2 Regelmäßige Wartung | 92 |
| 9.2.3 Reinigen von Lufteinlass und -auslass | 92 |
| 9.2.4 Lüfterwartung | 93 |
| 10 Anhang | 95 |
| - 10.1 Technische Daten | 95 |
| 10.2 Ringabstand von DI-Trockenkontakt | |
| 0 10.3 Qualitätssicherung | |
| 10.4 Kontaktinformationen | |
| | |

1 Sicherheit

Das Gerät ist nach internationalen Sicherheitsvorschriften entworfen, gebaut und geprüft. Lesen Sie alle Sicherheitshinweise vor Beginn der Arbeiten sorgfältig durch und beachten Sie diese jederzeit bei allen Arbeiten an und mit dem Gerät. Falsche Bedienung oder Betrieb kann zur Folge haben:

• Verletzung oder Tod des Bedieners oder einer dritten Person;

Beschädigung des Geräts und anderer Eigenschaften.

Alle wichtigen arbeitsbezogenen Sicherheitswarnungen und -hinweise werden an entsprechenden Stellen in diesem Handbuch im Detail angegeben.

- Die Sicherheitshinweise in diesem Handbuch können nicht alle zu beachtenden Vorsichtsmaßnahmen abdecken. Führen Sie alle Arbeiten unter Berücksichtigung der gegebenen Bedingungen vor Ort durch.
- SUNGROW haftet nicht für Schäden, die aufgrund von Verstößen gegen die Sicherheitshinweise in diesem Handbuch verursacht wurden.
 - Beachten Sie bei der Installation, dem Betrieb und der Wartung des Geräts die örtlichen Gesetze und Vorschriften. Die Sicherheitsvorkehrungen in diesem Handbuch sind nur Ergänzungen zu den örtlichen Gesetzen und Vorschriften.

1.1 PV-Paneele

▲ GEFAHR

PV-Stränge wandeln Sonneneinstrahlung in elektrische Energie um und können somit eine lebensgefährliche Spannung erzeugen und einen Stromschlag verursachen.

- Denken Sie immer daran, dass der Wechselrichter von mehreren Seiten mit Strom versorgt wird. Das Fachpersonal muss beim Durchführen von Elektroarbeiten eine angemessene persönliche Schutzausrüstung tragen: Helm, isolierte Schuhe, Handschuhe, etc.
- Vor dem Berühren der Gleichstromkabel muss mithilfe eines geeigneten Messgeräts sichergestellt werden, dass die Kabel spannungsfrei sind.
- Das Bedienpersonal muss alle Warnhinweise auf den PV-Strängen und in zugehörigen Handbüchern befolgen.

1.2 Versorgungsnetz

Befolgen Sie die Vorgaben zum Netzanschluss.

HINWEIS

Alle elektrischen Verbindungen müssen den lokalen und nationalen Normen entsprechen.

Der Wechselrichter darf nur nach Genehmigung durch das örtliche Versorgungsunternehmen an das Versorgungsnetz angeschlossen werden.

1.3 Wechselrichter

▲ GEFAHR

Lebensgefahr durch Stromschläge aufgrund anliegender Spannung Das Gehäuse darf niemals geöffnet werden. Durch das nicht autorisierte Öffnen des Wechselrichters verfallen sämtliche Garantie- und Gewährleistungsansprüche sowie erlischt in den meisten Fällen auch die Betriebserlaubnis.

WARNUNG

Risiko einer Beschädigung des Wechselrichters oder Verletzungsrisiko

- Verbinden und trennen Sie keine Photovoltaik- oder Wechselstrom-Anschlüsse, wenn der Wechselrichter in Betrieb ist.
- Warten Sie mindestens 5 Minuten, bis sich die internen Kondensatoren entladen haben, nachdem alle elektrischen Geräte entfernt wurden und der Wechselrichter ausgeschaltet ist.
- Vergewissern Sie sich, dass keine Spannung und kein Strom anliegen, bevor Sie Photovoltaik- oder Wechselstrom-Steckverbinder anschließen oder abziehen.

WARNUNG

Alle Sicherheitshinweise, Warnhinweise und Typenschilder auf dem Wechselrichter:

- Müssen deutlich lesbar sein.
- Dürfen nicht entfernt oder abgedeckt werden.

A VORSICHT

Risiko von Verbrennungen aufgrund heißer Komponenten!

Berühren Sie keine heißen Teile (z. B. Kühlkörper) während des Betriebs. Lediglich der Gleichstromschalter kann jederzeit sicher berührt werden.

HINWEIS

Die Ländereinstellung darf nur von qualifiziertem Personal durchgeführt werden. Eine unbefugte Veränderung kann zu einer Verletzung der Typenzertifikatskennzeichnung führen.

Gefahr der Beschädigung des Wechselrichters durch elektrostatische Entladung (ESD)!

Durch Berühren von elektronischen Komponenten kann der Wechselrichter beschädigt werden. Beachten Sie beim Umgang mit dem Wechselrichter Folgendes:

- · Vermeiden Sie jede unnötige Berührung;
- legen Sie ein Erdungsarmband an, bevor Sie irgendwelche Anschlüsse berühren.

2 Produktbeschreibung

2.1 Einführung in das System

Der Wechselrichter ist ein trafoloser 3-phasiger netzgekoppelter PV-Wechselrichter. Als integraler Bestandteil der PV-Anlage dient der Wechselrichter dazu, den von den PV-Modulen erzeugten Gleichstrom in netzkonformen Wechselstrom umzuwandeln und in das öffentliche Stromnetz einzuspeisen.

Die bestimmungsgemäße Verwendung des Wechselrichters ist in der folgenden Abbildung dargestellt.



Abbildung 2-1 Wechselrichter-Anwendung in PV-Anlagen

WARNUNG

Der Wechselrichter darf nicht an einen PV-Strang angeschlossen werden, der eine positive oder negative Erdung erfordert.

Achten Sie bei der Installation und beim Betrieb des Wechselrichters darauf, dass die positiven oder negativen Pole der PV-Strangs keinen Kurzschluss mit der Erde verursachen. Andernfalls kann es zu einem Wechsel- oder Gleichstromkurzs-

chluss kommen, der zu einer Beschädigung des Geräts führt. Die dadurch verursachten Schäden sind nicht durch die Garantie abgedeckt.

Schließen Sie keine lokale Last zwischen dem Wechselrichter und dem Wechselstrom-Schutzschalter an.

Jede andere Verwendung als die in diesem Dokument beschriebene ist nicht zulässig.

| Pun- | Boschroibung | Hinusia | |
|------|-----------------|--|--|
| kt | | Hillweis | |
| ^ | D\/ Ströngo | Monokristallines Silizium; polykristallines Silizium und Dünn- | |
| А | FV-Strange | schicht ohne Erdung. | |
| В | Wechselrichter | SG30CX, SG33CX, SG40CX, SG50CX. | |
| 0 | Netzanschlusss- | Umfasst Geräte wie Wechselstrom-Schutzschalter, ÜSG, | |
| C | chrank | Messgerät. | |

| Pun- kt | Beschreibung | Hinweis |
|------------|----------------------|--|
| D | Transformator | Erhöht die Niederspannung vom Wechselrichter auf die netz- konforme Mittelspannung. |
| E | Versorgungs- netz | TN-C, TN-S, TN-C-S, TT, IT. |

Die folgende Abbildung zeigt die allgemeinen Netzkonfigurationen.



2.2 Produkteinführung

Modellbeschreibung

Die Modellbeschreibung lautet wie folgt (Beispiel: SG30CX):



Erscheinungsbild

Die folgende Abbildung zeigt die Abmessungen des Wechselrichters. Das hier gezeigte Bild dient lediglich der allgemeinen Orientierung. Das gelieferte Produkt kann abweichen.





Abbildung 2-2 Wechselrichter Erscheinungsbild

| Nr. | Name | Beschreibung | |
|-----|-------------------|---|--|
| 1 | I ED_Anzeige | Zur Anzeige des aktuellen Betriebsstatus des | |
| I | LED-Anzeige | Wechselrichters. | |
| 2 | Montagobügol | Zum Einhängen des Wechselrichters in die | |
| 2 | Montagebuger | Montagehalterung. | |
| 3 | Seitengriffe | Zum Verschieben des Wechselrichters. | |
| 4 | Labels | Warnsymbole, Typenschild und QR-Code. | |
| 5 | Zusätzliche | Zur Erdung des Wechselrichters verwenden. | |
| | Erdungsklemmen | | |
| 6 | Tragegriffe | Zum Verschieben des Wechselrichters. | |
| 7 | Gleichstromschal- | Zum sicheren Trennen des Gleichstroms. | |
| 1 | ter | | |
| | | Gleichstromschalter*, Wechselstromanschlüsse, Gleichstro- | |
| 8 | Verdrahtungsber- | manschlüsse und Kommunikationsanschlüsse. Detaillierte | |
| | eich | Informationen finden Sie unter"5.2 Beschreibung der | |
| | | Anschlussklemmen" | |

Abmessungen

Die folgende Abbildung zeigt die Abmessungen des Wechselrichters.



Abbildung 2-3 Abmessungen des Wechselrichters (in mm)

*Das hier gezeigte Bild dient lediglich der allgemeinen Orientierung. Das gelieferte Produkt kann abweichen.

| Тур | Abmessungen (B x H x T) | Gewicht | |
|--------|-------------------------|---------|--|
| SG30CX | 702×505×310 mm | 50 kg | |
| SG33CX | 102~393~31011111 | 30 Kg | |
| SG40CX | 792x645x210 mm | 58 kg | |
| SG50CX | - 702×045×510 11111 | 62 kg | |

2.3 Symbole auf dem Produkt

| Symbol | Erklärung | |
|----------------------|--|--|
| X | Entsorgen Sie den Wechselrichter nicht im Hausmüll. | |
| SUD SUD Factor | Das TÜV-Prüfzeichen. | |
| CE | CE-Prüfzeichen. | |
| | Dieses Symbol besagt, dass gesetzliche Bestimmungen eingehalten | |
| | werden. | |
| (C) | CGC-SOLAR-Konformitätskennzeichen. | |
| • | Lebensgefahr durch Hochspannung! | |
| 4 | Der Wechselrichter darf nur von einem qualifizierten Personal geöffnet | |
| | und gewartet werden. | |
| \mathbf{A} | Trennen Sie den Wechselrichter vor jeglichen Wartungsarbeiten von | |
| | allen externen Stromquellen! | |

| Symbol | Erklärung | | |
|--|--|--|--|
| Verbrennungsgefahr durch die heiße Oberfläche, die 60 °C i chreiten kann. | | | |
| A | Berühren Sie spannungsführende Teile frühestens 5 Minuten nach dem Trennen von den Stromquellen. | | |
| Lesen das Benutzerhandbuch bevor Sie Wartungsarbeiten durchführen! | | | |

*Die hier gezeigte Tabelle dient lediglich der allgemeinen Orientierung. Das gelieferte Produkt kann abweichen.

2.4 LED-Anzeige

Die LED-Anzeige auf der Vorderseite des Wechselrichters zeigt den Betriebszustand des Wechselrichters an.

| LED-Farbe | Status | Definition |
|-----------|----------------|---|
| | Ein | Das Gerät ist an das Versorgungsnetz angeschlossen |
| | | und läuft im Normalbetrieb. |
| | Schnelles | |
| | Blinken | Die Bluetooth-Verbindung ist hergestellt und es bes- |
| | (Zeitraum: 0,2 | teht Datenkommunikation. |
| | s) | Es liegt kein Systemfehler vor. |
| | | |
| | Langsames | |
| Blau | Blinken | |
| | (Zeitraum: 2 | Das Gerat befindet sich im Standby- oder Start-Status |
| | s) | (keine Einspeisung ins Netz). |
| | | |
| | Ein | Ein Fehler ist aufgetreten und das Gerät kann keinen |
| | | Anschluss zum Versorgungsnetz herstellen. |
| | | Die Bluetooth-Verbindung ist hergestellt und es bes- |
| | Blinken | teht Datenkommunikation. |
| Rot | | Systemfehler tritt auf. |
| | AUS | Sowohl die Wechselstrom- als auch die Gleichstrom- seite sind ausgeschaltet. |
| Grau | | |

Tabelle 2-1 Status-Beschreibung auf der LED-Anzeige

2.5 Gleichstromschalter

Der Gleichstromschalter wird verwendet, um den Gleichstrom bei Bedarf sicher abzuschalten.

Der SG30CX und SG33CX ist mit einem Gleichstromschalter ausgestattet, um das Anschließen und Trennen aller Gleichstromklemmen zu steuern.

Der SG40CX und der SG50CX sind mit zwei Gleichstromschaltern ausgestattet, die separat eine Gruppe von Gleichstromeingängen steuern. Die Entsprechungen sind wie folgt:



*Das hier gezeigte Bild dient lediglich der allgemeinen Orientierung. Das gelieferte Produkt kann abweichen.



Stellen Sie die Gleichstromschalter auf "EIN", bevor Sie den Wechselrichter neu starten.

2.6 Schaltplan

Die folgende Abbildung zeigt die Hauptschaltung des Wechselrichters.



Abbildung 2-4 Schaltplan

- Der MPPT wird f
 ür den Gleichstromeingang verwendet, um die maximale Leistung des PV-Moduls bei unterschiedlichen PV-Eingangsbedingungen sicherzustellen.
- Die Wechselrichterschaltung wandelt die Gleichstromleistung in Wechselstromleistung um und erzeugt Wechselstromleistung, die über die Wechselstrom-Klemme an die Verbraucher oder das Versorgungsnetz abgegeben wird.
- Die Schutzschaltung gewährleistet den sicheren Betrieb des Gerätes und den Personenschutz.



2.7 Funktionsbeschreibung

Der Wechselrichter verfügt über folgende Funktionen:

Umwandlungsfunktion

Der Wechselrichter wandelt den Gleichstrom in einen netzkompatiblen Wechselstrom um und speist den Wechselstrom in ein Versorgungsnetz ein.

Datenspeicher

Der Wechselrichter protokolliert laufende Informationen, Fehleraufzeichnungen usw.

Parameterkonfiguration

Der Wechselrichter bietet verschiedene Parametereinstellungen. Die Benutzer können über die App Parameter einstellen, um die Anforderungen zu erfüllen und die Leistung zu optimieren.

Kommunikationsschnittstelle

Der Wechselrichter ist mit Standard-RS485-Kommunikationsschnittstellen und einem Anschluss für Kommunikationszubehör ausgestattet.

Die standardmäßigen RS485-Kommunikationsschnittstellen werden verwendet, um eine Kommunikationsverbindung mit Überwachungsgeräten herzustellen und Überwachungsdaten mit Hilfe von Kommunikationskabeln hochzuladen.

Der Anschluss für Kommunikationszubehör dient zum Anschluss des von SUNGROW hergestellten Kommunikationsmoduls und zum Hochladen von Überwachungsdaten über eine drahtlose Kommunikation.

Der Wechselrichter kann über eine dieser beiden Schnittstellentypen mit Kommunikationsgeräten verbunden werden. Nach erfolgreich hergestellter Kommunikationsverbindung können Benutzer für den Wechselrichter Informationen anzeigen lassen oder Parameter über die iSolarCloud einstellen.

6

Es wird empfohlen, das Kommunikationsmodul von SUNGROW zu verwenden. Geräte anderer Unternehmen können zu Kommunikationsfehlern oder anderen unerwarteten Beschädigungen führen.

Schutzfunktion

Die Schutzfunktionen sind im Wechselrichter integriert, einschließlich Schutz gegen Inselbildung, LVRT/ZVRT, Gleichstromverpolungsschutz, Wechselstromkurzschlussschutz, Fehlerstromschutz, Gleichstromüberspannungs-/-überstromschutz etc.

PID-Heilung

Der PID-Effekt (Potential Induced Degradation) von PV-Modulen verursacht schwerwiegende Schäden an der erzeugten Leistung und am Ertrag, die durch die PID-Heilungsfunktion vermieden oder wiederhergestellt werden können.

 Beim positiven Spannungsschema ist nach der Aktivierung von PID die Spannung gegen Erde aller PV-Stränge größer als 0. Daher ist die PV-Strang-Erde-Spannung ein positiver Wert.



 Beim negativen Spannungsschema ist nach der Aktivierung von PID die Spannung gegen Erde aller PV-Stränge kleiner als 0. Daher ist die PV-Strang-Erde-Spannung ein negativer Wert.



HINWEIS

- Stellen Sie vor dem Aktivieren der PID-Heilungsfunktion sicher, dass die Spannungspolarität der PV-Module zur Erde den Anforderungen entspricht. Bei Unklarheiten wenden Sie sich an den Hersteller des PV-Moduls oder lesen Sie das entsprechende Benutzerhandbuch.
- Die PID-Heilungsfunktion und Blindleistung (Q)-bei-Nacht-Funktion können nicht gleichzeitig aktiviert werden.
- Wenn das Spannungsschema für die PID-Schutz-/Wiederherstellungsfunktion nicht den Anforderungen der entsprechenden PV-Module entspricht, funktioniert PID nicht wie erwartet oder beschädigt die PV-Module sogar.
- Wenn die PID-Heilungsfunktion aktiviert ist, funktioniert sie nur nachts.
- Nachdem die PID-Heilungsfunktion aktiviert wurde, beträgt die Spannung des PV-Strangs gegen Erde standardmäßig 500 Vdc. Der Standardwert kann über die App geändert werden.

AFCI-Funktion (optional)

AFCI-Aktivierung

Diese Funktion kann aktiviert werden, um zu erkennen, ob im Gleichstrom-Stromkreis des Wechselrichters ein Lichtbogen auftritt.

AFCI-Selbsttest

Diese Funktion soll erkennen, ob die AFCI-Funktion des Wechselrichters normal ist.

3 Entpacken und Lagerung

3.1 Entpacken und Inspektion

Das Gerät wird vor der Auslieferung gründlich getestet und nach strengen Normen überprüft. Trotzdem können beim Transport Schäden entstehen. Führen Sie aus diesem Grund bitte nach Erhalt des Geräts eine gründliche Inspektion durch.

- Überprüfen Sie die Verpackung auf sichtbare Schäden.
- Überprüfen Sie die Lieferinhalte gemäß der Packliste auf Vollständigkeit.
- Überprüfen Sie den Inhalt nach dem Auspacken auf Beschädigungen.

Wenden Sie sich bei Schäden oder Unvollständigkeit des Paketinhalts an SUNGROW oder das Transportunternehmen und legen Sie Fotos vor, um den Service zu erleichtern. Entsorgen Sie nicht die Originalverpackung. Es wird empfohlen, das Gerät in der Originalverpackung aufzubewahren, wenn das Gerät außer Betrieb genommen wird.

3.2 Lagerung des Wechselrichters

Es ist eine ordentliche Lagerung erforderlich, wenn der Wechselrichter nicht sofort installiert werden soll.

- Bewahren Sie den Wechselrichter in der Originalverpackung mit dem Trockenmittel darin auf.
- Die Lagertemperatur muss immer zwischen -40 °C und +70 °C liegen, und die relative Luftfeuchtigkeit bei der Lagerung muss immer zwischen 0 % und 95 %, nicht kondensierend, liegen.
- Bei Stapellagerung darf die Anzahl der Stapeleinheiten niemals die auf der Außenseite der Verpackung vorgegebene Grenze überschreiten.
- Die Verpackung muss aufrecht stehen.
- Wenn der Wechselrichter länger als ein halbes Jahr gelagert wurde, muss das qualifizierte Personal ihn vor dem Gebrauch gründlich prüfen und testen.

4 Mechanische Montage

A WARNUNG

Beachten Sie bei der mechanischen Installation alle örtlichen Normen und Anforderungen.

4.1 Sicherheit bei der Montage

GEFAHR

Vergewissern Sie sich vor der Installation des Wechselrichters, dass der Wechselrichter nicht mit dem Stromnetz verbunden ist.

Um Stromschläge oder andere Verletzungen zu vermeiden, müssen Sie sich vor dem Bohren der Sacklöcher vergewissern, dass in der Tragwand keine elektrischen Leitungen oder Rohre an der Bohrstelle verlaufen.

VORSICHT

Verletzungsgefahr durch unsachgemäßen Umgang

- Befolgen Sie stets die Anweisungen, wenn Sie den Wechselrichter bewegen und positionieren.
- Eine falsche Handhabung kann zu Verletzungen, schweren Verwundungen oder Blutergüssen führen. Bei schlechter Belüftung kann die Systemleistung beeinträchtigt werden.
- Decken Sie nicht die Kühlkörper ab, um eine ordnungsgemäße Wärmeableitung zu gewährleisten.

4.2 Anforderungen an den Standort

Wählen Sie einen optimalen Installationsort für einen sicheren Betrieb, lange Lebensdauer und optimale Leistung.

- Der Wechselrichter mit der Schutzart IP66 kann sowohl im Innen- als auch im Außenbereich installiert werden.
- Installieren Sie den Wechselrichter an einem für den elektrischen Anschluss, den Betrieb und die Wartung geeigneten Ort.





4.2.1 Umgebungsbedingungen

- Die Installationsumgebung muss frei von brennbaren oder explosiven Materialien sein.
- Der Standort darf für Kinder nicht zugänglich sein.
- Die Umgebungstemperatur und die relative Luftfeuchtigkeit dürfen die nachfolgenden Extremwerte nicht über- bzw. unterschreiten.



- Installieren Sie den Wechselrichter nicht im Freien in Gebieten mit Salzschäden, was sich hauptsächlich auf Gebiete innerhalb von 500 m von der Küste entfernt bezieht. Die Ablagerung von Salznebel variiert stark mit den Eigenschaften des nahegelegenen Meerwassers, dem Seewind, dem Niederschlag, der relativen Luftfeuchtigkeit, dem Gelände und der Bewaldung.
- Vermeiden Sie direkte Einwirkung von Sonne, Regen und Schnee.
- Der Wechselrichter muss gut belüftet sein. Gewährleisten Sie eine gute Luftzirkulation.
- Installieren Sie den Wechselrichter niemals in Wohnbereichen. Der Wechselrichter erzeugt während des Betriebs Geräusche, die sich auf die gewohnte Geräuschkulisse des normalen Alltags auswirken können.

4.2.2 Anforderungen an den Netzbetreiber

Die Betonwand muss einer Kraft vom vierfachen Gewicht des Wechselrichters standhalten können und für die Abmessungen des Wechselrichters geeignet sein. Der Installationsträger muss die folgenden Anforderungen erfüllen:



4.2.3 Winkel-Anforderungen

Installieren Sie den Wechselrichter in senkrechter Position oder mit einer maximal zulässigen Neigung nach hinten. Installieren Sie den Wechselrichter niemals in waagerechter Position, mit einer Neigung nach vorne oder einer übermäßigen Neigung nach hinten oder zur Seite sowie nicht auf dem Kopf stehend.



1

Wenn der Installationsort eine ebene Fläche ist, montieren Sie den Wechselrichter an der horizontalen Montagehalterung, um die Montagewinkel-Anforderungen zu erfüllen, wie in der folgenden Abbildung dargestellt.



Berücksichtigen Sie bei der Gestaltung des Halterungsschemas die folgenden Punkte:

- Berücksichtigen Sie die klimatischen Bedingungen vor Ort und ergreifen Sie, falls erforderlich, Maßnahmen gegen Schnee und Regen.
- Stellen Sie sicher, dass die wasserdichten Steckverbinder mindestens 300 mm über der Erdoberfläche liegen.
- Binden Sie die Kabel an Positionen an, die 300 bis 350 mm vom Gleichstrom-Anschluss, dem wasserdichten Wechselstrom-Anschluss und dem wasserdichten Kommunikationsanschluss entfernt sind.
- Die verschiedenen wasserdichten Klemmen sollten gemäß den Drehmomentanforderungen in diesem Handbuch angezogen werden, um sicherzustellen, dass sie dicht und versiegelt sind.

Wenden Sie sich bei Fragen an SUNGORW.

4.2.4 Abstandsanforderungen

Um den Wechselrichter herum ist genügend Raum für die Wärmeabfuhr vorzusehen.



* Ist dieser Abstand geringer als der in der Abbildung angegebene, muss der Wechselrichter vor der Wartung der Ventilatoren von der Halterung oder der Wand entfernt werden.

Der Abstand zwischen der Unterseite des Wechselrichters und der Bodenoberfläche wird in Abhängigkeit vom Biegeradius des verwendeten Wechselstromkabels und der Installationsumgebung festgelegt. Zusätzlich müssen die folgenden Bedingungen erfüllt sein:

• Der Abstand zwischen der Unterseite des Wechselrichters und der Bodenoberfläche beträgt mindestens 650 mm.



- Das Wechselstromkabel wird senkrecht in den Schrank geführt, und die gerade Länge beträgt mindestens 200 mm.
- Bei Fragen wenden Sie sich bitte an den Hersteller des Wechselstromkabels.

In case of multiple inverters, reserve specific clearance between the inverters. For other installation scenarios, please refer to the relevant technical documents on http://support.sungrowpower.com/.



Bei einer Installation in Reihe hintereinander, muss ein angemessener Abstand zum nächstliegenden Gerät eingehalten werden.



Installieren Sie den Wechselrichter in einer geeigneten Höhe, damit Sie die LED-Anzeige und den/die Betriebsschalter gut sehen können.

4.3 Werkzeuge zur Installation

Werkzeuge zur Installation umfassen u. a. die folgenden empfohlenen Werkzeuge (weitere passende Werkzeuge können verwendet werden). Falls notwendig, verwenden Sie bitte weitere Hilfswerkzeuge vor Ort.

Tabelle 4-1 Werkzeug-Spezifikation





Staubsauger

4.4 Bewegen des Wechselrichters

Um den Wechselrichter zu installieren, entfernen Sie den Wechselrichter aus der Verpackung und bringen Sie ihn zum Installationsort. Befolgen Sie beim Bewegen des Wechselrichters die folgenden Anweisungen:

- Berücksichtigen Sie immer das Gewicht des Wechselrichters.
- Heben Sie den Wechselrichter an den Griffen an, die sich auf beiden Seiten des Wechselrichters befinden.

- Bewegen Sie den Wechselrichter mit einer oder zwei Personen oder mit einem geeigneten Transportwerkzeug.
- · Lassen Sie das Gerät nicht los, wenn es nicht fest gesichert ist.

4.4.1 Manueller Transport

Heben Sie den Wechselrichter an und bewegen Sie ihn mit den Seiten- und Tragegriffen zum Ziel.



A VORSICHT

Unsachgemäßes Bewegen kann zu Personenschäden führen!

- Es wird empfohlen, dass mindestens zwei Personen gemeinsam den Wechselrichter tragen. Diese müssen beim Transport mit Schutzausrüstung wie z. B. Sicherheitsschuhen und -handschuhen ausgestattet sein.
- Achten Sie beim Transport immer auf den Geräteschwerpunkt und vermeiden Sie ein Kippen.

HINWEIS

Zur Vermeidung von Kratzern auf der Unterseite des Wechselrichtergehäuses, muss ein weicher Schaumstoffbelag auf der zu platzierenden Bodenoberfläche verwendet werden.

4.4.2 Anheben und Transport

Schritt 1Lösen Sie die Dichtungsschrauben an den Befestigungsösen und bewahren Sie diese ordnungsgemäß auf. Verankern Sie zwei M12-Gewinderinge an den Aufhängungen des Wechselrichters.



Schritt 2Führen Sie die Schlinge durch die beiden Heberinge und befestigen Sie den Zurrgurt.

Schritt 3Heben Sie den Wechselrichter leicht an und prüfen Sie in einer Höhe von 100 mm über dem Boden, ob ein sicheres Heben möglich ist. Haben Sie ein sicheres Heben sichergestellt, fahren Sie mit dem Anheben des Geräts zur Zielposition fort.



Schritt 4Entfernen Sie die Hubringe und setzen Sie die in Schritt 1 gelösten Dichtungsschrauben wieder zusammen.

A VORSICHT

Halten Sie den Wechselrichter während des gesamten Hebevorgangs in Balance und vermeiden Sie Zusammenstöße mit Wänden oder anderen Gegenständen. Unterlassen oder unterbrechen Sie das Heben bei schlechtem Wetter wie starkem Regen, dichtem Nebel oder starkem Wind. 6

Die Hubringe und die Schlinge sind nicht im Lieferumfang enthalten.

- - ENDE

4.5 Montieren Sie die Montagehalterung

Der Wechselrichter wird mit Hilfe eines Montagehalterung an der Wand und der Halterung installiert.

Für die Installation wird das unten abgebildete Spreizdübel-Set empfohlen.



Abbildung 4-1 Abmessungen der Halterung

4.5.1 PV-Installation mit Halterung

Schritt 1Montieren Sie den Montagebügel mit Hilfe der Verbindungsstange.



Schritt 2Richten Sie die montierte Halterung mit der Wasserwaage aus, und markieren Sie die Positionen für die Bohrungen auf der PV-Halterung. Bohren Sie die Löcher mit einem Bohrhammer.



Schritt 3Befestigen Sie die Halterung mit Schrauben.



| Nr. | Komponenten | Beschreibung |
|-----|-------------------|--------------|
| А | Halterung | - |
| В | Vollgewindebolzen | M10*45 |
| С | Metallbügel | - |
| D | Flat washer | _ |
| E | Unterlegscheibe | - |
| F | Sechskantmuttern | - |

--ENDE

4.5.2 Wandmontage

Schritt 1Montieren Sie die Montagehalterung mithilfe der Verbindungsstange.



Schritt 2Richten Sie die montierte Montagehalterung mit der Wasserwaage aus und markieren Sie die Positionen zum Bohren von Löchern am Installationsort.



Schritt 3Setzen Sie die Dehnschrauben in die Löcher ein und sichern Sie sie mit einem Gummihammer. Befestigen Sie die Mutter mit einem Schraubenschlüssel, um die Schraube zu erweitern. Entfernen Sie die Mutter, die Federscheibe und die Unterlegscheibe und lagern Sie sie ordnungsgemäß.



Schritt 4Befestigen Sie die Halterung mit den Spreizschrauben.



| Nr. | Komponenten | Beschreibung |
|-----|--------------|--|
| А | Wand | - |
| В | Dehnschraube | Befestigung der Schraube in der Reihenfolge Mutter, Federscheibe, Unterlegscheibe |
| С | Halterung | - |

- - ENDE

4.6 Installation des Wechselrichters

Schritt 1Nehmen Sie den Wechselrichter aus der Verpackung.

- Schritt 2Bringen Sie den Wechselrichter bei Bedarf in die Einbaulage (siehe ""4.4.2 Anheben und Transport""). Wenn die Einbauposition nicht hoch genug ist, überspringen Sie diesen Schritt.
- Schritt 3Hängen Sie den Wechselrichter an die Halterung und stellen Sie sicher, dass die Befestigungsbügel vollständig in die Halterung greifen.



Schritt 4Befestigen Sie den Wechselrichter mit Schrauben.



- - ENDE

SUNGROW

5 Elektrische Verbindung

5.1 Sicherheitshinweise

Bedenken Sie vor dem elektrischen Anschließen, dass der Wechselrichter über zwei Stromversorgungen verfügt. Während der Durchführung der Elektroarbeiten muss das qualifizierte Personal zwingend eine persönliche Schutzausrüstung (PSA) tragen.

GEFAHR

Lebensgefahr durch Hochspannung im Inneren des Wechselrichters!

- Der PV-Strang erzeugt bei Sonneneinstrahlung lebensgefährliche Hochspannung.
- Schalten Sie vor den elektrischen Anschlussarbeiten den Gleichstrom-Schalter und die Wechselstrom-Leistungsschutzschalter aus und sichern Sie diese gegen unbeabsichtigtes Wiedereinschalten.
- Stellen Sie sicher, dass alle Kabel spannungsfrei sind, bevor Sie mit den elektrischen Anschlussarbeiten beginnen.

MARNUNG

- Jegliche unsachgemäße Bedienung während des Anschließens von Kabeln kann zu Geräteschäden oder Verletzungen führen.
- Nur qualifiziertes Personal kann den Anschluss von Kabeln durchführen.
- Alle Kabel müssen fest, unbeschädigt, gründlich isoliert und ausreichend dimensioniert sein.

HINWEIS

Befolgen Sie die Sicherheitshinweise zu den PV-Strängen und die Bestimmungen im Zusammenhang mit dem öffentlichen Versorgungsnetz.

- Alle elektrischen Verbindungen müssen den lokalen und nationalen Normen entsprechen.
- Der Wechselrichter darf nur nach Genehmigung durch das örtliche Stromversorgungsunternehmen an das Versorgungsnetz angeschlossen werden.

5.2 Beschreibung der Anschlussklemmen

Alle elektrischen Anschlussklemmen befinden sich auf der Unterseite des Wechselrichters.


Abbildung 5-1 Beschreibung der Anschlussklemmen

| *Das hier | gezeigte | Bild d | lient I | ediglich | der | allgemeinen | Orientierung. | Das | gelieferte | Produkt |
|-----------|----------|--------|---------|----------|-----|-------------|---------------|-----|------------|---------|
| kann abw | eichen. | | | | | | | | | |

| Pun- | Klemme | Bezeichnung | Hinweis |
|----------|-------------------------|--------------|--|
| <u> </u> | | | MC4-PV-Stecker |
| | PV- | | SG30CX, SG33CX: 6 Klemmenpaare |
| A | Anschlüsse | +/- | SG40CX: 8 Klemmenpaare |
| | | | SG50CX: 10 Klemmenpaare |
| | | COM1 | Für die RS485-Kommunikationsverkabelung. |
| | Kommunika- tionsans- | COM2 | Für den Anschluss des |
| D | | | Kommunikationsmoduls. |
| D | | COM3 | Für digitale Eingangs- und Ausgangs-DI/DO- |
| | chlusse | | Verkabelung. |
| | | COM4 | Für die DRM-Kommunikationsverkabelung. |
| | Wechsel- | | Entfernen Sie die Schutzhülle und verwenden |
| С | strom- | — | Sie die Verteilerbox aus dem Versandszubehör |
| | Verteilerbox | | für die Verkabelung. |
| | Zusätzliche | | verwenden Sie mindestens eine deven um |
| E | Erdungsklem- | (<u>+</u>) | den Westensetrighter zu orden |
| | men | | |

SUNGROW

5.3 Übersicht zu elektrischen Anschlüssen

Der elektrische Anschluss sollte wie folgt erfolgen:



| Punkt | Bezeichnung |
|-------|-----------------------------|
| А | PV-Strang |
| В | Wechselrichter |
| С | Versorgungsnetz |
| D | Überwachungsgerät |
| E | Wechselstrom-Schutzschalter |
| | |

Tabelle 5-1 Kabelanforderungen

| | | | Spezifikation | |
|-----|-------------------------------------|---|------------------------------------|--|
| Nr. | Kabel | Тур | Kabeldurch- | Querschnittsfläche |
| | | | messer (mm) | (mm²) |
| 1 | Gleich- stromka- bel | PV-Kabel gemäß 1.500 V Standard | 6~9 | 4~6 |
| 2 | Zusätzlich- es Erdung- skabel | Einadriges Kupfer- drahtkabel für den Außenbereich | Entspricht dem S Wechselstromka | Schutzleiter des abels |
| 3 | Wechsel- stromka- bel | Mehradriges Kup- fer- oder Alumi- niumkabel für den Außenbereich | 20 ~ 50 | L1,L2,L3,N Draht (SG30CX, SG33CX): 16 ~ 35 L1,L2,L3,N Draht (SG40CX): 25 ~ 50 L1,L2,L3,N Draht (SG50CX): 35 ~ 70 PE-Ader: Siehe hierzu "Ta- belle 5-2 Anforderungen an PE-Ader" |

| | | | Spezifikation | | |
|-----|-------------------------------|-------------------|---------------|--------------------|--|
| Nr. | Kabel | Тур | Kabeldurch- | Querschnittsfläche | |
| | | | messer (mm) | (mm²) | |
| | | Geschirmtes | | | |
| 4 | Kommuni- kationska- bel | Twisted Pair | | 0,1 ~ 1,5 | |
| | | (Klemmenblock) | 4,5 ~ 18 | | |
| | | CAT-5 Ethernetka- | - | | |
| | | bel (RJ45) | | 1 | |

Tabelle 5-2 Anforderungen an PE-Ader

| Phasendraht Quer- schnitt S | PE-Ader- Querschnitte | Hinweis |
|--------------------------------|--------------------------|--|
| 16 ≤ S ≤ 35 mm² | 16 mm ² | Die Spezifikationen gelten nur, wenn die |
| | | Phasen-Ader und die PE-Ader aus dem- |
| | | selben Material bestehen. Ist dies nicht |
| 6 × 05 mm ² | S/2 | der Fall, stellen Sie sicher, dass der |
| 5 > 35 mm² | 5/2 | Querschnitt der PE-Ader einer Leitfähig- |
| | | keit gleich der des in der Tabelle ange- |
| | | gebenen Kabels entspricht. |

5.4 Crimpen Sie die OT/DT-Klemme

Crimpen Sie die OT/DT-Klemme



1. Schrumpfschlauch

2. OT/DT-Klemme

Hydraulikzange

4. Heißluftpistole

Anforderungen an Aluminiumkabel

Wenn ein Aluminiumkabel ausgewählt wird, verwenden Sie eine Kupfer-Aluminium-Adapterklemme, um einen direkten Kontakt zwischen der Kupferschiene und dem Aluminiumkabel zu vermeiden.



Abbildung 5-2 Anschlussreihenfolge der Aluminium-Kabelklemmen

1. Adapterklemme aus Kupfer-2.3. AluminiumkabelAluminiumFlanschmutter

Stellen Sie sicher, dass die gewählte Klemme direkten Kontakt mit der Kupferschiene hat. Sollten Probleme auftreten, wenden Sie sich an den Hersteller der Klemme.

Ein direkter Kontakt zwischen der Kupferschiene und dem Aluminiumkabel führt zu elektrochemischer Korrosion und beeinträchtigt die Zuverlässigkeit der elektrischen Verbindung.

5.5 Zusätzlicher Erdungsanschluss

A WARNUNG

- Da es ein transformatorloser Wechselrichter ist, darf weder der positive Gleichstrompol noch der negative Gleichstrompol des PV-Strangs geerdet werden. Andernfalls kann der Wechselrichter nicht ordnungsgemäß funktionieren.
- Verbinden Sie die zusätzliche Erdungsklemme mit dem Schutzerdungspunkt, bevor Sie das Wechselstromkabel, das PV-Kabel und das Kommunikationskabel anschließen.
- Der Masseanschluss dieser zusätzlichen Erdungsklemme kann den Anschluss der PE-Klemme der Wechselstromkabel nicht ersetzen. Stellen Sie sicher, dass beide Klemmen ordentlich geerdet sind.

5.5.1 Zusätzliche Erdungsanforderungen

Alle nicht stromführenden Metallteile und Gerätegehäuse in der PV-Anlage müssen geerdet werden, z. B. Halterungen für PV-Module und Wechselrichtergehäuse.

Wenn nur ein Wechselrichter in der PV-Anlage installiert ist, schließen Sie das zusätzliche Erdungskabel an einem nahe gelegenen Erdungspunkt an.

Wenn mehrere Wechselrichter in der PV-Anlage installiert sind, verbinden Sie die Erdungspunkte aller Wechselrichter und die PV-Anlagengestelle mit dem Potenzialausgleichskabel (gemäß den Bedingungen vor Ort), um einen Potenzialausgleich herzustellen.

5.5.2 Verbindungsverfahren

- Schritt 1Bereiten Sie das Kabel und den OT/DT-Anschluss vor. Siehe hierzu "Crimpen Sie die OT/ DT-Klemme".
- Schritt 2Entfernen Sie die Schraube an der Erdungsklemme und befestigen Sie das Kabel mit einem Schraubendreher.



Schritt 3Tragen Sie Farbe auf die Erdungsklemme auf, um die Korrosionsbeständigkeit zu gewährleisten.



Die Erdungsschrauben wurden vor Auslieferung an der Seite des Wechselrichters verankert und müssen nicht vorbereitet werden.

Es gibt zwei Erdungsklemmen. Verwenden Sie mindestens eine davon, um den Wechselrichter zu erden.

- - ENDE

5.6 Verbindung der Wechselstromkabel

5.6.1 Anforderungen für Wechselstromseite



Verbinden Sie den Wechselrichter ausschließlich nach der Genehmigung durch einen örtlichen Netzbetreiber mit dem Versorgungsnetz.



Stellen Sie vor dem Anschluss des Wechselrichters an das Netz sicher, dass die Netzspannung und -frequenz den Anforderungen entsprechen. Siehe dazu **"Technisches Datum"**. Andernfalls wenden Sie sich an Ihren Netzbetreiber.

Wechselstrom-Schutzschalter

Auf der Ausgangsseite des Wechselrichters ist ein unabhängiger Leistungsschalter oder eine Sicherung installiert, um eine sichere Trennung vom Netz zu gewährleisten.

| Wechsel- | Emofohlene Nennsnannung | Empfohlener Nennstrom | |
|----------|-------------------------|-----------------------|--|
| richter | | | |
| SG30CX | _ | 63 A | |
| SG33CX | 400.1/ | 63 A | |
| SG40CX | 400 V | 80 A | |
| SG50CX | | 100 A | |

HINWEIS

Schließen Sie keine lokale Last zwischen dem Wechselrichter und dem Wechselstrom-Schutzschalter an.

Mehrere Wechselrichter können sich nicht einen Schutzschalter teilen.

Mehrere Wechselrichter in paralleler Schaltung

Wenn mehrere Wechselrichter parallel an das Netz angeschlossen sind, stellen Sie sicher, dass die Gesamtzahl der parallel geschalteten Wechselrichter nicht größer ist als 30. Andernfalls wenden Sie sich bitte an SUNGROW für ein technisches Schema.

MV-Transformator

Der zusammen mit dem Wechselrichter verwendete MV-Transformator muss die folgenden Anforderungen erfüllen:

- Der Transformator f
 ür den Wechselrichter kann ein Verteilungstransformator sein, er muss jedoch f
 ür die typischen zyklischen Lasten einer PV-Anlage ausgelegt sein (Last am Tag und m
 öglicherweise keine Last in der Nacht).
- Der Transformator kann flüssigkeitsgekühlt oder trocken sein. Eine Schirmwicklung ist nicht erforderlich.
- Die Außenleiterspannung auf der Niederspannungsseite des Transformators muss die Ausgangsspannung des Wechselrichters aushalten. Wenn der Transformator an das IT-Netz angeschlossen ist, sollte die Erdschlussfestigkeit der NS-Wicklung des Transformators, der NS-seitigen Wechselstromkabel und der NS-seitigen Sekundärausrüstung (einschließlich des Relaisschutzgeräts, des Erkennungs- und Messgeräts und anderer zugehöriger Hilfsgeräte) nicht niedriger sein als 1.100 V.
- Die Leitungsspannung auf der Hochspannungsseite des Transformators sollte mit der örtlichen Netzspannung übereinstimmen.
- Ein Transformator mit einem Stufenschalter auf der Hochspannungsseite wird empfohlen, um mit der Netzspannung in Einklang zu bleiben.

- Bei einer Umgebungstemperatur von 45 °C kann der Transformator über einen langen Zeitraum mit dem 1,1-fachen Faktor der Last betrieben werden.
- Ein Transformator mit einer Kurzschlussimpedanz von 6 % (zulässige Toleranz: ±10 %) wird empfohlen.
- Der Spannungsabfall des Systemkabels beträgt nicht mehr als 3 %.
- Die Gleichstromkomponente, die der Transformator aushalten kann, beträgt 1 % des Grundstroms bei Nennleistung.
- Bei der Wärmeleistung müssen der Lastverlauf des Transformators und die Umgebungsbedingungen berücksichtigt werden.
- Die Scheinleistung des Wechselrichters darf niemals die Leistung des Transformators überschreiten. Der maximale Nennwechselstrom aller angeschlossenen Wechselrichter muss berücksichtigt werden. Wenn mehr als 30 Wechselrichter an das Netz angeschlossen sind, wenden Sie sich an SUNGROW.
- Der Transformator muss vor Überlastung und Kurzschluss geschützt werden.
- Der Transformator ist ein wichtiger Teil des netzgekoppelten PV-Energieerzeugungssystems. Die Fehlertoleranzkapazität des Transformators muss jederzeit berücksichtigt werden. Die Fehler umfassen: Systemkurzschluss, Erdungsfehler, Spannungsabfall, etc.
- Berücksichtigen Sie bei der Auswahl und Installation des Transformators die Umgebungstemperatur, die relative Luftfeuchtigkeit, die Höhe, die Luftqualität und andere Umgebungsbedingungen.

5.6.2 Anforderungen an die OT/DT-Bolzenklemme

Zur Befestigung der Wechselstromkabel an der Klemmleiste sind OT/DT-Klemmen (nicht im Lieferumfang enthalten) erforderlich. Kaufen Sie die OT/DT-Klemmen gemäß den folgenden Anforderungen.

- Spezifikation: M8
- Abmessungen: a ≤ 30 mm / 8,4 mm ≤ b ≤10,5 mm / c ≤16 mm



5.6.3 Verbindungsverfahren

GEFAHR

Im Wechselrichter kann Hochspannung anliegen!

Stellen Sie sicher, dass alle Kabel vor der Durchführung des elektrischen Anschlusses spannungsfrei sind.

Schließen Sie den Wechselstrom-Schutzschalter erst an, wenn alle elektrischen Anschlüsse des Wechselrichters abgeschlossen sind.

- Schritt 1Trennen Sie den externen Wechselstrom-Schutzschalter und sichern Sie diesen gegen erneutes Verbinden.
- Schritt 2Nehmen Sie die Wechselstrom-Anschlussbox heraus und lösen Sie die Überwurfmutter. Entfernen Sie die Dichtungen und wählen Sie je nach Kabelaußendurchmesser eine geeignete aus. Führen Sie das Kabel nacheinander durch die Überwurfmutter, die Dichtung und die Anschlussbox.



| Außendurchmesser D (mm) | Dichtungen |
|----------------------------|------------|
| 20 ~ 25 | a+b+c+d |
| 25 ~ 30 | a+b+c |
| 30 ~ 40 | a+b |
| 40 ~ 50 | а |

Schritt 3Entfernen Sie die Schutzschicht und die Isolierschicht um eine bestimmte Länge, wie in der folgenden Abbildung gezeigt.



Schritt 4Stellen Sie das Kabel her und crimpen Sie den OT/DT-Anschluss. Siehe hierzu "Crimpen Sie die OT/DT-Klemme".

Schritt 5Lösen Sie die Schnalle und nehmen Sie die Schutzkappe ab.



Schritt 6Befestigen Sie die Adern an den entsprechenden Klemmen.

HINWEIS

Beachten Sie die Klemmenbelegung auf dem Block. Schließen Sie die Phasendrähte nicht an die Klemme "PE" oder den PE-Draht an die Klemme "N" an. Andernfalls kann es zu irreversiblen Schäden am Wechselrichter kommen.





Schritt 7Sichern Sie die Anschlussbox, ziehen Sie die Schnalle an und befestigen Sie sie mit der mitgelieferten Schraube M4×10.



Schritt 8Ziehen Sie das Kabel vorsichtig zu sich, um eine feste Verbindung zu gewährleisten, und ziehen Sie die Überwurfmutter im Uhrzeigersinn an.



- - ENDE

5.7 Verbinden der Gleichstromkabel

▲ GEFAHR

Gefahr eines Stromschlags!

Der PV-Generator erzeugt eine tödliche Hochspannung, wenn er der Sonnenstrahlung ausgesetzt wird.

MARNUNG

Stellen Sie sicher, dass die PV-Anlage gut gegen Erde isoliert ist, bevor Sie sie an den Wechselrichter anschließen.

Achten Sie bei der Installation und beim Betrieb des Wechselrichters darauf, dass die positiven oder negativen Pole der PV-Strings keinen Kurzschluss mit der Erde verursachen. Andernfalls kann es zu einem Wechsel- oder Gleichstromkurzschluss kommen, der zu Geräteschäden führt. Die dadurch verursachten Schäden sind nicht durch die Garantie abgedeckt.

HINWEIS

Gefahr der Beschädigung des Wechselrichters! Beachten Sie die folgenden Anforderungen. Andernfalls verfallen sämtliche Garantie- und Gewährleistungsansprüche.

- Stellen Sie sicher, dass die maximale Gleichspannung und der maximale Kurzschlussstrom eines Strangs niemals die unter "Technische Daten" angegebenen zulässigen Werte des Wechselrichters überschreiten.
- Die gemeinsame Verwendung von PV-Modulen unterschiedlicher Marken oder Modelle in einem PV-Strang oder ein fehlerhaftes PV-Strang-Design mit PV-Modulen von unterschiedlich ausgerichteten Dächern kann den Wechselrichter zwar nicht beschädigen, führt aber zu einer schlechten Systemleistung!
- Der Wechselrichter geht in den Standby-Status über, wenn die Eingangsspannung zwischen 1.000 V und 1.100 V liegt. Der Wechselrichter kehrt in den Betriebszustand zurück, sobald die Spannung in den MPPT-Betriebsspannungsbereich zurückkehrt, d. h. 200 V bis 1.000 V.

5.7.1 PV-Eingangskonfiguration

- Wie in der folgenden Abbildung dargestellt, verfügt der Wechselrichter über mehrere PV-Eingänge: PV-Eingänge 1~n (SG30/33/40/50CX: n=3/3/4/5); und jeder PV-Eingang ist mit einem MPP-Tracker ausgestattet.
- Jeder PV-Eingang arbeitet unabhängig und hat seinen eigenen MPPT. Dadurch können sich die Strang-Strukturen der einzelnen PV-Eingänge voneinander unterscheiden, einschließlich des PV-Modultyps, der Anzahl der PV-Module in jedem Strang, des Neigungswinkels und der Installationsausrichtung.
- Jeder PV-Eingangsbereich enthält zwei Gleichstromeingänge DC1 und DC2. Für eine optimale Nutzung der Gleichstromversorgung sollten DC1 und DC2 in der PV-Strang-Struktur identisch sein, einschließlich Typ, Anzahl, Neigung und Ausrichtung der PV-Module.

SUNGROW



Abbildung 5-3 PV-Eingangskonfiguration (z.B. SG20RT)

Vor dem Anschließen des Wechselrichters an die PV-Eingänge müssen die in der folgenden Tabelle angegebenen Spezifikationen erfüllt sein:

| Tvn | Grenzwert | Max. Strom für |
|--------|------------------|-------------------|
| γp | Leerlaufspannung | Eingangsanschluss |
| SG30CX | 1.100 V | 30 A |
| SG33CX | 1.100 V | 30 A |
| SG40CX | 1.100 V | 30 A |
| SG50CX | 1.100 V | 30 A |

5.7.2 Montieren der PV-Steckverbinder

GEFAHR

Im Wechselrichter kann Hochspannung anliegen!

- Stellen Sie sicher, dass alle Kabel spannungsfrei sind, bevor Sie elektrische Arbeiten durchführen.
- Schalten Sie keine Wechselstrom- und Gleichstromleistungsschalter an, bevor Sie die elektrischen Verbindungen hergestellt haben.

A VORSICHT

- Verwenden Sie MC4-Gleichstrom-Stecker, wenn die maximale Eingangsspannung nicht mehr als 1.000 V beträgt.
- Verwenden Sie die Gleichstrom-Stecker MC4-Evo2, wenn die maximale Eingangsspannung größer als 1.000 V ist. Wenden Sie sich zum Kauf der Gleichstrom-Stecker MC4-Evo2 an SUNGROW.
- Wählen Sie die entsprechenden Gleichstrom-Stecker wie oben beschrieben aus. SUNGROW übernimmt keinerlei Haftung für entstandene oder verursachte Schäden.

0

Für den schnellen Anschluss von PV-Eingängen bietet SUNGROW entsprechende PV-Steckverbinder im Lieferumfang an. Verwenden Sie zur Gewährleistung der Schutzart IP65 nur den im Lieferumfang enthaltenen Steckerverbinder oder einen Steckverbinder mit der gleichen Schutzart.

Schritt 1Isolieren Sie 7 mm-8 mm der Isolierung von jedem PV-Kabel ab.



Schritt 2Montieren Sie die Kabelenden mit einer Crimpzange.



1: Positiver Crimpkontakt

2 : Negativer Crimpkontakt

Schritt 3Führen Sie das Kabel durch die Kabelverschraubung, und führen Sie es in den Isolator ein, bis es einrastet. Ziehen Sie das Kabel vorsichtig zu sich, um eine feste Verbindung zu gewährleisten. Ziehen Sie die Kabelverschraubung und den Isolator fest (Drehmoment 2,5 N. m bis 3 N.m).



Schritt 4Überprüfen Sie die Polarität.

HINWEIS

Wenn die PV-Polarität vertauscht wird, befindet sich der Wechselrichter in einem Fehler- oder Alarmzustand und arbeitet nicht normal.

--ENDE

5.7.3 Installieren des PV-Steckers

Schritt 1Drehen Sie den Gleichstromschalter in die "OFF"-Position.



Schritt 2Überprüfen Sie das Anschlusskabel des PV-Strangs auf die richtige Polarität und darauf, dass die Leerlaufspannung die Wechselrichter-Eingangsgrenze von 1.100V zu keiner Zeit überschreitet.



Schritt 3 Stecken Sie die PV-Stecker in die entsprechenden Klemmen, so dass jeweils ein Klicken hörbar ist.



HINWEIS

- Überprüfen Sie die positive und negative Polarität der PV-Strangs und stecken Sie die PV-Stecker erst dann in die entsprechende Klemme, wenn die Polarität korrekt ist.
- Es kann ein Lichtbogen oder eine Überhitzung des Schützes auftreten, wenn die PV-Steckverbinder nicht fest sitzen. Verursachte Schäden dieser Art sind nicht von der Garantie durch SUNGROW abgedeckt.

Schritt 4Wiederholen Sie die vorangegangenen Schritte, um PV-Stecker anderer PV-Stränge anzuschließen.

Schritt 5Verschließen Sie die nicht verwendeten PV-Klemmen mit den Endkappen.

HINWEIS

Wenn der DC-Eingang verkehrt herum angeschlossen ist und der DC-Schalter auf "ON" gedreht wurde, darf das Gerät nicht sofort betrieben werden. Andernfalls kann das Gerät beschädigt werden. Bitte drehen Sie den DC-Schalter auf "OFF" und ziehen Sie den DC-Stecker ab, um die Polarität der Strings einzustellen, wenn der Stringstrom niedriger als 0,5 A ist.

- - ENDE

5.8 Kommunikationsanschlussbox

Entfernen des Anschlussbox

Ziehen Sie den Pin heraus und bewahren Sie ihn gut auf, entfernen Sie die Anschlussbox.



A

Der entfernte Pin ist ein notwendiges Zubehör für die Befestigung der Anschlussbox. Bewahren Sie es ordnungsgemäß auf und schützen Sie es vor Verlust oder Verformung.

Installation der Anschlussbox

Montieren Sie wieder den Schaltkasten und drücken Sie ihn fest, stecken Sie den Pin ein und befestigen Sie die ihn mit der mitgelieferten M4x25-Schraube.

i



Drücken Sie bei der Installation fest auf die Anschlussbox, um sicherzustellen, dass der Pin erfolgreich eingeführt werden kann.

Schlagen Sie niemals mit einem schweren Gegenstand, z. B. einem Hammer, auf den Pin. Andernfalls wird sie unwiederbringlich beschädigt.

5.9 Kommunikationsleiterplatte

Die Kommunikationsplatine des Wechselrichters besteht aus zwei Schichten. Auf der Kommunikationsplatine der oberen Schicht befinden sich hauptsächlich RS485-Kommunikationsschnittstellen, während sich auf der Kommunikationsplatine der unteren Schicht hauptsächlich eine DI/DO-Schnittstelle und eine DRM-Schnittstelle befinden.



5.10 RS485-Anschluss

5.10.1 Schnittstellenbeschreibung

Wie in der folgenden Abbildung dargestellt, verfügt der Wechselrichter über drei RS485-Kommunikationsschnittstellen und einen DIP-Schalter.



Alle drei Schnittstellen können an ein Datenerfassungsgerät (Data Logger) angeschlossen werden, um den Datenaustausch mit einem PC oder anderen Überwachungsgeräten zu ermöglichen.

Die RS485-1-Crimp- und die RJ45-Schnittstelle können für Anwendungen verwendet werden, bei denen mehrere Wechselrichter in einer Daisy-Chain-Form kommunizieren.

Durch Konfigurieren des DIP-Schalters kann ein 120- Ω -Widerstand parallel zwischen die RS485-1-A / B-Pins geschaltet werden.

HINWEIS

Die RS485-1-Crimpschnittstelle und die RJ45-Schnittstelle haben die gleiche Funktion bei unterschiedlicher Verdrahtungsart.

5.10.2 RS485-Kommunikationssystem

Kommunikationssystem mit Einzelwechselrichter

Bei einem einzelnen Wechselrichter ist für den Anschluss eines Kommunikationskabels nur ein RS485-Kabel erforderlich.



Abbildung 5-4 Anschluss mit Einzelwechselrichter

Kommunikationssystem mit mehreren Wechselrichtern

Bei mehreren Wechselrichtern können alle Wechselrichter über RS485-Kabel in Reihe geschaltet werden.





Abbildung 5-5 Anschluss von mehreren Wechselrichtern

Wenn mehr als 15 Wechselrichter an dieselbe Verkettung angeschlossen sind, muss der Logger am ersten Ende der Verkettung mit einem Abschlusswiderstand von 120 Ω ausgestattet sein, der Wechselrichter am letzten Ende muss mit einem RS485-Kippschalter (SW1) ausgestattet sein, und die Abschirmungsschicht des Kommunikationskabels muss einpunktig geerdet sein.



Abbildung 5-6 Konfiguration des Dip-Schalters (N ≥ 15)

Die Länge des RS485-Kabels und des Twisted-Pair-Kabels sollte nicht länger als 1.200 m sein.

Wenn mehrere Wechselrichter an den Data Logger angeschlossen werden, solIten die Anzahl der zulässigen Verkettungen und die Anzahl der Geräte, die angeschlossen werden dürfen, den Anforderungen entsprechen (siehe
Benutzerhandbuch des Data Loggers).

5.10.3 Anschlussverfahren (Klemmleiste)



i

RS485-Kommunikationskabel müssen geschirmte Twisted Pair-Kabel oder geschirmte Twisted Pair-Ethernet-Kabel sein.

Es gibt drei Kommunikationsanschlüsse, und die Siebdruckmarkierungen lauten COM1/COM2/COM3. Bitte wählen Sie entsprechend der aktuellen Situation.

Schritt 1Für das Entfernen der Kommunikationsanschlussbox, siehe" Entfernen des Anschlussbox".

Schritt 2Entfernen Sie den Kabelmantel und die Aderisolation in entsprechender Länge.



Schritt 3Lösen Sie die Überwurfmutter der Anschlussbox und wählen Sie eine dem Kabelaußendurchmesser entsprechende Dichtung aus. Führen Sie das Kabel nacheinander durch die Überwurfmutter, die Dichtung und die Anschlussbox.



| Außendurchmesser D (mm) | Dichtung |
|-------------------------|----------|
| 4,5~6 | С |
| 6~12 | a+b |
| 12 ~ 18 | b |

Schritt 4Befestigen Sie die Kabeladern am Klemmensockel.



Schritt 5Stecken Sie den Klemmensockel in die entsprechende Klemme.

Tabelle 5-3 Definition der Klemmen

| Nr. | Definition |
|-----|--------------------------------------|
| 1 | RS485 A IN, RS485A Differenzsignal+ |
| 2 | RS485 A OUT, RS485A Differenzsignal+ |
| 3 | RS485 B IN, RS485B Differenzsignal- |
| 4 | RS485 B OUT, RS485B Differenzsignal- |

Schritt 6Wenn andere Verkabelungsvorgänge auf der Kommunikationsplatine ausgeführt werden müssen, schließen Sie die Verkabelungsvorgänge ab, bevor Sie die folgenden Schritte ausführen. Wenn nicht, fahren Sie mit den folgenden Schritten fort.

Schritt 7Für die Installation der Anschlussbox, siehe "Installation der Anschlussbox".

Schritt 8Ziehen Sie vorsichtig am Kabel, um sicherzustellen, dass es gesichert ist, und ziehen Sie die Überwurfmutter im Uhrzeigersinn fest.



--ENDE

5.10.4 Anschlussverfahren (RJ45-Ethernet-Anschluss)

Schritt 1Für das Entfernen der Kommunikationsanschlussbox, siehe "Entfernen des Anschlussbox".

Schritt 2Lösen Sie die Überwurfmutter der Anschlussbox und wählen Sie eine dem Kabelaußendurchmesser entsprechende Dichtung aus. Führen Sie das Kabel nacheinander durch die Überwurfmutter, die Dichtung und die Anschlussbox.



| Außendurchmesser D (mm) | Dichtung |
|-------------------------|----------|
| 4,5~6 | c |
| 6~12 | a+b |
| 12 ~ 18 | b |

Schritt 3Entfernen Sie die Isolierschicht des Ethernet-Kabels mit einer Abisolierzange und stecken Sie die Signaldrähte in den RJ45-Anschluss (Pin 3 und Pin 6 sind für die Kommunikationsverbindung). Crimpen Sie den RJ45-Stecker mit einem Crimpwerkzeug.



Schritt 4Stecken Sie den RJ45-Stecker in die RJ45-Buchse.



- Schritt 5Wenn andere Verkabelungsvorgänge auf der Kommunikationsplatine ausgeführt werden müssen, schließen Sie die Verkabelungsvorgänge ab, bevor Sie die folgenden Schritte ausführen. Wenn nicht, fahren Sie mit den folgenden Schritten fort.
- Schritt 6Für die Installation der Anschlussbox, siehe "Installation der Anschlussbox".
- Schritt 7Ziehen Sie vorsichtig am Kabel, um sicherzustellen, dass es gesichert ist, und ziehen Sie die Überwurfmutter im Uhrzeigersinn fest.



--ENDE

5.11 Trockenkontaktanschluss

HINWEIS

Trockenkontaktkabel benötigen einen Querschnitt von 1 mm² bis 1,5 mm². Der Anschluss des Trockenkontakts entspricht dem des RS485-Klemmenblocks.

5.11.1 Trockenkontaktfunktion

Die Konfigurationsplatine ist mit einem potenzialfreien Kontakt für den Fehlerausgang und einem Not-Aus-Trockenkontakt (potenzialfrei) ausgestattet, wie in der folgenden Abbildung dargestellt.

Die Anschlussmethode der potenzialfreien Kontakte ähnelt der des RS485-Anschlussblocks.



DO-Klemme (Fehlerausgang Trockenkontakt): Das Relais kann so eingestellt werden, dass es Fehlermeldungen ausgibt, und der Benutzer kann es als Schließer (COM & NO) oder als Öffner (COM & NC) konfigurieren.

Das Relais ist zunächst an der NC-Klemme angeschlossen und schaltet bei einem Fehler auf einen anderen Kontakt um, so dass bei einem Alarm keine Änderung des Signalstatus ausgelöst wird.

Verwenden Sie die LED-Kontrollleuchten oder zur Verfügung stehende Geräte, um festzustellen, ob sich der Wechselrichter im fehlerhaften Zustand befindet. Die folgenden Abbildungen zeigen die typischen Anwendungen von normal geöffneten und normal geschlossenen Kontakten:



Abbildung 5-7 Arbeitskontakt (NO)



Abbildung 5-8 Öffnerkontakt (NC)

An das Relais angeschlossene Geräte müssen die folgenden Anforderungen erfüllen:

| Anforderungen für | Anforderungen für Gleichstromseite | |
|------------------------|------------------------------------|--|
| Wechselstromseite | | |
| Max. Spannung: 250 Vac | Max. Spannung: 30 Vdc | |
| Max. Stromstärke: 5 A | Max. Stromstärke: 5 A | |
| | | |

DI-Anschluss (Not-Aus-Trockenkontakt): Der potenzialfreie Kontakt kann als Not-Aus-Kontakt konfiguriert werden.

Wenn der DI-Kontakt und der GND-Kontakt durch einen extern gesteuerten Schalter kurzgeschlossen werden (der externe Schalter kann als Schließer oder Öffner konfiguriert werden), stoppt der Wechselrichter sofort.

NS-Klemme: NS-Schutz wird derzeit für den deutschen Markt verwendet. Bei Anlagen mit einer Größe von mehr als 30 kVA können die NS-Schutzklemmen des Wechselrichters in einer Verkettung mit einem externen NS-Schutzrelais verwendet werden, um einen Not-Stopp zu realisieren, wenn das NS-Schutzrelais seinen Trockenkontaktstatus aufgrund eines anormalen Netzbetriebsstatus ändert.

NS-Schutz (einschließlich passiv gültig) kann eingestellt werden. Wenn der NS-Schutz auf der iSolarCloud aktiviert ist, arbeiten die Wechselrichter normal, wenn der DI-Kontakt und der GND-Kontakt durch einen extern gesteuerten Schalter kurzgeschlossen werden, und die Wechselrichter stoppen sofort, wenn der DI-Kontakt und der GND-Kontakt unterbrochen werden.



Die potenzialfreien Kontakte unterstützen nur den passiven Schaltereingang.



Die folgende Abbildung zeigt die typische Anwendung des lokalen Stopp-Trockenkontakts.

Abbildung 5-9 Lokaler Stopp-Kontakt



Abbildung 5-10 Daisy-Chain-Topologie

Bei der Verdrahtung von DI-Trockenkontakten ist darauf zu achten, dass der maximale Verdrahtungsabstand den Anforderungen in "10.2 Ringabstand von DI-Trockenkontakt".

5.11.2 Verdrahtungsverfahren

Für die Verdrahtung des Klemmenblocks siehe Kapitel"5.10.3 Anschlussverfahren (Klemmleiste)" zur Realisierung von Fehlerausgang, Notabschaltung und NS-Schutz. Für NS-Schutz (einschließlich passiv gültig), aktivieren Sie die Funktion auf iSolarCloud, siehe "7.8.2 Betriebsparameter".

5.12 DRM-Verbindung (Für die Länder "AU" und "NZ")

5.12.1 DRM-Funktion

Der Wechselrichter unterstützt die in der Norm AS/NZS 4777 spezifizierten Demand-Response-Modi. Der Wechselrichter verfügt über eine integrierte Klemme für den Anschluss an einen DRED. Nach der Verbindung wird die Methode zur Geltendmachung von DRMs wie in der folgenden Tabelle angegeben.



DRM-Klemme

Der Modus DRM0 wird vom Wechselrichter unterstützt.

| Tabelle 5-4 | Methode | zum | Aktivieren | von | DRMs |
|-------------|---------|-----|------------|-----|------|
|-------------|---------|-----|------------|-----|------|

| Modu | s Methode zum Aktivieren |
|--|---|
| Aktiviert durch Kurzschließen der Pins 5 und 6 | |
| DRM0 | Wird aktiviert, wenn die Impedanz zwischen den Pins 5 und 6 über 20 k Ω |
| | liegt. |
| | |
| | Aktivieren Sie die DRM-Funktion über die iSolarCloud App. Sollten Probleme auf- |
| U | treten, wenden Sie sich an SUNGROW. |

Die DRM-Funktion ist nur auf Geräte für Australien und Neuseeland anwendbar.

5.12.2 Verbindungsverfahren

Schritt 1Für das Entfernen der Kommunikationsanschlussbox, siehe" Entfernen des Anschlussbox".

Schritt 2Entfernen Sie die Isolationsschicht des Ethernet-Kabels mit einem Abisolierkabel und führen Sie die Signalkabel in den RJ45-Anschluss ein. Crimpen Sie den RJ45-Stecker mit einem Crimpwerkzeug.



Schritt 3Lösen Sie die Überwurfmutter und wählen Sie eine geeignete Dichtung entsprechend dem Kabelaußendurchmesser. Führen Sie das Kabel nacheinander durch die Überwurfmutter und die Dichtung.



Schritt 4Stecken Sie den RJ45-Stecker in die RJ45-Buchse.

a+b

b



Schritt 5Wenn andere Verkabelungsvorgänge auf der Kommunikationsplatine ausgeführt werden müssen, schließen Sie die Verkabelungsvorgänge ab, bevor Sie die folgenden Schritte ausführen. Wenn nicht, fahren Sie mit den folgenden Schritten fort.

6~12

12~18

Schritt 6Für die Installation der Anschlussbox, siehe "Installation der Anschlussbox".

Schritt 7Ziehen Sie vorsichtig am Kabel, um sicherzustellen, dass es gesichert ist, und ziehen Sie die Überwurfmutter im Uhrzeigersinn fest.



--ENDE

5.13 Verbinden des Kommunikationsmoduls (optional)

Schließen Sie das von SUNGROW hergestellte Kommunikationsmodul an den Anschluss für Kommunikationszubehör an. Nach der erfolgreichen Verbindung, können Informationen zu Energieerzeugung und Betriebszustand des Wechselrichters auf einem Mobilgerät über die App eingesehen werden.



*Das hier gezeigte Bild dient lediglich der allgemeinen Orientierung. Das gelieferte Produkt kann abweichen.

HINWEIS

Wenn das Kommunikationsmodul in Betrieb ist, darf der Wechselrichter nicht gleichzeitig über RS485 mit einem Data Logger eines Drittanbieters verbunden werden.

6

Detaillierte Informationen zu Modulinstallation und -konfiguration finden Sie im mit dem Modul mitgelieferten Handbuch.

6 Inbetriebnahme

6.1 Inspektion vor der Inbetriebnahme

Überprüfen Sie folgende Dinge, bevor Sie den Wechselrichter starten:

- Alle Geräte sind zuverlässig installiert worden.
- Gleichstrom- und Wechselstrom-Schalter befinden sich in der Position "AUS".
- Das Erdungskabel ist ordnungsgemäß und zuverlässig angeschlossen.
- Das Wechselstrom-Kabel ist ordnungsgemäß und zuverlässig angeschlossen.
- Das Gleichstrom-Kabel ist ordnungsgemäß und zuverlässig angeschlossen.
- Das Kommunikationskabel ist ordnungsgemäß und zuverlässig angeschlossen.
- Die freien Klemmen sind versiegelt.
- Es befinden sich keine Fremdkörper, wie z. B. Werkzeuge, auf der Oberseite der Anlage oder im Anschlusskasten (falls vorhanden).
- Die Auswahl des Wechselstrom-Leistungsschutzschalters erfolgt gemäß den Anforderungen dieses Handbuchs und den örtlichen Normen.
- Alle Warnschilder und Kennzeichnungen sind intakt und lesbar.

6.2 Inbetriebnahmeverfahren

Wenn alle oben genannten Prüfpunkte den Anforderungen entsprechen, gehen Sie wie folgt vor, um den Wechselrichter das erste Mal in Betrieb zu nehmen.

- Schritt 1Schließen Sie den Wechselstromschalter oder Leistungsschalter zwischen dem Wechselrichter und dem Netz an.
- Schritt 2Drehen Sie den Gleichstromschalter des Wechselrichters in die "EIN"-Position.
- Schritt 3Schließen Sie den Gleichstromschalter (falls zutreffend) zwischen dem Wechselrichter und dem PV-Strang an.
- Schritt 4Legen Sie die anfänglichen Schutzparameter über die iSolarCloud App fest. Detaillierte Informationen finden Sie unter "7.2 Herunterladen und installieren"und "7.4.2 Anmeldevorgang". Wenn die Einstrahlungs- und Netzbedingungen den Anforderungen entsprechen, bleibt der Wechselrichter im Normalbetrieb.
- Schritt 5Beobachten Sie die LED-Kontrollleuchten, um sicherzustellen, dass sich der Wechselrichter im Normalbetrieb befindet. Siehe hierzu "2.4 LED-Anzeige" für Einzelheiten.

--ENDE

SUNGROW

7 iSolarCloud App

7.1 Kurze Einführung

Die iSolarCloud APP kann über WLAN eine Kommunikationsverbindung zum Wechselrichter aufbauen, wodurch eine nahezu vollständige Wartung des Wechselrichters ermöglicht wird. Benutzer können die App verwenden, um grundlegende Informationen, Alarme und Ereignisse anzuzeigen, Parameter festzulegen oder Protokolle herunterzuladen etc. *Falls das Kommunikationsmodul Eye, WLAN oder WiNet-S vorhanden ist, kann die iSolar-Cloud App auch über die mobilen Daten oder WLAN eine Kommunikationsverbindung zum Wechselrichter herstellen und so eine Fernwartung des Wechselrichters ermöglichen.

- In diesem Handbuch wird lediglich beschrieben, wie Sie eine direkte Wartung über eine Bluetooth-Verbindung durchführen. Für die Fernwartung über das Eye, WLAN oder WiNet-S siehe die entsprechenden Handbücher im Lieferumfang.
- Die Abbildungen in diesem Handbuch basieren auf der Android-Version 2.1.6. Die tatsächlichen Oberflächen können abweichen.

7.2 Herunterladen und installieren

Methode 1

H

Laden und installieren Sie die App über die folgenden Anwendungsplattformen:

- MyApp (Android, Benutzer im Festland China)
- Google Play (Android, Benutzer außerhalb Chinas)
- App-Store (iOS)

Methode 2

Scannen Sie den folgenden QR-Code, um die App gemäß den herunterzuladen und zu installieren.



Das App-Symbol wird nach der Installation auf dem Startbildschirm angezeigt.



7.3 Übersicht der Funktionen

Die App bietet eine Anzeige der Parameter und Einstellfunktionen, wie in der folgenden Abbildung gezeigt.



Abbildung 7-1 App-Funktionsbaumkarte

7.4 Anmeldung (Login)

7.4.1 Anforderungen

Die folgenden Anforderungen müssen erfüllt sein:

- Die Wechselstrom- oder Gleichstromseite des Wechselrichters ist eingeschaltet.
- Das Mobiltelefon ist nicht weiter als 5 Meter vom Wechselrichter entfernt und es befinden sich keine Hindernisse dazwischen.
- Die Bluetooth-Funktion des Mobilgeräts ist aktiviert.

7.4.2 Anmeldevorgang

Schritt 1Öffnen Sie die App, um die Anmeldeseite aufzurufen. Klicken Sie unten auf der Seite auf Local Access, um zur nächsten Seite zu gelangen.

Schritt 2Klicken Sie auf **Bluetooth**, woraufhin sich automatisch der Bluetooth-Suchbildschirm öffnet, und wählen Sie den anzuschließenden Wechselrichter anhand der SN auf dem Typenschild des Wechselrichters aus. Das Bluetooth-Symbol wird angezeigt, sobald die Verbindung aufgebaut wurde. Alternativ können Sie auch auf 📛 tippen, um den QR-Code an der Seite des Wechselrichters zu scannen und eine Bluetooth-Verbindung herzustellen.

| Login | ۵ | LOCAL ACCESS | |
|-----------------|--------|--|----------------|
| Account | | 🔗 WLAN | ? |
| Password | Ø | Bluetooth | |
| | LOGIN | | |
| Forgot Password | | Bluetooth search | 8 |
| | | Select to-be-connected inverter from the Nearby bluetooth device(1) | following list |
| | | A20180404999 | |
| (V) | Others | | |
| Visitor Login | Loca | Search device | |

Abbildung 7-2 Bluetooth-Verbindung

Schritt 3Navigieren Sie zum Anmeldebildschirm, nachdem die Bluetooth-Verbindung hergestellt wurde.

| BLUETOOTH | |
|-----------------|------------------|
| | ✓ Y1812180011 \$ |
| Account user | |
| Password | |
| Remember Me | |
| j. | |
| | |

Abbildung 7-3 Anmeldung (Login)

Der Benutzername ist "user", und das ursprüngliche Passwort ist "pw1111" oder "111111". Dieses sollte aus Gründen der Kontosicherheit geändert werden.

Wenden Sie sich an SUNGROW, um Zugang zum erweiterten Konto mit entsprechendem Passwort zu erhalten und die Wechselrichter-Parameter für Netzschutz und -unterstützung festzulegen.

Schritt 4Wenn der Wechselrichter nicht initialisiert ist, werden Sie zur Oberfläche für die Schnelleinstellungen der anfänglichen Schutzparameter weitergeleitet. Klicken Sie nach Abschluss der Einstellungen auf dem Bildschirm für die Schnelleinstellungen auf **TURN ON DEVICE**

F

und das Gerät wird initialisiert. Die App beginnt mit dem Senden von Anweisungen und das Gerät wird für den Betrieb hochgefahren.



Abbildung 7-4 Initialisieren von Schutzparametern

HINWEIS

Setzen Sie die Schutzparameter zurück, wenn die Ländereinstellung falsch ist. Andernfalls kann ein Fehler auftreten.

In der europäischen Region, wie Schweden, Norwegen, Ungarn, Portugal, Rumänien, Griechenland, Ukraine usw., deren Netzcode der EN50549 entspricht, wählen Sie den Parameter EN50549_1 (NS-Netzanschluss) oder EN50549_2 (MS-Netzanschluss) mit den entsprechenden manuellen Einstellungen.

A

Legen Sie für die Region Brasilien den Ländercode "Brasilien" fest. Die Auswahl von "Brasilien_230" oder "Brasilien_240" führt zu einem Einstellungsfehler. Stellen Sie für SG30CX den Grid-Code EN50549 in der Region Ukraine ein und nehmen Sie manuelle Einstellungen vor, um die Einhaltung des Ländercodes zu gewährleisten.

Schritt 5Wenn der Wechselrichter initialisiert ist, kehrt die App automatisch zum Startbildschirm zurück.

- - ENDE

7.5 Startseite



Nach dem Login sieht die Startseite wie folgt aus:

Abbildung 7-5 Startseite

Tabelle 7-1 Beschreibung der Startseite

| Nr. | Bezeichnung | Beschreibung |
|--------------|---|--|
| 1 | Datum und Zeit | Systemdatum und -uhrzeit des Wechselrichters. |
| |) A / a a h a a lui a h ta u | Aktueller Betriebsstatus des Wechselrichters. Detaillierte |
| 2 | statue | Informationen finden Sie unter "Tabelle 7-2 Beschreibung |
| 514 | Status | des Wechselrichterstatus". |
| 3 PID-Status | Aktueller Status von PID. Detaillierte Informationen finden | |
| | PID-Status | Sie unter "Tabelle 7-3 Beschreibung des PID-Status". |
| | | Zeigt die PV-Stromerzeugungsleistung, die Einspeiseleis- |
| , I | Leistungsablauf- | tung usw. an. Die Linie mit dem Pfeil zeigt den Energiefluss |
| 4 | 4 diagramm | zwischen den angeschlossenen Geräten an. Der Pfeil zeigt |
| | | die Richtung des Energieflusses an. |
| 5 | Energieerzeu- | Heutiger Stromertrag und akkumulierter Stromertrag des |
| | gung | Wechselrichters. |
| 6 | Echtzeitleistung | Ausgangsleistung des Wechselrichters. |

| Nr. | Bezeichnung | Beschreibung |
|-------------------|---|---|
| 7 Leistungsablauf | | Zeigt die Änderung der Leistung zwischen 5 Uhr morgens |
| | und 23 Uhr abends für jeden Tag an. | |
| | (Jeder Punkt auf der Kurve gibt den Prozentsatz der ak- | |
| | | tuellen Wechselrichterleistung zur Nennleistung an). |
| 8 | Navigationsleiste | Einschließlich "Home", "Run-Info", "His-Record" und "More". |

Tabelle 7-2 Beschreibung des Wechselrichterstatus

| Status | Beschreibung | | |
|----------------|---|--|--|
| | Nach dem Einschalten erkennt der Wechselrichter den maximalen Leis- | | |
| Betrieb | tungspunkt (MPP) des PV-Arrays und wandelt den Gleichstrom in | | |
| | Wechselstrom um. Dies ist der normale Betriebsmodus. | | |
| Stopp | Der Wechselrichter ist gestoppt. | | |
| | Der Wechselrichter stoppt den Betrieb durch manuelles "Stoppen" über | | |
| Schlüssel- | die App. Auf diese Weise stoppt der interne DSP des Wechselrichters. | | |
| Stopp | Um den Wechselrichter neu zu starten, starten Sie ihn manuell über die | | |
| | Арр. | | |
| | Der Wechselrichter wechselt in den Standbymodus, wenn die gleich- | | |
| Standby | stromseitige Eingabe ungenügend ist. In diesem Modus wird der Wech- | | |
| | selrichter innerhalb der Standby-Zeit warten. | | |
| Anfänglicher | Der Wechselrichter befindet sich im anfänglichen eingeschalteten Zu- | | |
| Standby | stand mit Standbymodus. | | |
| _ | Der Wechselrichter initialisiert und synchronisiert sich mit dem | | |
| Starten | Versorgungsnetz. | | |
| Warnung | Warnungsinformationen wurden erkannt. | | |
| Leistungsre- | Der Wechselrichter kann aktiv eine Leistungsreduzierung aufgrund von | | |
| duzierung | Umgebungefaktoren, wie Temperatur oder Höhenlage, vornehmen | | |
| läuft | | | |
| Planung der | Der Wechselrichter ist nach einem vorgegebenen Zeitplan in Betrieb, | | |
| Betriebszeiten | der durch eine hintergründige Überwachung zustande kommt. | | |
| | Wenn ein Fehler auftritt, stoppt der Wechselrichter automatisch den Be- | | |
| | trieb und trennt das Wechselstromrelais. Die Fehlerinformationen wer- | | |
| Fehler | den in der App angezeigt. Sobald der Fehler in der Heilungszeit | | |
| | behoben wurde, fährt der Wechselrichter automatisch mit dem Betrieb | | |
| | fort. | | |

| Status | Beschreibung |
|-------------|--|
| PID-Heilung | |
| wird | Die Wechselrichter führen aktiv eine PID-Heilung durch. |
| ausgeführt | |
| | Es wurde erkannt, das die ISO-Impedanz abnormal ist oder PID nicht |
| PID-Störung | ordnungsgemäß ausgeführt wird, nachdem die PID-Funktion aktiviert |
| | wurde. |

Tabelle 7-3 Beschreibung des PID-Status

Wenn der Wechselrichter nicht ordnungsgemäß läuft, wird das Alarm- oder Fehlersymbol in der unteren rechten Ecke des Wechselrichtersymbols im Leistungsflussdiagramm angezeigt. Der Benutzer kann auf dieses Symbol tippen, um den Alarm- oder Fehlerbildschirm aufzurufen und detaillierte Informationen und Behebungsmaßnahmen anzuzeigen.

7.6 Laufzeitinformationen

Tippen Sie auf **Run Information** in der Navigationsleiste, um den Bildschirm mit den Laufzeitinformationen aufzurufen, wischen Sie auf dem Bildschirm nach oben, um alle detaillierten Informationen anzuzeigen.

| Klassifi- | Parameter | Beschreibung | |
|---------------|----------------------|--|--|
| zierung | | | |
| PV-Informa- | Strang n Spannung | Die Eingangsspannung des n-ten Strangs | |
| tionen | Strang n aktuell | Die Eingangsstromstärke des n-ten Strangs | |
| | Gesamte netzgekop- | | |
| | pelte Laufzeit | 1 | |
| | Tägliche netzgebun- | | |
| | dene Betriebszeit | 1 | |
| | Negative Spannung | Gleichstromseite des Wechselrichters – negativer | |
| | gegen Erde | Spannungswert gegen Erde | |
| \A/a aha al | | Spannung zwischen dem positiven und dem neg- | |
| vvecnsel- | Busspannung | ativen Pol der Gleichstromseite des | |
| richterinfor- | | Wechselrichters | |
| mationen | Innenlufttemperatur | 1 | |
| | Array- | Isolationswiderstandswert der Eingangsseite zur | |
| | Isolationswiderstand | Schutzerde | |
| | Länderinformationen | 1 | |
| | Leistungsbegren- | | |
| | zungsmodus | 1 | |
| | Blindleistungsmodus | / | |

Tabelle 7-4 Laufzeitinformationen
| Klassifi- zierung | Parameter | Beschreibung | |
|----------------------|---------------------|--|--|
| | DC-Leistung gesamt | Gleichstromseite Gesamteingangsleistung | |
| Eingang | MPPT x Spannung | Die Eingangsspannung des x-ten MPPT | |
| | MPPT x Strom | Die Eingangsstromstärke des x-ten MPPT | |
| | Täglicher Ertrag | 1 | |
| | Monatlicher Ertrag | 1 | |
| | Jährlicher Ertrag | 1 | |
| | Gesamtwirkleistung | Aktueller Wirkleistungswert des Wechselrichters | |
| | Gesamtblindleistung | Aktueller Blindleistungswert des Wechselrichters | |
| | Gesamte | Aktueller Scheinleistungswert des | |
| | Scheinleistung | Wechselrichters | |
| | Gesamtleistungsfak- | Leistungsfaktor auf der Wechselstromseite des | |
| | tor | Wechselrichters | |
| Ausgang | Netzfrequenz | Frequenz der Wechselstromseite des | |
| 0 0 | | Wechselrichters | |
| | A-B | | |
| | Leitungsspannung | | |
| | B-C | | |
| | Leitungsspannung | Leitungsspannung | |
| | C-A | - | |
| | Leitungsspannung | | |
| | Strom Phase A | | |
| | Strom Phase B | Phasenstrom | |
| | Strom Phase C | | |

7.7 Aufzeichnungen

Tippen Sie **Records** auf die Navigationsleiste, um den Bildschirm mit den Ereignisaufzeichnungen aufzurufen, wie in der folgenden Abbildung dargestellt.

| | RECORDS | * |
|----|--------------------|---|
| ⚠ | Fault Alarm Record | > |
| \$ | Yield Record | > |
| Ē | Event Records | > |

Abbildung 7-6 Aufzeichnungen

Aufzeichnung von Störungsalarmen

Tippen Sie auf **Fault Alarm Record** um den Bildschirm aufzurufen, wie in der folgenden Abbildung gezeigt.





Abbildung 7-7 Aufzeichnung von Störungsalarmen



Wählen Sie eines der Protokolle in der Liste aus und klicken Sie auf das Protokoll, um die detaillierten Fehlerinformationen einzusehen, wie in der folgenden Abbildung gezeigt.

| < BACK | |
|--|--|
| GRID POWER OUTAGE | |
| Alarm Level: Important | |
| Occurrence Time: 2020-05-06 10:23:32 | |
| Alarm ID: 10 | |
| Repair Advice | |
| Generally, the device is reconnected to the grid after the grid recovers to normal. If the fault occurs repeatedly: 1.Check if AC cables are all firmly connected. 3.Check if AC cables are connected to the correct terminals (with or without live line and reverse connection). 4.1f the fault still exists, Please contact customer service center of sungrow power. | |

Abbildung 7-8 Detaillierte Informationen einer Störungsmeldung

Ertragsaufzeichnung

Tippen Sie auf **Yield Record**, um den Bildschirm mit der täglichen Stromerzeugung aufzurufen, wie in der folgenden Abbildung dargestellt.

| OWEN | CURVE | | |
|--|--|-----------------------------|---|
| | < 2019-09-2 | 25 | |
| P (%) | | | |
| 25 | 1 | | |
| 20 | | | |
| 15 | | | |
| 10 | | | |
| 5 | | | |
| | | | |
| 05:00 | 09:00 13:00 Maximum Value: 3 | 17:00 36.72 kW | 21:00 |
| 05:00 Time | 09:00 13:00 Maximum Value: 3 Average Power | 17:00 36.72 kW r (KW) | 21:00 Utilization (% |
| 05:00 Time 05:12 | 09:00 13:00 Maximum Value: 3 Average Power 9.52 | 17:00 36.72 kW r (KW) | 21:00 Utilization (% 7 |
| 05:00 Time 05:12 05:24 | 09:00 13:00 Maximum Value: 3 Average Power 9:52 9:52 | 17:00 36.72 kW r (KW) | 21:00 Utilization (% 7 7 7 |
| 05:00 Time 05:12 05:24 05:36 | 09:00 13:00 Maximum Value: 3 Average Power 9:52 9:52 9:52 | 17:00 36.72 kW | 21:00 Utilization (% 7 7 7 7 |
| 05:00 Time 05:12 05:24 05:36 05:48 | 09:00 13:00 Maximum Value: 3 Average Power 9:52 9:52 9:52 | 17:00 36.72 kW r (KW) | 21:00 Utilization (% 7 7 7 7 7 7 |
| 05:00 Time 05:12 05:24 05:36 05:48 05:48 | 09:00 13:00 Maximum Value: Average Power 9:52 9:52 9:52 9:52 9:52 | 17:00 36.72 kW r (KW) | 21:00 Utilization (% 7 7 7 7 7 7 7 7 |

Abbildung 7-9 Leistungsablauf

Die App zeigt Aufzeichnungen zur Stromerzeugung in verschiedenen Formen an, einschließlich eines Diagramms zur täglichen Stromerzeugung, eines monatlichen Stromerzeugungshistogramms, eines jährlichen Stromerzeugungshistogramms und eines Histogramms zur Gesamtstromerzeugung.

| Tabelle 7- | 5 Frklärung zu | den Energieerz | eugnisaufzei | chnungen |
|------------|----------------|----------------|--------------|----------|
| | | aon = | | |

| Parameter | Beschreibung |
|--------------------|---|
| | Zeigt die Leistungsabgabe von 5 Uhr morgens bis 23 Uhr abends |
| Leistungsablauf | für einen einzigen Tag. Jeder Punkt auf der Kurve gibt den Prozent- |
| | satz der aktuellen Leistung im Verhältnis zur Nennleistung an. |
| Tägliches Energie- | Zeigt die Leistungeeuegehe für ieden Teg im ektuellen Manet en |
| Histogramm | Zeigt die Leistungsausgabe für jeden Tag im aktuellen Monat an. |
| Monatliches Ener- | Zeintelie Leintur werdenschen Münischen Mennetin einem John en |
| gie-Histogramm | Zeigt die Leistungsabgabe für jeden Monat in einem Jahr an. |
| Jährliches Ener- | Zaist die Laistungspungshalainen Jahren an |
| gie-Histogramm | Zeigi die Leistungsausgabe eines Jahres an. |

Tippen Sie auf die Zeitleiste oben auf dem Bildschirm, um ein Zeitsegment auszuwählen und die entsprechende Leistungskurve anzuzeigen.

Wischen Sie nach links, um das Energieerzeugnis-Histogramm, wie in der folgenden Abbildung gezeigt, anzuzeigen.

Ereignisaufzeichnung

Tippen Sie auf **Event Record**, um die Liste der Ereignisaufzeichnungen anzuzeigen.

0

Klicken Sie auf 🛄 , um ein Zeitsegment auszuwählen und die entsprechenden Aufzeichnungen anzuzeigen.

Der Wechselrichter kann höchsten die letzten 400 Ereignisse protokollieren.

7.8 Mehr

Tippen Sie auf **More** in der Navigationsleiste, um den entsprechenden Bildschirm aufzurufen, wie in der folgenden Abbildung gezeigt.



Abbildung 7-10 Mehr

7.8.1 Systemparameter

Tippen Sie auf **Settings**→**System Parameters** um den entsprechenden Bildschirm aufzurufen, wie in der folgenden Abbildung gezeigt.

| < back | |
|--|--|
| SYSTEM PARAMETERS | |
| Boot Shutdown Boot | |
| | |
| Date Setting 2021–11–11 | |
| Time Setting 14:19:04 | |
| | |
| Software Version 1 LCD_AGATE-S_V11_V01_A | |
| Software Version 2 MDSP_AGATE-S_V11_V01_A | |
| | |

Abbildung 7-11 Systemparameter

Booten/Herunterfahren

Tippen Sie auf **Boot/Shutdown**, um die Anweisung zum Hoch-/Herunterfahren an den Wechselrichter zu senden. Für Australien und Neuseeland ist die Option "Boot" verboten, wenn der DRM-Status DRM0 ist.

Date Setting/Time Setting

Die richtige Systemzeit ist sehr wichtig. Eine falsche Systemzeit wirkt sich direkt auf die Datenprotokollierung und den Stromerzeugungswert aus. Die Uhr hat ein 24-Stunden-Format.

Software Version

Version information of the current firmware.

7.8.2 Betriebsparameter

Laufzeit

Tippen Sie auf **Settings→Operation Parameters→Running Time** um den entsprechenden Bildschirm aufzurufen, in dem Sie die "Laufzeit" einstellen können.

| < BACK |
|---------------------------|
| RUNNING TIME |
| Connecting Time 20 s |
| Reconnecting Time 20 s |

Abbildung 7-12 Laufzeit

PID-Parameter

Tippen Sie auf **Settings**→**Operation Parameters**→**PID Parameters** um den entsprechenden Bildschirm aufzurufen, auf dem Sie "PID-Parameter" einstellen können.

| < BACK | |
|--------------------------------------|--|
| PID PARAMETERS | |
| PID Recovery | |
| Clear PID Alarm | |
| PID Scheme Apply Positive Voltage | |

Abbildung 7-13 PID-Einstellung

Tabelle 7-6 Beschreibung der PID-Parameter

| Parameter | Beschreibung |
|-------------------|---|
| | Aktivieren/Deaktivieren der nächtlichen PID-Heilungsfunktion. Die |
| PID-Heilung | nächtliche PID-Heilungsfunktion ist standardmäßig zwischen |
| | 22:00 Uhr und 05:00 Uhr aktiviert. |
| | Wenn eine Anormalität der ISO-Impedanz oder ein PID-Funktions- |
| | fehler während der Ausführung der PID-Funktion erkannt wird, |
| DID Alarm lässban | meldet der Wechselrichter einen PID-Störungsalarm und erinnert |
| PID-Alarm loscnen | den Benutzer daran, entsprechende Maßnahmen zu ergreifen. |
| | Nach der Bearbeitung löschen Sie den Alarm über diesen |
| | Parameter. |
| PID-Schema | Legen Sie eine negative oder positive Spannung an. |
| | |



Nachdem die nächtliche PID-Heilungsfunktion aktiviert wurde, leuchtet die Fehleranzeige auf dem Front-Panel des Wechselrichter grün.

AFCI-Parameter (optional)

Tippen Sie auf **Settings**→**Operation Parameters**→**AFCI Parameters** um den entsprechenden Bildschirm aufzurufen, auf dem Sie "AFCI-Parameter" einstellen können.

| < back | |
|-----------------------|--|
| AFCI PARAMETERS | |
| AFCI Self-test | |
| AFCI Activation On | |
| Clear AFCI Alarm | |

Abbildung 7-14 AFCI-Einstellung

NS-Schutz (passiv zulässig)

Tippen Sie auf **Settings**→**Operation Parameters**→**Regular Parameters** um den entsprechenden Bildschirm aufzurufen, in dem Sie den "NS-Schutz (passiv zulässig)" einstellen können.

| < BACK | |
|------------------------------|--|
| REGULAR PARAMETERS | |
| NS Protection(Passive Valid) | |

Abbildung 7-15 NS-Schutz (passiv zulässig)

7.8.3 Parameter der Leistungsregelung

Wirkleistungsregelung

Tippen Sie auf **Settings**→**Power Regulation Parameters**→**Active Power Regulation** um den Bildschirm aufzurufen, wie in der folgenden Abbildung gezeigt.



Abbildung 7-16 Wirkleistungsregelung

Tabelle 7-7 Wirkleistungsregelung

| Parameter | Definition/ Einstellungsbeschreibung | Bereich |
|--|---|-------------------------|
| Wirkleistung Soft-Start nach Störung | Schalter zum Aktivieren/Deak- tivieren der Soft-Start-Funktion nach Auftreten eines Fehlers. | Aktivieren/Deaktivieren |
| Wirkleistung Soft-Start- Zeit nach Fehler | Zeit, die der Soft-Start benötigt, um die Leistung von 0 auf 100 % Nennleistung zu erhöhen. | 1 s ~ 1.200 s |
| Wirkleistungsgradien- tenregelung | Schalter zum Aktivieren/Deak- tivieren der Funktion zur Ein- stellung der Wirkleistungsrate. | Aktivieren/Deaktivieren |
| Gradient der Wirkleistungsabnahme | Die Abnahmerate der Wirkleis- tung des Wechselrichters pro Minute. | 3 %/min ~ 6.000 %/min |
| Gradient der Wirkleistungszunahme | Die Zunahmerate der Wirkleis- tung des Wechselrichters pro Minute. | 3 %/min ~ 6.000 %/min |
| Persistenz der Wirkleis- tungseinstellung | Schalter zum Aktivieren/Deak- tivieren der Funktion zum Speichern der begrenzten Ausgangsleistung. | Aktivieren/Deaktivieren |

| Parameter | Definition/ Einstellungsbeschreibung | Bereich |
|---|--|-------------------------|
| Wirkleistungsgrenze | Der Schalter zur Begrenzung der Ausgangsleistung. | Aktivieren/Deaktivieren |
| Wirkleistungsbegren- zungs-Verhältnis | Das Verhältnis zwischen der begrenzten Ausgangsleistung und der Nennleistung in Prozent. | 0 % ~ 110 % |
| Abschaltung bei Begren- zung der Wirkleistung auf 0 % | Schalter, mit dem bestimmt wird, ob der Wechselrichter im Stoppzustand ist, wenn die be- grenzte Leistung 0 erreicht. | Aktivieren/Deaktivieren |

Blindleistungsregelung

Tippen Sie auf Settings \rightarrow Power Regulation Parameters \rightarrow Reactive Power Regulation um den Bildschirm aufzurufen, wie in der folgenden Abbildung gezeigt.

| < back |
|---|
| REACTIVE POWER REGULATION |
| Reactive Power Generation at Night |
| Reactive Power Ratio at Night 0.0 % |
| Reactive Power Setting Persistence |
| Closed-loop Control Reactive Power Closed-loop Control Reactive Power |
| Reactive Power Regulation Mode |
| PF 1.000 |
| Reactive Power Ratio |

Abbildung 7-17 Blindleistungsregelung

| Tabelle 7-8 Blindleistungsrege | lung |
|--------------------------------|------|
|--------------------------------|------|

| Parameter | Definition/ Einstellungsbeschreibung | Bereich |
|--------------------------|---|-------------------------|
| Blindenergieerzeugung | Schalter zum Aktivieren/Deak- | Aktivieren/Deaktivieren |
| bei Nacht | tivieren der Blindleistung(Q)- | |
| | bei-Nacht-Funktion. | |
| Blindleistungsverhältnis | Blindleistungsverhältnis, das | -100 % ~ 0 %/ |
| bei Nacht | für die Blindleistung(Q)-bei- | 0 % ~ 100 % |
| | Nacht-Funktion eingestellt | |
| | wurde. | |

| Parameter | Definition/ Einstellungsbeschreibung | Bereich |
|---|--|---|
| Persistenz der Blindleis- tungseinstellung | Schalter zum Aktivieren/Deak- tivieren der Abschaltfunktion bei Blindleistung. | Aktivieren/Deaktivieren |
| Modus Blindleistungs- steuerung | — | Off/PF/Qt/Q(P)/Q(U) |
| Blindleistungsregelung | Schalter zum Aktivieren/Deak- tivieren der Blindleistungs- Antwortfunktion. | Aktivieren/Deaktivieren |
| Zeit Blindleistungsregelung | Endzeit der Blindleistungsreaktion. | 0,1 s ~ 600,0 s |
| Q(P)-Kurve | Wählen Sie die entsprechende Kurve gemäß den örtlichen Vorgaben | Kurve A/Kurve B/Kurve C* |
| QP_P1 | Ausgangsleistung an Punkt 1 auf der Q(P)-Moduskurve (in Prozent) | 10,0 % ~ 100,0 % |
| QP_P2 | Ausgangsleistung an Punkt 2 auf der Q(P)-Moduskurve (in Prozent) | 20,0 % ~ 100,0 % |
| QP_P3 | Ausgangsleistung an Punkt 3 auf der Q(P)-Moduskurve (in Prozent) | 20,0 % ~ 100,0 % |
| QP_K1 | Leistungsfaktor (PF) bei Punkt 1 auf der Q(P) -Moduskurve | Kurve A/Kurve C: 0,800 ~ 1,000 Kurve B: [-0,600 ~ 0,600] *Aktive Überlastrate/1000 |
| QP_K2 | Leistungsfaktor (PF) bei Punkt 2 auf der Q(P) -Moduskurve | Kurve A/Kurve C: 0,800 ~ 1,000 Kurve B: [-0,600 ~ 0,600] *Aktive Überlastrate/1000 |
| QP_K3 | Leistungsfaktor (PF) bei Punkt 3 auf der Q(P)-Moduskurve | Kurve A/Kurve C: 0,800 ~ 1,000 Kurve B: [-0,600 ~ 0,600] *Aktive Überlastrate/1000 |

| Parameter | Definition/ Einstellungsbeschreibung | Bereich |
|-----------------|---|--|
| QP_EnterVoltage | Spannungsprozentsatz für Q (P)-Funktionsaktivierung | 100,0 % ~ 110,0 % |
| QP_ExitVoltage | Spannungsprozentsatz für Q (P)-Funktionsdeaktivierung | 90,0 % ~ 100,0 % |
| QP_ExitPower | Leistungsprozentsatz für Q(P)- Funktionsdeaktivierung | 1,0 % – 20,0 % |
| QP_EnableMode | Bedingungsfreie Aktivierung/ Deaktivierung der Q(P)- Funktion | Ja/Nein |
| Q(U)Curve | Wählen Sie die entsprechende Kurve gemäß den örtlichen Vorgaben | Kurve A/Kurve B/Kurve C* |
| QU_V1 | Voreingestellte Netzspannung U1, die entsprechend der Netzspannung reaktiv ist | 80,0 % ~ 100,0 % |
| QU_Q1 | Voreingestellter Blindleistung- santeil entsprechend der Netz- spannung U1 | [-60,0 % – 0]* Überlastrate/ 1000 |
| QU_V2 | Voreingestellte Netzspannung U2, die entsprechend der Netzspannung reaktiv ist. | 80,0 % ~ 100,0 % |
| QU_Q2 | Voreingestellter Blindleistung- santeil entsprechend der Netz- spannung U2. | [-60,0 % – 60.0 %]* Überla- strate/1000 |
| QU_V3 | Voreingestellte Netzspannung U3, die entsprechend der Netzspannung reaktiv ist. | 100,0 % ~ 120,0 % |
| QU_Q3 | Voreingestellter Blindleistung- santeil entsprechend der Netz- spannung U3. | [-60,0 % – 60.0 %]* Überla- strate/1000 |
| QU_V4 | Voreingestellte Netzspannung U4, die entsprechend der Netzspannung reaktiv ist. | 100,0 % ~ 120,0 % |

| Parameter | Definition/ Einstellungsbeschreibung | Bereich |
|--------------------|---|--|
| QU_Q4 | Voreingestellter Blindleistung- santeil entsprechend der Netz- spannung U4. | [0 % – 60,0 %]* Überla- strate/1000 |
| QU_EnterPower | Wirkleistung für Q(U)- Funktionsaktivierung | 20,0 % ~ 100,0 % |
| QU_ExitPower | Wirkleistung für Q(U)- Funktionsdeaktivierung | 1,0 % ~ 20,0 % |
| QU_EnableMode | Bedingungslose Aktivierung/ Deaktivierung der Q(U)- Funktion | Ja/Nein/Ja (begrenzt durch Leistungsfaktor) |
| QU_Limited PF-Wert | — | 0 – 0,95 |

** Kurve C ist reserviert und stimmt derzeit mit Kurve A überein.



Abbildung 7-19 Q(P)-Kurve

7.8.4 Kommunikationsparameter

Tippen Sie auf **Settings**→**Communication Parameters** um den entsprechenden Bildschirm aufzurufen, wie in der folgenden Abbildung gezeigt. Die Geräteadresse reicht von 1 bis 246.

| < back | | < васк |
|--------------------------|--|------------------------|
| COMMUNICATION PARAMETERS | | SERIAL PORT PARAMETERS |
| Serial Port Parameters | | Device Address |
| | | |

Abbildung 7-20 Kommunikationsparameter

7.8.5 Aktualisieren der Firmware

Um Download-Fehler aufgrund eines schlechten Netzsignals vor Ort zu vermeiden, wird empfohlen, das Firmware-Paket im Voraus auf das Mobilgerät herunterzuladen.

Führen Sie die Firmware-Aktualisierung nur bei hoher Strahlungsintensität durch, um Geräteausfälle zu vermeiden.

Schritt 1Aktivieren Sie die Funktion "Mobile Daten" auf Ihrem Mobilgerät.

- Schritt 2Öffnen Sie die App und geben Sie den Benutzernamen und das Passwort auf dem Anmeldebildschirm ein. Tippen Sie auf **Login**, um den Startbildschirm aufzurufen.
- Schritt 3Tippen Sie auf **More**→**Firmware Download**, um den entsprechenden Bildschirm mit der angezeigten Geräteliste aufzurufen.
- Schritt 4Wählen Sie das Gerätemodell aus, bevor Sie die Firmware herunterladen. Tippen Sie auf den Gerätenamen in der Geräteliste, um die Detailansicht des Firmware-Upgrade-Pakets

aufzurufen, und tippen Sie anschließend auf <u> </u>neben dem Firmware-Upgrade-Paket, um es herunterzuladen.

| < BACK | <u> </u> |
|---|--------------|
| SG33CX | |
| Inverter | |
| Once the download is complete, select the downlo upgrade package to upgrade through "Local Acce More/Firmware Update">> | oaded ss/ |
| Sg33cx_20210519.zip | <u>↓</u> |

Schritt 5Kehren Sie zum Bildschirm **Firmware Download** zurück und tippen Sie <u></u>in der oberen rechten Ecke auf den Bildschirm, um das heruntergeladene Firmware-Upgrade-Paket anzuzeigen.

- Schritt 6Melden Sie die App über den lokalen Zugriffsmodus an. Siehe hierzu "7.4 Anmeldung (Login)".
- Schritt 7Tippen Sie auf dem Startbildschirm der App auf **More** und anschließend auf **Firmware Update**.
- Schritt 8Tippen Sie auf die Upgrade-Paket-Datei. Es erscheint ein Eingabefeld, in dem Sie aufgefordert werden, die Firmware mit der Datei zu aktualisieren. Tippen Sie auf **CONFIRM**, um das Firmware-Upgrade durchzuführen.

| SELECT FIRMWARE | |
|---------------------|--|
| Downloaded file | |
| Sg33cx_20210519.zip | |
| SG33CX | |

Schritt 9Warten Sie, bis die Datei hochgeladen wird. Sobald die Aktualisierung abgeschlossen wurde, wird eine Benachrichtigung über das abgeschlossene Upgrade angezeigt. Tippen Sie auf **Complete**, um das Upgrade zu beenden.

| FIRM | IWARE UPDATE |
|------|---|
| | (\uparrow) |
| | 2% File is being uploaded. Please wait |

--ENDE

7.8.6 Ändern des Passworts

Tippen Sie auf **Modify Password**, um den Bildschirm zum Ändern des Passworts aufzurufen, wie in der folgenden Abbildung dargestellt.

| MODIFY PASSWO | RD |
|---|--|
| Enter a new password will overwrite the previ | . Setting this password ous password. |
| The password shall consi- letters and numbers. | st of 8-20 digits, including |
| user | |
| | |
| | کسر 🔇 |
| Confirm | |

Abbildung 7-21 Passwort ändern

Das Passwort muss aus 8–20 Ziffern bestehen, einschließlich Buchstaben und Zahlen.

8 Außerbetriebnahme des Systems

8.1 Trennen des Wechselrichters

Bei Wartungs- oder anderweitigen Servicearbeiten muss der Wechselrichter ausgeschaltet sein.

Gehen Sie folgendermaßen vor, um den Wechselrichter von den Wechselstrom- und Gleichstromquellen zu trennen: Andernfalls können tödliche Spannungen anliegen oder der Wechselrichter könnte beschädigt werden. Proceed as follows to disconnect the inverter from the AC and DC power sources. Lethal voltages or damage to the inverter will follow if otherwise.

- Schritt 1Trennen Sie den externen Wechselstrom-Schutzschalter ab und sichern Sie diesen gegen erneutes Verbinden.
- Schritt 2Drehen Sie den Gleichstromschalter in die Position "AUS" und trennen Sie anschließend alle PV-Strang-Eingänge.
- Schritt 3Warten Sie etwa 5 Minuten, bis die Kondensatoren im Inneren des Wechselrichters vollständig entladen sind.

Schritt 4Stellen Sie mit einer Stromzange sicher, dass das Gleichstromkabel stromlos ist.

- - ENDE

A

8.2 Demontage des Wechselrichters

VORSICHT

Es besteht die Gefahr von Verbrennungen und elektrischen Schlägen! Berühren Sie keine inneren stromführenden Teile, bevor Sie den Wechselrichter nicht für mindestens 5 Minuten vom Stromnetz und vom PV-Eingang getrennt haben.

Trennen Sie vor der Demontage des Wechselrichters sowohl die Wechselstromals auch die Gleichstrom-Verbindungen.

Bei mehr als zwei Lagen von Wechselrichter-Gleichstrom-Klemmen müssen die äußeren Gleichstrom-Steckverbinder vor den inneren demontiert werden.

Schritt 1Siehe hierzu "5 Elektrische Verbindung", für das Abklemmen aller Kabel des Wechselrichters in umgekehrter Reihenfolge. Verwenden Sie insbesondere beim Entfernen des Gleichstromsteckers einen MC4-Schlüssel, um die Verriegelungsteile zu lösen und wasserdichte Stecker zu installieren.



- Schritt 2Siehe hierzu"4 Mechanische Montage"für die Demontage des Wechselrichters in umgekehrter Reihenfolge.
- Schritt 3Entfernen Sie gegebenenfalls die Wandhalterung von der Wand.
- Schritt 4Wenn der Wechselrichter in Zukunft wieder verwendet werden soll, "3.2 Lagerung des Wechselrichters" beachten Sie bitte die Hinweise zur ordnungsgemäßen Lagerung bzw. Erhaltung.
 - - ENDE

8.3 Entsorgung des Wechselrichters

Benutzer sind für die Entsorgung des Wechselrichters verantwortlich.

HINWEIS

Einige Teile und Einheiten des Wechselrichters, z. B. die Kondensatoren, können zu Umweltverschmutzung führen.

Entsorgen Sie den Wechselrichter nicht im Hausmüll, sondern entsprechend den am Montageort geltenden Richtlinien für Elektroschrott.

9 Fehlerbehebung und Wartung

9.1 Fehlerbehebung

Falls ein Fehler im Wechselrichter auftritt, können die Fehlerinformationen in der App angezeigt werden. Wenn der Wechselrichter mit einem LCD-Bildschirm ausgestattet ist, können die Fehlerinformationen darauf angezeigt werden.

Die Fehlercodes und Methoden zur Fehlersuche aller PV-Wechselrichter sind in der folgenden Tabelle aufgeführt. Das von Ihnen erworbene Gerät enthält möglicherweise nur einen Teil der Fehlerinformationen. Wenn im Wechselrichter ein Fehler auftritt, können Sie die entsprechenden Informationen über die Fehlercodes in der mobilen App überprüfen.

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|-------------------------------|-------------------|---|
| 2, 3, 14, 15 Netzüberspannung | | In der Regel verbindet sich der Wechselrichter wieder mit dem Versorgungsnetz, wenn es sich wieder im Normalzustand befindet. Wenn der Fehler wiederholt auftritt: |
| | | 1. Messen Sie die aktuelle Netzspannung und kontaktieren Sie den örtlichen Stromnetzbe- treiber für Lösungen, wenn die Versorgungs- netzspannung höher als der eingestellte Wert ist. |
| | Netzüberspannung | Überprüfen Sie über die App oder den LCD-Anzeigebildschirm, ob die Schutzpara- meter angemessen eingestellt sind. Ändern Sie die Werte des Überspannungsschutzes in Absprache mit dem örtlichen Energieversorgungsunternehmen. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- grow, wenn die vorangegangenen Ursachen ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin besteht |
| 4, 5 Netzunters | Netzunterspannung | In der Regel verbindet sich der Wechselrichter wieder mit dem Versorgungsnetz, wenn es sich wieder im Normalzustand befindet. Wenn der Fehler wiederholt auftritt: 1. Messen Sie die aktuelle Netzspannung und kontaktieren Sie den örtlichen Stromnetzbe- treiber für Lösungen, wenn die Versorgungs- netzspannung niedriger als der eingestellte Wert ist. 2. Überprüfen Sie über die App oder den |
| | | LCD-Anzeigebildschirm, ob die Schutzparameter angemessen eingestellt sind. 3. Überprüfen Sie, ob das Wechselstrom-Kabel ordnungsgemäß angeschlossen ist. 4. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sungrow, wenn die vorangegangenen Ursachen ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin besteht. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|------------|----------------------|--|
| 8 | Überfrequenz im Netz | In der Regel verbindet sich der Wechselrichter |
| | | wieder mit dem Versorgungsnetz, wenn es |
| | | sich wieder im Normalzustand befindet. Wenn |
| | | der Fehler wiederholt auftritt: |
| | | 1. Messen Sie die aktuelle Netzfrequenz und |
| | | kontaktieren Sie den örtlichen Stromnetzbe- |
| | | treiber für Lösungen, wenn die Versorgungs- |
| | | netzfrequenz über dem eingestellten Bereich |
| 9 | Netzunterfrequenz | liegt. |
| | | 2. Überprüfen Sie über die App oder den |
| | | LCD-Anzeigebildschirm, ob die Schutzpara- |
| | | meter angemessen eingestellt sind. |
| | | 3. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- |
| | | grow, wenn die vorangegangenen Ursachen |
| | | ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin |
| | | besteht. |
| | | In der Regel verbindet sich der Wechselrichter |
| | | wieder mit dem Versorgungsnetz, wenn es |
| | | sich wieder im Normalzustand befindet. Wenn |
| | | der Fehler wiederholt auftritt: |
| | | 1. Überprüfen Sie, ob die Netzversorgung nor- |
| | | mal ist. |
| | | 2. Überprüfen Sie, ob das Wechselstrom-Ka- |
| | | bel ordnungsgemäß angeschlossen ist. |
| 10 | Stromausfall im Netz | 3. Überprüfen Sie, ob das Wechselstrom-Ka- |
| | | bel mit dem richtigen Anschluss verbunden ist |
| | | (ob die Strom-Adern und das "N"-Kabel in kor- |
| | | rekter Position sind). |
| | | 4. Überprüfen Sie, ob der Wechselstrom-Leis- |
| | | tungsschutzschalter angeschlossen ist. |
| | | 5. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- |
| | | grow, wenn die vorangegangenen Ursachen |
| | | ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin |
| | | besteht. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|------------|-----------------------|--|
| | | 1. Der Fehler kann durch schwache Sonne- |
| | | neinstrahlung oder eine feuchte Umgebung |
| | | verursacht werden. Der Wechselrichter wird |
| | | im Normalfall erneut mit dem Versorgungsnetz |
| | | verbunden, nachdem sich die Umgebungsbe- |
| | | dingungen bessern. |
| 12 | Übermäßiger Leckstrom | 2. Wenn die Umgebung den Normalbedingun- |
| 12 | Obermaniger Leonstrom | gen entspricht, überprüfen Sie ob die Wech- |
| | | sel- oder Gleichstrom-Kabel ordnungsgemäß |
| | | isoliert sind. |
| | | 3. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- |
| | | grow, wenn die vorangegangenen Ursachen |
| | | ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin |
| | | besteht. |
| | | In der Regel verbindet sich der Wechselrichter |
| | | wieder mit dem Versorgungsnetz, wenn es |
| | | sich wieder im Normalzustand befindet. Wenn |
| | | der Fehler wiederholt auftritt: |
| | | 1. Messen Sie die aktuelle Netzspannung und |
| | | kontaktieren Sie den örtlichen Stromnetzbe- |
| 13 | Netz abnormal | treiber für Lösungen, wenn der Versorgungs- |
| | | netzparameter den eingestellten |
| | | Wertebereich überschreitet. |
| | | 2. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- |
| | | grow, wenn die vorangegangenen Ursachen |
| | | ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin |
| | | besteht. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|-------------------------|---|---|
| Fehlercode | Fehlercode Fehlername Unsymmetrie der 17 Netzspannung | Korrekturmaßnahmen In der Regel verbindet sich der Wechselrichter wieder mit dem Versorgungsnetz, wenn es sich wieder im Normalzustand befindet. Wenn der Fehler wiederholt auftritt: 1. Messen Sie die tatsächliche Netzspannung. Wenn sich die Netzphasenspannungen stark unterscheiden, wenden Sie sich bitte an den Stromnetzbetreiber, um Lösungsvorschläge zu erhalten. 2. Wenn die Spannungsdifferenz zwischen den Phasen innerhalb des zulässigen Be- |
| | | den Phasen innerhalb des zulassigen Be- reichs des örtlichen Stromnetzbetreibers liegt, ändern Sie den Parameter für die Unsymme- trie der Netzspannung über die App oder den LCD-Anzeigebildschirm. 3. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- grow, wenn die vorangegangenen Ursachen ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin besteht. |
| 28, 29, 208, 448–479 | Anschlussfehler PV- Verpolung | Überprüfen Sie, ob am entsprechenden Strang eine Verpolung vorliegt. Wenn dies der Fall ist, trennen Sie den Gleichstrom-Schalter und passen Sie die Polarität an, wenn der Strangstrom unter 0,5 A fällt. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- grow, wenn die vorangegangenen Ursachen ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin besteht. *Der Code 28 bis Code 29 beziehen sich je- weils auf PV 1 bis PV 2. *Der Code 448 bis Code 479 beziehen sich je- weils auf Strang 1 bis Strang 32. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|---------------------|---------------------------------------|--|
| 532–547, 564–579 | PV-Verpolungsalarm | Überprüfen Sie, ob am entsprechenden Strang eine Verpolung vorliegt. Wenn dies der Fall ist, trennen Sie den Gleichstrom-Schalter und passen Sie die Polarität an, wenn der Strangstrom unter 0,5 A fällt. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- grow, wenn die vorangegangenen Ursachen ausgeschlossen sind und der Alarm weiterhin besteht. *Der Code 532 bis Code 547 beziehen sich je- weils auf Strang 1 bis Strang 16. *Der Code 564 bis Code 579 beziehen sich ie- |
| | | weils auf Strang 17 bis Strang 32. |
| 548–563, 580–595 | 548–563, 580–595 PV abnormal Alarm | Überprüfen Sie, ob die Werte für Spannung und Strom des Wechselrichters abnormal sind, um die Ursache des Alarms zu ermitteln. 1. Überprüfen Sie, ob das entsprechende Modul geschützt ist. Wenn ja, entfernen Sie die Schutzvorrichtung und stellen Sie die Sau- berkeit des Moduls sicher. 2. Überprüfen Sie, ob die Verdrahtung der Batterieplatine lose ist, wenn ja, führen Sie eine betriebssichere Verkabelung durch. 3. Überprüfen Sie, ob die Gleichstrom-Sicher- ung beschädigt ist. Wenn ja, tauschen Sie die Sicherung aus. 4. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- grow, wenn die vorangegangenen Ursachen ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin |
| | | - besteht. *Der Code 548 bis Code 563 beziehen sich ie- |
| | | weils auf Strang 1 bis Strang 16. |
| | | *Der Code 580 bis Code 595 beziehen sich je- weils auf Strang 17 bis Strang 32. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|------------|---|--|
| 37 | Übermäßig hohe Umgebungstemperatur | Im Normalfall nimmt der Wechselrichter den Betrieb wieder auf, wenn die Innen- oder Mod- ultemperatur wieder im normalen Bereich liegt. Wenn der Fehler weiterhin besteht: Überprüfen Sie, ob die Umgebungstemper- atur des Wechselrichters zu hoch ist. Überprüfen Sie, ob der Wechselrichter an einem gut belüfteten Ort platziert ist. Überprüfen Sie, ob der Wechselrichter dir- ektem Sonnenlicht ausgesetzt ist. Wenn ja, bitte abschirmen. Überprüfen Sie, ob der Lüfter ordnungsgemäß läuft. Wenn nicht, ersetzten Sie den Lüfter. Wenden Sie sich an den Kundendienst von Sungrow, wenn die Störung auf andere Ursa- chen zurückzuführen ist und die Störung wei- terhin besteht. |
| 43 | Übermäßig niedrige Umgebungstemperatur | Wechselrichter stoppen und trennen. Starten Sie den Wechselrichter neu, wenn sich die Umgebungstemperatur wieder im zulässigen Betriebsbereich befindet. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|----------------------|----------------------|---|
| | | Warten Sie bis der Wechselrichter sich wieder im Normalzustand befindet. Wenn der Fehler |
| | | wiederholt auftritt: |
| | | 1. Überprüfen Sie über die App oder den |
| | | LCD-Anzeigebildschirm, ob der Schutzwert |
| | | des Isolationswiderstandes übermäßig hoch |
| | | ist und stellen Sie sicher, dass er den örtlichen Vorgaben entspricht. |
| | | 2. Überprüfen Sie den Widerstand des |
| 30 | Niedriger System- | Strangs oder Gleichstrom-Kabels zur Erde. |
| 39 | Isolationswiderstand | Nehmen Sie Behebungsmaßnahmen vor, |
| | | wenn ein Kurzschluss oder eine beschädigte |
| | | Isolierschicht vorliegt. |
| | | 3. Wenn das Kabel normal ist und der Fehler |
| | | an regnerischen Tagen auftritt, überprüfen Sie |
| | | den Wechselrichter erneut bei gutem Wetter. |
| | | 4. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- |
| | | grow, wenn die vorangegangenen Ursachen |
| | | ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin |
| | | besteht. |
| | | 1. Überprüfen Sie, ob das Wechselstrom-Ka- |
| | | bel korrekt angeschlossen ist. |
| | | 2. Überprüfen Sie, ob die Isolation zwischen |
| | Erdungskabel defekt | dem Erdungskabel und dem Stromkabel |
| 106 Erdungskabel def | | ordnungsgemäß ist. |
| | | 3. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- |
| | | grow, wenn die vorangegangenen Ursachen |
| | | ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin |
| | | besteht. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|------------|--|---|
| R88 | 88 Lichtbogen-Fehler | 1. Trennen Sie die Gleichstrom-Spannungs- versorgung und prüfen Sie, ob ein Gleich- strom-Kabel beschädigt ist, die Anschlussklemme oder die Sicherung locker ist oder ein schwacher Kontakt besteht. Wenn dies der Fall ist, ersetzen Sie das beschädigte Kabel, befestigen Sie die Klemme oder Si- cherung und ersetzen Sie das verbrannte Bauteil. |
| | | Nachdem Sie Schritt 1 ausgeführt haben, schließen Sie die Gleichstrom-Spannungsver- sorgung wieder an und löschen Sie den Lichtbogen-Fehler über die App oder den LCD-Anzeigebildschirm, danach kehrt der Wechselrichter in den Normalzustand zurück. Wenden Sie sich an Kundendienst von Sungrow, wenn der Fehler weiterhin besteht. |
| 84 | Verpolungsalarm des Stromzählers/CT | Überprüfen Sie, ob der Stromzähler falsch angeschlossen ist. Überprüfen Sie, ob die Eingangs- und Aus- gangsverdrahtung des Stromzählers ver- tauscht ist. Wenn die vorhandene Anlage freigegeben ist, prüfen Sie bitte, ob die Nennleistungsein- stellung des vorhandenen Wechselrichters korrekt ist. |
| 514 | Alarm Zähler-Kommuni- kation abnormal | Überprüfen Sie, ob das Kommunikationskabel und die Klemmen des Energiezählers fehlerhaft sind. Wenn ja, korrigieren Sie diese, um eine zuverlässige Verbindung zu gewährleisten. Schließen Sie das Kommunikationskabel des Energiezählers wieder an. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sungrow, wenn die vorangegangenen Ursachen ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin besteht. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|------------|----------------------|---|
| | | 1. Überprüfen Sie, ob der Ausgangsanschluss |
| | | mit dem tatsächlichen Netz verbunden ist. |
| | | Trennen Sie es gegebenenfalls vom Netz. |
| 323 | Netzkonfrontation | 2. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- |
| | | grow, wenn die vorangegangenen Ursachen |
| | | ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin |
| | | besteht. |
| 75 | | 1. Überprüfen Sie, ob das Kommunikationska- |
| | | bel und die Klemmen des Energiezählers feh- |
| | | lerhaft sind. Wenn ja, korrigieren Sie diese, |
| | | um eine zuverlässige Verbindung zu |
| | Alarm bei paralleler | gewährleisten. |
| | Kommunikation des | 2. Schließen Sie das Kommunikationskabel |
| | Wechselrichters | des Energiezählers wieder an. |
| | | 3. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- |
| | | grow, wenn die vorangegangenen Ursachen |
| | | ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin |
| | | besteht. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|--------------|--------------|--|
| 7, 11, 16, | | |
| 19–25, 30– | | |
| 34, 36, 38, | | |
| 40–42, 44– | | |
| 50, 52–58, | | |
| 60–68, 85, | | |
| 87, 92, 93, | | |
| 100–105, | | Warten Sie bis der Wechselrichter sich wieder |
| 107–114, | | im Normalzustand befindet. |
| 116–124, | | Trennen Sie die Wechselstrom- und Gleich- |
| 200–211, | | strom-Schalter und verbinden Sie die Wech- |
| 248–255, | Systemfehler | selstrom- und Gleichstrom-Schalter nach 15 |
| 300–322, | | Minuten erneut, um den Wechselrichter neu |
| 324–326, | | zu starten. Wenn der Fehler weiterhin besteht, |
| 401–412, | | wenden Sie sich bitte an den Kundendienst |
| 600–603, | | von Sungrow. |
| 605, 608, | | |
| 612, 616, | | |
| 620, 622– | | |
| 624, 800, | | |
| 802, 804, | | |
| 807, 1096– | | |
| 1122 | | |
| 59, 70–72, | | 1. Der Wechselrichter kann mit dem normalen |
| 74, 76, 82, | | Betrieb fortfahren. |
| 83, 89, 77– | | 2. Überprüfen Sie, ob die zugehörige Verdrah- |
| 81, 216–218, | | tung und die Klemme abnormal sind, prüfen |
| 220–231, | Systemalarm | Sie, ob Fremdmaterialien oder andere Umge- |
| 432–434, | | bungsanomalien vorhanden sind, und ergrei- |
| 500–513, | | fen Sie bei Bedarf entsprechende |
| 515–518, | | Korrekturmaßnahmen. |
| 900, 901, | | Wenden Sie sich an Kundendienst von Sun- |
| 910, 911 | | grow, wenn der Fehler weiterhin besteht. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen |
|------------|--|--|
| 264–283 | MPPT verpolte Verbindung | Überprüfen Sie, ob am entsprechenden Strang eine Verpolung vorliegt. Wenn dies der Fall ist, trennen Sie den Gleichstrom-Schalter und passen Sie die Polarität an, wenn der Strangstrom unter 0,5 A fällt. Kontaktieren Sie Kundendienst von Sun- grow, wenn die vorangegangenen Ursachen ausgeschlossen sind und der Fehler weiterhin besteht. |
| | | *Der Code 264 bis Code 279 beziehen sich je- |
| | | weils auf Strang 1 bis Strang 20. |
| 332–363 | Überspannungsalarm des Boost- Kondensators | 1. Der Wechselrichter kann mit dem normalen Betrieb fortfahren. |
| | | 2. Überprüfen Sie, ob die zugehörige Verdrah- tung und die Klemmen abnormal sind, prüfen Sie, ob Fremdmaterialien oder andere Umge- bungsanomalien vorhanden sind, und ergrei- fen Sie bei Bedarf entsprechende Korrekturmaßnahmen. Wenden Sie sich an Kundendienst von Sun- grow, wenn der Fehler weiterhin besteht. |

| Fehlercode | Fehlername | Korrekturmaßnahmen | |
|------------|-----------------------|--|--|
| 364–395 | | Trennen Sie die Wechselstrom- und Gleich- | |
| | | strom-Schalter und verbinden Sie die Wech- | |
| | Überspannungsfehler | selstrom- und Gleichstrom-Schalter nach 15 | |
| | des Boost- | Minuten erneut, um den Wechselrichter neu | |
| | Kondensators | zu starten. Wenn der Fehler weiterhin besteht, | |
| | | wenden Sie sich bitte an den Kundendienst | |
| | | von Sungrow. | |
| | | 1. Überprüfen Sie, ob die Anzahl der PV-Mod- | |
| | Strang Stromrückfluss | ule des entsprechenden Strangs kleiner ist als | |
| | | die anderer Stränge. Wenn dies der Fall ist, | |
| | | schalten Sie den Gleichstrom-Schalter aus | |
| | | und passen Sie die Konfiguration der PV-Mod- | |
| | | ule an, wenn der Strang-Strom unter 0,5 A | |
| | | fällt. | |
| 1548–1579 | | 2. Überprüfen Sie, ob das PV-Modul verschat- | |
| | | tet ist; | |
| | | 3. Trennen Sie den Gleichstrom-Schalter, um | |
| | | zu prüfen, ob die Leerlaufspannung normal ist, | |
| | | wenn der Strang-Strom unter 0,5 A fällt. Wenn | |
| | | ja, prüfen Sie die Verkabelung und Konfigura- | |
| | | tion des PV-Moduls, | |
| | | 4. Überprüfen Sie, ob die Ausrichtung des PV- | |
| | | Moduls abnormal ist. | |

9.2 Wartung

9.2.1 Wartungshinweise

🚹 GEFAHR

Durch falsche Servicearbeiten besteht die Gefahr von Schäden am Wechselrichter oder an Personen!

 Bedenken Sie immer, dass der Wechselrichter über zwei Stromquellen versorgt wird: PV-Stränge und öffentliches Stromnetz.

Gehen Sie folgendermaßen vor, bevor Sie Servicearbeiten ausführen.

- Trennen Sie den Wechselstrom-Schutzschalter und stellen Sie den Gleichstrom-Lastunterbrecher des Wechselrichters auf AUS.
- Drehen Sie den Gleichstromschalter von ON auf OFF, der Gleichstromschalter kann hier verriegelt werden. (Für Länder "AU" und "NZ")
- Warten Sie mindestens 5 Minuten, bis die inneren Kondensatoren vollständig entladen sind.
- Vergewissern Sie sich vor dem Herausziehen eines Steckers, dass dieser spannungsfrei ist.

A VORSICHT

Halten Sie unberechtigte Personen fern!

Ein vorübergehendes Warnschild oder eine Barriere müssen vorhanden sein, um unberechtigte Personen während der elektrischen Anschluss- und Servicearbeiten fernzuhalten.

HINWEIS

Starten Sie den Wechselrichter nur dann neu, wenn der Fehler, der die Sicherheitsfunktionen des Wechselrichters beeinträchtigt, beseitigt ist.

Da der Wechselrichter keine zu wartenden Bauteile enthält, dürfen interne Bauteile niemals eigenmächtig ausgetauscht werden.

Bei Wartungsbedarf wenden Sie sich bitte an SUNGROW. SUNGROW haftet nicht für Schäden, die durch derartige Veränderungen verursacht wurden.



Wartungsarbeiten am Gerät gemäß dem Handbuch dürfen niemals ohne geeignete Werkzeuge, Testausrüstung oder die aktuellste Version des Handbuchs durchgeführt werden. Das Handbuch muss sorgfältig gelesen und verstanden worden sein.

| 9.2.2 Regelmäl | Sige Wartung |
|----------------|--------------|
|----------------|--------------|

| Punkt | Methode | Zeitraum |
|---------------------------|--|--|
| System sauber | Überprüfen Sie die Temperatur und die Staubmenge des Wechselrichterse Reinigen Sie das Wechselrichterge- häuse bei Bedarf. Überprüfen Sie, ob der Lufteinlass und der Luftauslass in gutem Zustand sind. Reinigen Sie den Lufteinlass und -auslass, falls erforderlich. | Alle sechs Monate bis ein Jahr (abhängig vom Staubge- halt in der Luft) |
| Lüfter | Überprüfen Sie mit App, ob eine Lüf- terwarnung vorliegt. Überprüfen Sie, ob bei drehendem Ventilator ungewöhnliche Geräusche auftreten. Reinigen oder ersetzen Sie die Lüfter bei Bedarf (siehe folgenden Abschnitt). | Einmal im Jahr |
| Kabeleingang | Prüfen Sie, ob der Kabeleingang un- zureichend abgedichtet oder der Spalt zu groß ist, und versiegeln Sie den Einführbereich bei Bedarf erneut. | Einmal im Jahr |
| Elektrische Anschlüsse | Überprüfen Sie, ob alle Kabel fest an- geschlossen sind. Überprüfen Sie, ob ein Kabel beschä- digt ist, insbesondere der Teil, der das Metallgehäuse berührt. | Alle sechs Monate bis ein Jahr |

9.2.3 Reinigen von Lufteinlass und -auslass

Bei der Arbeit des Wechselrichters wird eine erhebliche Menge an Wärme erzeugt. Um eine gute Belüftung zu gewährleisten, überprüfen Sie bitte, ob der Lufteinlass und der Luftauslass nicht blockiert sind.

Reinigen Sie den Ventilator mit einer weichen Bürste oder einem Staubsauger oder ersetzen Sie bei Bedarf die defekten Lüfter.

9.2.4 Lüfterwartung

GEFAHR

- Stoppen Sie den Wechselrichter und trennen Sie ihn vor der Wartung von allen Stromversorgungsquellen.
- Im Wechselrichter existiert noch eine tödliche Spannung. Bitte warten Sie mindestens 5 Minuten und führen Sie dann die Wartungsarbeiten durch.
- Nur qualifizierte Elektriker können Arbeiten an den Ventilatoren durchführen.

Lüfter im Inneren des Wechselrichters werden verwendet, um den Wechselrichter während des Betriebs zu kühlen. Wenn die Lüfter nicht normal arbeiten, wird der Wechselrichter möglicherweise nicht gekühlt und der Leistung kann sinken. Deshalb müssen verschmutzte Lüfter gereinigt und defekte Lüfter rechtzeitig ausgetauscht werden. Das Betriebsverfahren ist wie folgt:

Schritt 1Schalten Sie den Wechselrichter aus (siehe 8.1 Trennen des Wechselrichters).

Schritt 2Lösen Sie die Schraube an der Dichtungsplatte des Lüftermoduls.



Schritt 3Drücken Sie auf die Lasche des Verriegelungshakens, ziehen Sie die Kabelverbindung nach außen und lösen Sie die Schraube am Lüfterhalter.



Schritt 4Ziehen Sie das Lüftermodul heraus, reinigen Sie den Lüfter mit einer weiche Bürste oder Staubsauger und ersetzen Sie Teile, wenn nötig.





Schritt 5Setzen Sie den Lüfter in umgekehrter Reihenfolge wieder in den Wechselrichter ein und starten Sie den Wechselrichter neu.

--ENDE

10 Anhang

10.1 Technische Daten

| Parameter | SG30CX ⁽¹⁾ | SG30CX ⁽²⁾ | SG33CX |
|---------------------------|--------------------------------|-----------------------|--------------------|
| Eingang (Gleichstrom) | | | |
| Max. PV- | | 1 100 1/(3) | |
| Eingangsspannung | | 1.100 V(*) | |
| Min. PV-Eingangsspannung | | 200 \/ / 250 \/ | |
| / Start-Eingangsspannung | 200 V / 250 V | | |
| Nominale PV- | | | |
| Eingangsspannung | | 565 V | |
| MPP-Spannungsbereich | | 200 – 1.000 V | |
| Anzahl unabhängiger MPP- | | 0 | |
| Tracker (MPPT) | | 3 | |
| Anzahl der PV-Stränge pro | | 2 | |
| MPPT | | 2 | |
| Max. PV-Eingangsstrom | | 78 A | |
| Max. Gleichstrom- | | 120 Δ | |
| Kurzschlussstrom | | 120 A | |
| Ausgang (Wechselstrom) | | | |
| | 29,9 kVA | | 33 kVA @45 °C, |
| | | | 400 Vac / 36,3 kVA |
| Wechselstrom- | | 20 0 k\/A | @40 °C, 400 Vac |
| Ausgangsleistung | | 23,3 КМА | 33 kVA @50 ℃, |
| | | | 415 Vac / 36,3 kVA |
| | | | @45 °C, 415 Vac |
| Max. Wechselstrom- | 19 15 A | 43 16 A | 55.2 \ |
| Ausgangsstrom | 40, 13 A | 43, 10 A | 55,2 A |
| Wechselstrom- | 3 / N / PE , 230 / 400 V | | |
| Nennspannung | | | |
| Wechselstrom- | 312 – 528 V | | |
| Spannungsbereich | | | |
| Nominale Netzfrequenz / | 50 Hz/45–55 Hz, 60 Hz/55–65 Hz | | |
| Netzfrequenzbereich | | | |
| Harmonisch (THD) | < 3 % (bei Nennleistung) | | |

| Parameter | SG30CX ⁽¹⁾ | SG30CX ⁽²⁾ | SG33CX | |
|-----------------------------|---|-----------------------|-----------------------|--|
| Leistungsfaktor bei Nenn- | | | | |
| leistung / Einstellbarer | > 0,99 / 0,8 voreilend – 0,8 nacheilend | | | |
| Leistungsfaktor | | | | |
| Einspeisephasen / Wechsel- | 2/2 | | | |
| strom-Anschluss | 3/3 | | | |
| Wirkungsgrad | | | | |
| Max. Wirkungsgrad / Euro- | 98,6 % / 98,3 % | | | |
| päischer Wirkungsgrad | | | | |
| Schutz | | | | |
| Gleichstrom- | | 1- | | |
| Verpolungsschutz | | Ja | | |
| Wechselstrom- | | la | | |
| Kurzschlussschutz | | Ja | | |
| Leckstromschutz | | Ja | | |
| Netzüberwachung | | Ja | | |
| Erdungsfehler- | | | | |
| Überwachung | Ja | | | |
| Gleichstromschalter | | Ja | | |
| Wechselstromschalter | Nr. | | | |
| PV-Strang-Überwachung | Ja | | | |
| Blindleistung (Q) bei Nacht | | la | | |
| Funktion | Ja | | | |
| PID-Heilungsfunktion | Ja | | | |
| Schutzabdeckung für | la | 1 | 1 | |
| Gleichstrom-Klemmen | Ja | | | |
| Störlichtbogenunterbrecher | 1 | 1 | Ont | |
| (AFCI) | 1 | 1 | Opt. | |
| Überenannungeschutz | DC Typ II/AC | DC Typ II/AC | DC Typ II (Typ I + II | |
| Oberspannungsschutz | Typ II | Тур II | Opt.) / AC Typ II | |
| Allgemeine Daten | | | | |
| Abmessungen (B x H x T) | 702×595×310 mm | | | |
| Gewicht | 50 kg | | | |
| Topologie | Transformatorlos | | | |
| Schutzart | IP66 | | | |
| Leistungsaufnahme bei | < 2 \W | | | |
| Nacht | < 2 VV | | | |
| Betriebstemperaturbereich | −30 bis 60 °C (Reduzierung > 45 °C) | | | |
| Zulässige relative | 0 100 % | | | |
| Luftfeuchte | | 0 - 100 % | | |

| Parameter | SG30CX ⁽¹⁾ | SG30CX ⁽²⁾ | SG33CX | |
|---------------------------|---|-----------------------|-------------------|--|
| Kühlungsmethode | Intelligente Lüfterkühlung | | | |
| Max. Betriebshöhe | 4.000 m (Reduzierung > 3.000 m) | | | |
| Display | LED, Bluetooth + App | | | |
| | RS485 / WLAN / | RS485 / Option- | RS485 / Optional: | |
| Kommunikation | Optional: | al: WLAN , | WLAN , Ethernet | |
| | Ethernet | Ethernet | | |
| Gleichstrom-Anschlussart | MC4 (Max. 6 mm ²) | | | |
| Wechselstrom-Anschlussart | OT- oder DT-Klemme (Max.70 mm ²) | | | |
| | Blindleistung (Q) bei Nacht Funktion, LVRT, HVRT, Wirk- | | | |
| Netzstützung | und Blindleistungssteuerung, Steuerung der | | | |
| | Leistungsrampenrate | | | |

(1) Für die Länder "AU" und "NZ".

(2) Für andere Länder.

(3) Der Wechselrichter geht in den Standby-Status über, wenn die Eingangsspannung zwischen 1.000 V und 1.100 V liegt.

| Parameter | SG40CX | SG50CX ⁽¹⁾ | SG50CX ⁽²⁾ |
|---------------------------|----------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Eingang (Gleichstrom) | | | |
| Max. PV- | 1 100 \/(3) | | |
| Eingangsspannung | 1.100 V(3) | | |
| Min. PV-Eingangsspannung | 200 V / 250 V | | |
| / Start-Eingangsspannung | | | |
| Nominale PV- | 585 V | | |
| Eingangsspannung | | | |
| MPP-Spannungsbereich | P-Spannungsbereich 200 – 1.000 V | | |
| Anzahl unabhängiger MPP- | 4 | F | 5 |
| Tracker (MPPT) | 4 | 5 | |
| Anzahl der PV-Stränge pro | | | |
| MPPT | 2 | | |
| Max. PV-Eingangsstrom | 104 A | 130 A | 130 A |
| Max. Gleichstrom- | 160 4 | 200 4 | 200 4 |
| Kurzschlussstrom | 100 A 200 A 200 A | | 200 A |
| Ausgang (Wechselstrom) | | | |

| Parameter | SG40CX | SG50CX ⁽¹⁾ | SG50CX ⁽²⁾ |
|-----------------------------|--------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 40 kVA @45 °C, | | |
| | 400 Vac / 44 | | 50 kVA @45 ℃, |
| | kVA @ 40 °C, | | 400 Vac / 55 kVA @ |
| Wechselstrom- | 400Vac 40 kVA | 50 kVA | 40 °C, 400 Vac 50 |
| Ausgangsleistung | @50 °C, 415 | | kVA @50 °C, 415 |
| | Vac / 44 kVA | | Vac / 55 kVA @ 45 |
| | @45 °C, 415 | | °C,415 Vac |
| | Vac | | |
| Max. Wechselstrom- | 66 9 A | 80 5 A | 83.6 A |
| Ausgangsstrom | 00,071 | 00,077 | 00,071 |
| Wechselstrom- | | 3/N/PE 230/4 | 00.1/ |
| Nennspannung | | 3/N/IE,230/4 | 00 0 |
| Wechselstrom- | | 312 - 528 \/ | |
| Spannungsbereich | | 512 - 526 V | |
| Nominale Netzfrequenz / | 50 4- | 7/45 55 47 60 47 | 55 65 47 |
| Netzfrequenzbereich | 50 H2 | 2/45–55 HZ, 60 HZ/ | 55-05 HZ |
| Harmonisch (THD) | < 3 % (bei Nennleistung) | | |
| Leistungsfaktor bei Nenn- | | | |
| leistung / Einstellbarer | > 0,99 / | 0,8 voreilend – 0,8 | 8 nacheilend |
| Leistungsfaktor | | | |
| Einspeisephasen / Wech- | 2/2 | | |
| selstrom-Anschluss | | 5/5 | |
| Wirkungsgrad | | | |
| Max. Wirkungsgrad / Euro- | 98.6%/98.3% | 087%/081% | 98,7 % / 98,4 % |
| päischer Wirkungsgrad | 30,0 /07 30,0 /0 | 30,7 707 30,4 70 | |
| Schutz | | | |
| Gleichstrom- | | la | |
| Verpolungsschutz | Ja | | |
| Wechselstrom- | la | | |
| Kurzschlussschutz | Ja | | |
| Leckstromschutz | Ja | | |
| Netzüberwachung | Ja | | |
| Erdungsfehler- | | la | |
| Überwachung | | Ja | |
| Gleichstromschalter | | Ja | |
| Wechselstromschalter | | Nr. | |
| PV-Strang-Überwachung | | Ja | |
| Blindleistung (Q) bei Nacht | | | |
| Funktion | | Ja | |
| Parameter | SG40CX | SG50CX(1) | SG50CX ⁽²⁾ |
|----------------------------|---|--------------|-----------------------|
| PID-Heilungsfunktion | | Ja | |
| Schutzabdeckung für | , | | |
| Gleichstrom-Klemmen | 1 | Ja | 1 |
| Störlichtbogenunterbrecher | Ort | | Ort |
| (AFCI) | Opt. | / | Ορι. |
| | DC Typ II (Typ I | | |
| Überspannungsschutz | + II Opt.) / AC | Typ II | |
| | Тур II | турп | орали Астури |
| Allgemeine Daten | | | |
| Abmessungen (B x H x T) | 782×645×310 mm | | |
| Gewicht | 58 kg | 62 kg | 62 kg |
| Topologie | Transformatorlos | | |
| Schutzart | IP66 | | |
| Leistungsaufnahme bei | | < 2 \\/ | |
| Nacht | < 2 vv | | |
| Betriebstemperaturbereich | −30 bis 60 °C (Reduzierung > 45 °C) | | |
| Zulässige relative | 0 100 % | | |
| Luftfeuchte | 0 – 100 % | | |
| Kühlungsmethode | Intelligente Lüfterkühlung | | |
| Max. Betriebshöhe | 4.000 m (Reduzierung > 3.000 m) | | |
| Display | LED, Bluetooth + App | | |
| | RS485 / Option- | RS485 / WLAN | RS485 / Optional: |
| Kommunikation | al: WLAN , | / Optional: | WLAN , Ethernet |
| | Ethernet Ethernet | | |
| Gleichstrom-Anschlussart | MC4 (Max. 6 mm ²) | | |
| Wechselstrom-Anschlussart | OT- oder DT-Klemme (Max.70 mm ²) | | |
| Netzstützung | Blindleistung (Q) bei Nacht Funktion, LVRT, HVRT, Wirk- | | |
| | und Blindleistungssteuerung, Steuerung der | | |
| | Leistungsrampenrate | | |

(1) Für die Länder "AU" und "NZ".

(2) Für andere Länder.

(3) Der Wechselrichter geht in den Standby-Status über, wenn die Eingangsspannung zwischen 1.000 V und 1.100 V liegt.

10.2 Ringabstand von DI-Trockenkontakt

Der maximale Verdrahtungsabstand des Gleichstrom-Trockenkontakts muss den Anforderungen in der nachstehenden Tabelle entsprechen. Der Verkabelungsabstand L ist die Gesamtlänge aller DI-Signalkabel.

$$L = 2\sum_{k=1}^{n} L_k$$

 L_K bezieht sich auf die Kabellänge in einer Richtung zwischen der DI-Trockenkontaktklemme des k-ten Wechselrichters und der entsprechenden Klemme des (k-1)-ten Wechselrichters.

Tabelle 10-1 Entsprechung zwischen der Anzahl der Wechselrichter und dem maximalen Verkabelungsabstand

| Anzahl der | Maximale Kabeldistanz (Einheit: m) | | |
|----------------|------------------------------------|--------------------------------|--|
| Wechselrichter | 16 AWG / 1,31mm ² | 17 AWG / 1,026 mm ² | |
| 1 | 13030 | 10552 | |
| 2 | 6515 | 5276 | |
| 3 | 4343 | 3517 | |
| 4 | 3258 | 2638 | |
| 5 | 2606 | 2110 | |
| 6 | 2172 | 1759 | |
| 7 | 1861 | 1507 | |
| 8 | 1629 | 1319 | |
| 9 | 1448 | 1172 | |
| 10 | 1303 | 1055 | |
| 11 | 1185 | 959 | |
| 12 | 1086 | 879 | |
| 13 | 1002 | 812 | |
| 14 | 931 | 754 | |
| 15 | 869 | 703 | |
| 16 | 814 | 660 | |
| 17 | 766 | 621 | |
| 18 | 724 | 586 | |
| 19 | 686 | 555 | |
| 20 | 652 | 528 | |
| 21 | 620 | 502 | |
| 22 | 592 | 480 | |
| 23 | 567 | 459 | |

| Anzahl der Wechselrichter | Maximale Kabeldistanz (Einheit: m) | | |
|------------------------------|------------------------------------|--------------------------------|--|
| | 16 AWG / 1,31mm ² | 17 AWG / 1,026 mm ² | |
| 24 | 543 | 440 | |
| 25 | 521 | 422 | |

HINWEIS

Falls die Spezifikation des verwendeten Kabels nicht in der obigen Tabelle enthalten ist, stellen Sie sicher, dass die Leitungsimpedanz des Eingangsknotens weniger als 300 Ω beträgt, wenn nur ein Wechselrichter vorhanden ist. Wenn mehrere Wechselrichter in der Verkettung angeschlossen sind, stellen Sie sicher, dass die Impedanz weniger als 300 Ω /Anzahl der Wechselrichter beträgt.

10.3 Qualitätssicherung

Bei Produktfehlern innerhalb des Gewährleistungsfrist führt SUNGROW kostenlos Servicearbeiten durch oder ersetzt das Produkt durch ein neues.

Nachweis

Während der Gewährleistungsfrist muss der Kunde die Rechnung für das Produkt und das Kaufdatum vorlegen. Des Weiteren muss der Markenname am Produkt unbeschädigt und lesbar sein. Andernfalls ist SUNGROW berechtigt, die Einhaltung der Qualitätsgarantie zu verweigern.

Zustand

- Nach dem Austausch werden unqualifizierte Produkte von SUNGROW verarbeitet.
- Der Kunde räumt SUNGROW einen angemessenen Zeitraum f
 ür die Reparatur fehlerhafter Ger
 äte ein.

Haftungsausschluss

Unter folgenden Umständen ist SUNGROW berechtigt, die Einhaltung der Qualitätsgarantie zu verweigern:

- Die Gewährleistungsfrist für das gesamte Gerät bzw. alle Komponenten ist abgelaufen.
- Das Gerät wird beim Transport beschädigt.
- Das Gerät wurde nicht korrekt installiert, nachgerüstet oder verwendet.
- Das Gerät arbeitet unter rauen Bedingungen, die über die in diesem Handbuch beschriebenen hinausgehen.
- Der Fehler oder Schaden ist auf Installationsarbeiten, Reparaturen, Veränderungen oder Demontagearbeiten zurückzuführen, die von anderen Dienstleistern oder Mitarbeitern als von diesem Unternehmen durchgeführt wurden.

- Der Fehler oder Schaden wurde durch die Verwendung von Komponenten oder Software verursacht, die nicht dem Standard entsprechen oder nicht von SUNGROW stammen.
- Die Installation und der Anwendungsbereich gehen über die Vorgaben relevanter internationaler Standards hinaus.
- Der Schaden wurde durch eine anormale natürliche Umgebung verursacht.

Für fehlerhafte Produkte wird in obigen Fällen ein Wartungsservice basierend auf der Entscheidung von SUNGROW angeboten, sofern der Kunde eine Wartung wünscht.

10.4 Kontaktinformationen

Sollten Sie Fragen zu diesem Produkt haben, kontaktieren Sie uns bitte. Wir benötigen die folgenden Informationen, um Ihnen die bestmögliche Unterstützung zu bieten:

- Gerätetyp
- Seriennummer des Geräts
- · Fehlercode/-name
- Kurze Beschreibung des Problems

| China (HQ) | Australien |
|-----------------------------------|-----------------------------------|
| Sungrow Power Supply Co., Ltd. | Sungrow Australia Group Pty. Ltd. |
| Hefei | Sydney |
| +86 551 65327834 | +61 2 9922 1522 |
| service@sungrowpower.com | service@sungrowpower.com.au |
| Brasilien | Frankreich |
| Sungrow Do Brasil | Sungrow France |
| Sao Paulo | Lyon |
| +55 0800 677 6000 | +33420102107 |
| latam.service@sungrowamericas.com | service@sungrow-emea.com |
| Deutschland, Österreich, Schweiz | Griechenland |
| Sungrow Deutschland GmbH | Servicepartner – Survey Digital |
| München | +30 2106044212 |
| +49 (0)89 1307 2620 | service@sungrow-emea.com |
| service@sungrow-emea.com | |

| Indien | Italien |
|---------------------------------|-----------------------------------|
| Sungrow (India) Private Limited | Sungrow Italy |
| Gurgaon | Verona |
| +91 080 41201350 | +39 0800 974739 (Privathaushalte) |
| service@in.sungrowpower.com | +39 045 4752117 (Andere) |
| | service@sungrow-emea.com |
| Japan | Korea |
| Sungrow Japan K.K. | Sungrow Power Korea Limited |
| Токуо | Seoul |
| + 81 3 6262 9917 | +82 70 7719 1889 |
| service@jp.sungrowpower.com | service@kr.sungrowpower.com |
| Malaysia | Philippinen |
| Sungrow SEA | Sungrow Power Supply Co., Ltd. |
| Selangor Darul Ehsan | Mandaluyong City |
| +60 19 897 3360 | +63 9173022769 |
| service@my.sungrowpower.com | service@ph.sungrowpower.com |
| Thailand | Spanien |
| Sungrow Thailand Co., Ltd. | Sungrow Ibérica S.A.U. |
| Bangkok | Mutilva |
| +66 891246053 | +34 948 05 22 04 |
| service@th.sungrowpower.com | service@sungrow-emea.com |
| Rumänien | Türkei |
| Servicepartner – Elerex | Sungrow Deutschland GmbH Turkey |
| +40 241762250 | Istanbul |
| service@sungrow-emea.com | +90 216 663 61 80 |
| | service@sungrow-emea.com |
| UK | U.S.A, Mexico |
| Sungrow Power UK Ltd. | Sungrow USA Corporation |
| Milton Keynes | Phoenix |
| +44 (0) 01908 414127 | +1 833 747 6937 |
| service@sungrow-emea.com | techsupport@sungrow-na.com |

VietnamBelgien, Niederlande und Luxemburg
(Benelux)Hanoi(Benelux)+84 918 402 140Service (nur NL): +31 853 018 234
service@sungrow-emea.comservice@vn.sungrowpower.comservice@sungrow-emea.comPolen+48 221530484
service@sungrow-emea.com+48 221530484
service@sungrow-emea.com-