Intelligente

Haushalts-Wechselrichter-Lösung

ES 3.0-6.0kW G2

LX A5.0-10

LX A5.0-30

LX U5.4-L

LX U5.4-20

LX U5.0-30

Benutzerhandbuch

V1.3-2025-05-30

Alle Rechte vorbehalten © GoodWe Technologies Co., Ltd. 2025.

Ohne Genehmigung der GoodWe Technologies Co., Ltd. darf der gesamte Inhalt dieses Handbuchs in keiner Form reproduziert, verbreitet oder auf öffentliche Netzwerke oder andere Drittplattformen hochgeladen werden.

Markenlizenzierung

Sowie alle anderen in diesem Handbuch verwendeten GOODWE-Markenzeichen sind Eigentum der GoodWe Technologies Co., Ltd. Alle anderen in diesem Handbuch erwähnten Marken oder eingetragenen Marken sind Eigentum ihrer jeweiligen Inhaber.

Achtung

Aufgrund von Produktversion-Upgrades oder anderen Gründen wird der Inhalt der Dokumentation regelmäßig aktualisiert. Sofern keine besonderen Vereinbarungen getroffen wurden, kann der Inhalt der Dokumentation die Sicherheitshinweise in den Produktetiketten nicht ersetzen. Alle Beschreibungen in der Dokumentation dienen nur als Nutzungsanleitung.

Inhaltsverzeichnis

1 Vorbemerkung	8
1.1 Übersicht	8
1.2 Eignete Produkte	8
1.3 Definition der Symbole	9
2 Sicherheitshinweise	10
2.1 Allgemeine Sicherheit	
2.2 Personalqualifikationen	11
2.3 Sicherheit des Systems	11
2.3.1 Sicherheit der Photovoltaik-Schaltkreise	12
2.3.2 Sicherheit des Inverters	13
2.3.3 Sicherheit der Batterie	
2.3.4 Sicherheit des Stromzählers	15
2.4 Erläuterung der Sicherheitsymbole und Zertifizierungsmerkmale	15
2.5 Europäische Konformitätserklärung	17
2.5.1 Geräte mit drahtloser Kommunikationsfunktion	
2.5.2 Geräte ohne drahtlose Kommunikationsfunktion (außer Batterien)	
2.5.3 Batterie	
3 Systemvorstellung	19
3.1 Übersicht des Systems	19
3.2 Produkt Kurze Einführung	
3.2.1 Wechselrichter	24
3.2.2 Batterie	25
3.2.3 Intelligenter Zähler	
3.2.4 Kommunikationsmodul	27

3.3 Unterstützte Netzformen	
3.4 Systemmodus	
4 Prüfung und Lagerung der Geräte	
4.1 Geräteprüfung	
4.2 Lieferumfang	
4.2.1 Lieferteile des Inverters (ES G2)	
4.2.2 Lieferteile der Batterie (LX A5.0-10)	
4.2.3 Lieferteile der Batterie (LX A5.0-30)	
4.2.4 Lieferteile der Batterie (LX U5.0-30)	
4.2.5 Lieferteile der Batterie (LX U5.4-L, LX U5.4-20)	
4.2.6 Anschlusskasten (optional)	41
4.2.7 Lieferteile des intelligenten Stromzählers	
4.2.8 Lieferumfang	43
4.3 Lagerung der Geräte	45
5 Aufbau	47
5.1 Installations- und Einstellungsprozess des Systems	47
5.2 Installationsanforderungen	
5.2.1 Anforderungen an die Installationsumgebung	47
5.2.2 Anforderungen an den Installationsraum	
5.2.3 Anforderungen an die Werkzeuge	50
5.3 Gerätetransport	
5.4 Installieren des Inverters	
5.5 Installieren der Batterie	53
5.6 Installieren des Stromzählers	
6 Anschluss des Systems	
6.1 Elektrisches Schaltbild der Systemvermittlung	61

	6.2 Detailierte Schaltzeichnung des Systems	63
	6.2.1 Detailierte Schaltzeichnung des Einzelgerätesystems	63
	6.2.2 Detailierte Schaltzeichnung des Parallelgerätesystems	65
	6.3 Materialvorbereitung	66
	6.3.1 Schaltervorbereitung	67
	6.3.2 Kabelvorbereitung	
	6.4 Schutzleiteranschließung	71
	6.5 PV-Kabel anschließen	72
	6.6 Batteriekabelanschließung	73
	6.6.1 Anschluss des Inverters und des Batterieleistungskabels	91
	6.6.2 Anschluss des Inverters und des Batteriekommunikationskabels	94
	6.7 Wechselstromkabelanschließung	96
	6.8 Stromzählerkabelanschließung	98
	6.9 Inverterkommunikationskabelanschließung	102
7 T	estlauf des Systems	108
	7.1 Prüfung vor dem Einschalten des Systems	108
	7.2 Einschalten des Systems	108
	7.3 Einführung der Indikatorlichter	110
	7.3.1 Indikatorlichter des Inverters	110
	7.3.2 Indikatorlichter der Batterie	111
	7.3.3 Indikatorlichter des intelligenten Stromzählers	117
	7.3.4 Indikatorlichter des intelligenten Kommunikationssticks	118
8 S	Schnelles System Inbetriebnahme	123
	8.1 Herunterladen der App	123
	8.2 Anschluss von Wechselrichter über SolarGo	123
	8.3 Kommunikationseinstellungen	126

8.4 Schnelleinstellungen	
8.5 Errichtung von Leistung-Anlagen	
9 System Inbetriebnahme	
9.1 SolarGo Übersicht	132
9.1.1 Menüstruktur der App	132
9.1.2 Anmeldeseite der SolarGo App	
9.1.3 Startseite der SolarGo App	
9.2 Anschluss von Wechselrichter über SolarGo	135
9.3 Schnelleinstellungen	
9.4 Kommunikationseinstellungen	
9.5 Grundinformationen einstellen	
9.5.1 Schattenabtastung und SPD einstellen	
9.5.2 Erweiterte Parameter einstellen	
9.5.3 Einstellen der Leistung Grenzparameter	
9.5.4 Einstellen der Batterie-Parameter	
9.5.5 Einstellen der Generatorparameter	
9.5.6 Laststeuerung einstellen	
9.6 Sicherheitsparameter einstellen	
9.6.1 Einstellen der grundlegenden Sicherheitsparameter	
9.6.2 Einstellung individueller Sicherheitsparameter	152
10 Überwachung der Leistung-Anlage	
10.1 SEMS-Portal Übersicht	
10.2 Verwalten Sie Leistung Anlage oder Ausrüstung	
10.2.1 Erstellung der Leistung-Anlage	
10.2.2 Verwaltung des Leistung-Kraftwerks	
10.2.3 Verwaltung der Anlagen im Leistung-Kraftwerk	
10.3 Leistung Anlagenüberwachung	

10.3.1 Anzeigen der Leistung Anlageninformationen	
10.3.2 Alarmüberprüfung	
11 Systemwartung	
11.1 System abschalten	
11.2 Gerät abmontieren	
11.3 Geräteentsorgung	170
11.4 Regelmäßige Wartung	170
11.5 Fehler	
11.5.1 Systemfehler	173
11.5.2 Wechselrichter-Fehler	
11.5.3 Batterie-Fehler (LX A5.0-30, LX U5.0-30)	
11.5.4 Batterie Fehler (LX A5.0-10)	
11.5.5 Batterie Fehler (LX U5.4-L)	
11.5.6 Batterie-Fehler (LX U5.4-20)	
12 Technische Daten	
12.1 Technische Parameter des Inverters	200
12.2 Technische Parameter der Batterie	
12.3 Technische Parameter des intelligenten Stromzählers	221
12.4 Technische Parameter des intelligenten Kommunikationssticks	
13 Anhang	229
13.1 FAQ	229
13.1.1 Wie führt man eine Hilfsprüfung für Stromzähler/CT durch?	229
13.1.2 Wie wird die Geräteversion aktualisiert?	
13.2 Abkürzungen	
13.3 Begriffserklärung	
13.4 Batterie SN-Codierungsbedeutung	234

1 Vorbemerkung

1.1 Übersicht

Dieses Dokument beschreibt hauptsächlich die Produktinformationen, die Aufbau-Verkabelung, die Konfiguration der Inbetriebnahme, die Fehlerbehebung und Wartungsinhalte in einem Energiespeichersystem, das aus Wechselrichter, Batteriesystem und Intelligenter Zähler besteht. Bitte lesen Sie dieses Handbuch sorgfältig durch, bevor Sie die Aufbau oder das Produkt verwenden, um die Sicherheitshinweise des Produkts zu verstehen und sich mit den Funktionen und Eigenschaften des Produkts vertraut zu machen. Das Dokument kann regelmäßig aktualisiert werden. Bitte holen Sie sich die neueste Version und weitere Produktinformationen von der offiziellen Website:

https://en.goodwe.com/.

1.2 Eignete Produkte

Produkttyp	Produktinformation	Anleitung
Wechselrichte r	ES-Serie	Nennausgangsleistung: 3,0 kW - 6,0 kW
	LX A5.0-10	Nennkapazität 5,0 kWh, maximal 15 parallele Stränge unterstützt.
Batteriesyste	LX A5.0-30	Nennkapazität 5,12 kWh, unterstützt maximal 30 parallele Strings
m	LX U5.4-L	Nennkapazität 5,4 kWh, unterstützt maximal 6
	LX U5.4-20	parallele Cluster
	LX U5.0-30	Nennkapazität 5,12 kWh, unterstützt maximal 30 parallele Strings

Energiespeichersysteme umfassen folgende Produkte:

Stromzähler	GM1000 GMK110 GM3000 GM1000D GMK110D	Überwachungsmodul im Energiespeichersystem, das Betriebsinformationen wie sspannung und strom im System erfasst.
Kommunikati onsmodul	LS4G Kit-CN 4G Kit-CN 4G Kit-CN-G20 4G Kit-CN-G21	Nur für China, Einzelanlagenszenario
	Wi-Fi Kit WiFi/LAN Kit-20	Im Einzelgeräte-Szenario können die Systembetriebsinformationen über WiFi- oder LAN-Signale an die Überwachungsplattform übertragen werden.
	Ezlink3000	Bei Parallelbetriebsszenario wird es an Leitsystem-Wechselrichter angeschlossen und überträgt die Systembetriebsinformationen über WiFi- oder LAN-Signale an die Überwachungsplattform.

1.3 Definition der Symbole



2 Sicherheitshinweise

Die in diesem Dokument enthaltenen Sicherheitshinweise-Informationen müssen bei der Bedienung der Anlage stets beachtet werden.

Vorsicht

Die Anlage ist streng nach den Sicherheitsvorschriften konzipiert und geprüft worden. Dennoch ist als elektrische Ausrüstung vor jeglicher Bedienung die Beachtung der relevanten Sicherheitshinweise erforderlich. Unsachgemäße Handhabung kann zu schweren Verletzungen oder Sachschäden führen.

2.1 Allgemeine Sicherheit

Achtung

- Aufgrund von Produktversion-Upgrades oder anderen Gründen wird der Inhalt des Dokuments regelmäßig aktualisiert. Sofern keine besonderen Vereinbarungen getroffen wurden, kann der Dokumentinhalt die Sicherheitshinweise in den Produktetiketten nicht ersetzen. Alle Beschreibungen im Dokument dienen nur als Nutzungsrichtlinie.
- Lesen Sie dieses Dokument sorgfältig durch, bevor Sie die Aufbau-Anlage in Betrieb nehmen, um das Produkt und die relevanten Sicherheitshinweise zu verstehen.
- Alle Betriebsvorgänge des Geräts müssen von qualifizierten und fachkundigen Elektrotechnikern durchgeführt werden, die mit den relevanten Normen und Sicherheitsvorschriften am Projektstandort vertraut sind.
- Beim Betrieb der Anlage müssen isolierte Werkzeuge verwendet und persönliche Schutzausrüstung getragen werden, um die persönliche Sicherheit zu gewährleisten. Beim Umgang mit elektronischen Bauteilen sind antistatische Handschuhe, Antistatikarmbänder und antistatische Kleidung zu tragen, um die Geräte vor elektrostatischen Schäden zu schützen.
- Eine unbefugte Demontage oder Modifikation kann zu Geräteschäden führen, die nicht von der Garantie abgedeckt sind.
- Schäden an Geräten oder Verletzungen von Personen, die durch nicht gemäß diesem Dokument oder der entsprechenden Bedienungsanleitung erfolgte Aufbau, Nutzung oder Konfiguration der Geräte verursacht werden, Nicht in der Verantwortung des Geräteherstellers. Weitere Informationen zur Produktgarantie finden Sie auf der offiziellen Website:<u>https://en.goodwe.com/warranty</u>.

2.2 Personalqualifikationen

Achtung

- Die für die Wartung der Aufbau verantwortlichen Personen müssen zunächst eine strenge Schulung absolvieren, um die verschiedenen Sicherheitshinweise zu verstehen und die richtigen Betriebsmethoden zu beherrschen.
- Aufbau, Betrieb, Wartung, Austausch von Geräten oder Komponenten dürfen nur von qualifizierten Fachkräften oder geschultem Personal durchgeführt werden.

2.3 Sicherheit des Systems

Gefahr

- Vor der Elektrische Verbindung müssen alle Übergeordneter Schalter des Geräts getrennt werden, um sicherzustellen, dass das Gerät Stromausschaltung ist. Arbeiten unter Spannung sind strengstens untersagt, da dies zu Gefahr wie Stromschlägen führen kann.
- Um Personenschäden oder Geräteschäden durch Arbeiten unter Spannung zu vermeiden, muss auf der Eingangsseite der Gerätesspannung ein Leistungsschalter installiert werden.
- Beim Transport, der Lagerung, der Aufbau, der Handhabung, der Verwendung und der Wartung sowie bei allen anderen Arbeiten sind die geltenden Gesetze, Vorschriften, Normen und Anforderungen einzuhalten.
- Die verwendeten Kabel und Komponenten für Elektrische Verbindung müssen den örtlichen Gesetzen, Vorschriften, Standards und Normen entsprechen.
- Bitte verwenden Sie die mitgelieferten Kabelverbinder, um die Gerätekabel anzuschließen.
 Bei Verwendung anderer Verbindertypen liegt die Verantwortung für eventuell entstandene Geräteschäden nicht beim Hersteller.
- Stellen Sie sicher, dass alle Kabelverbindungen des Geräts korrekt, fest und ohne Lockerungen sind. Eine unsachgemäße Verkabelung kann zu Schlechter Kontakt oder Geräteschäden führen.
- Der Schutzleiter der Anlage muss sicher angeschlossen sein.
- Um die Ausrüstung und ihre Komponenten während des Transports vor Beschädigungen zu schützen, stellen Sie sicher, dass das Transportpersonal professionell geschult ist. Dokumentieren Sie die Arbeitsschritte während des Transports und halten Sie die Ausrüstung im Gleichgewicht, um ein Herunterfallen zu vermeiden.
- Die Ausrüstung ist schwer. Bitte stellen Sie entsprechend dem Gewicht der Ausrüstung ausreichend Personal bereit, um zu vermeiden, dass das Gewicht der Ausrüstung die

menschliche Tragfähigkeit überschreitet und Personen verletzt werden.

• Stellen Sie sicher, dass das Gerät stabil platziert ist und nicht kippen kann. Ein Umsturz des Geräts kann zu Geräteschäden und Personenschäden führen.

Vorsicht

- Während des Aufbau-Prozesses der Anlage sollte vermieden werden, dass die Anschlussklemmen belastet werden, da dies zu Beschädigungen der Klemmen führen kann.
- Wenn das Kabel zu starken Zugkräften ausgesetzt ist, kann dies zu schlechten Verbindungen führen. Bitte lassen Sie beim Anschließen eine ausreichende Kabellänge übrig, bevor Sie es an den Geräteanschlussport anschließen.
- Gleichartige Kabel sollten zusammen gebündelt werden, unterschiedliche Kabel müssen mit einem Mindestabstand von 30 mm verlegt werden. Das gegenseitige Umwickeln oder kreuzweise Verlegen ist untersagt.
- Die Verwendung von Kabeln in Hochtemperaturumgebungen kann zu Alterung und Beschädigung der Isolierschicht führen. Der Abstand zwischen Kabeln und Wärme erzeugenden Bauteilen oder der Umgebung von Wärmequellen sollte mindestens 30 mm betragen.

2.3.1 Sicherheit der Photovoltaik-Schaltkreise

Vorsicht

- Stellen Sie sicher, dass der Rahmen des Moduls und das Montagesystem ordnungsgemäß geerdet sind.
- Stellen Sie nach dem Anschluss der Gleichstromkabel sicher, dass die Verbindungen fest und nicht locker sind. Eine unsachgemäße Verkabelung kann zu Schlechter Kontakt oder hohem Widerstand führen und die Wechselrichter beschädigen.
- Verwenden Sie ein Multimeter, um die Plus- und Minuspole des Gleichstromkabels zu messen, um sicherzustellen, dass die Polarität korrekt ist und keine Verpolung vorliegt; und dass die sspannung innerhalb des zulässigen Bereichs liegt.
- Verwenden Sie ein Multimeter, um die Gleichstromkabel zu messen, um sicherzustellen, dass die Polarität korrekt ist und keine Verpolung vorliegt; die sspannung sollte unter der maximalen Gleichstromeingangs-sspannung liegen. Schäden aufgrund von Verpolung und Über-sspannung liegen nicht im Verantwortungsbereich des Geräteherstellers.
- Der PV-String-Ausgang unterstützt keine Erdung. Stellen Sie vor dem Anschluss des PV-Strings an Wechselrichter sicher, dass die Minimaler Isolationswiderstand gegen Erde des PV-Strings die Mindestisolationsimpedanzanforderung (R=Max. Eingangsspannung (V)/30mA) erfüllt.

- Schließen Sie nicht denselben PV-String an mehrere Wechselrichter an, da dies zu einer Beschädigung des Wechselrichter führen kann.
- Die mit Wechselrichter verwendeten Photovoltaikmodule müssen der IEC 61730 Klasse A entsprechen.

2.3.2 Sicherheit des Inverters

Norsicht

- Photovoltaikanlagen sind nicht f
 ür den Anschluss von Ger
 äten geeignet, die auf eine stabile Stromversorgung angewiesen sind, wie z.B. lebenserhaltende medizinische Ger
 äte. Stellen Sie sicher, dass bei Stromausschaltung des Systems keine Personensch
 äden verursacht werden.
- Sicherstellen, dass die sspannung und Frequenz am Netzanschlusspunkt den Wechselrichter Netzanschluss-Spezifikationen entsprechen.
- WechselrichterSeite des Wechselstroms Es wird empfohlen, Schutzvorrichtungen wie Leistungsschalter oder Sicherungen hinzuzufügen. Die Spezifikation der Schutzvorrichtung muss größer als das 1,25-fache des maximalen strom der AC-Ausgabe von Wechselrichter sein.
- Wenn der Lichtbogenalarm innerhalb von 24 Stunden weniger als fünfmal ausgelöst wird, kann der Alarm automatisch gelöscht werden. Nach dem fünften Lichtbogenalarm schaltet sich der Wechselrichter zum Schutz ab und kann erst nach Beseitigung des Fehlers wieder normal arbeiten.
- In Photovoltaiksystemen wird die Verwendung der BACK-UP-Funktion nicht empfohlen, wenn kein Batterie installiert ist, da dies zu einem Stromausschaltung-Risiko des Systems führen kann. Die daraus resultierenden Stromversorgungsrisiken liegen außerhalb der Garantie des Geräteherstellers.

2.3.3 Sicherheit der Batterie

🛕 Gefahr

- Bevor Sie Geräte im System bedienen, stellen Sie sicher, dass die Geräte Stromausschaltung sind, um Stromschlag Gefahr zu vermeiden. Während des Betriebs der Geräte müssen alle Sicherheitshinweise in diesem Handbuch sowie die Sicherheitskennzeichnungen auf den Geräten strikt eingehalten werden.
- Ohne offizielle Genehmigung des Geräteherstellers dürfen Sie das Batterie oder das Steuergehäuse nicht demontieren, modifizieren oder reparieren, da dies zu einem Stromschlag Gefahr oder Geräteschäden führen kann. Die daraus resultierenden Verluste trägt Nicht in der Verantwortung des Geräteherstellers.
- Schlagen, Ziehen, Schleppen, Quetschen oder Treten Sie das Gerät nicht und setzen Sie

die Batterie nicht Feuer aus, da sonst Explosionsgefahr besteht.

- Platzieren Sie den Batterie nicht in einer Umgebung mit hohen Temperaturen. Stellen Sie sicher, dass sich in der N\u00e4he des Batterie keine W\u00e4rmequellen befinden und er nicht direkter Sonneneinstrahlung ausgesetzt ist. Bei Umgebungstemperaturen \u00fcber 60°C besteht Brandgefahr.
- Verwenden Sie das Batterie oder das Steuergehäuse nicht, wenn offensichtliche Mängel, Risse, Beschädigungen oder andere Auffälligkeiten erkennbar sind. Eine Beschädigung des Batterie kann zum Austreten von Elektrolyt führen.
- Bewegen Sie das Batteriesystem nicht, während das Batterie in Betrieb ist. Wenn Sie das Batterie austauschen oder zusätzliche Batterie hinzufügen müssen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
- Ein Batterie-Kurzschluss kann zu Personenschäden führen. Der durch den Kurzschluss verursachte plötzliche hohe strom kann eine große Energiemenge freisetzen und möglicherweise einen Brand auslösen.

Norsicht

- Batteriestrom können durch verschiedene Faktoren wie Temperatur, Luftfeuchtigkeit und Wetterbedingungen beeinflusst werden, was möglicherweise zu einer Strombegrenzung der Batterie führt und die Belastbarkeit beeinträchtigen kann.
- Wenn der Batterie nicht startet, wenden Sie sich bitte umgehend an den Kundendienst. Andernfalls könnte der Batterie dauerhaft beschädigt werden.
- Bitte führen Sie gemäß den Wartungsanforderungen für Batterie regelmäßige Inspektionen und Wartungen an Batterie durch.

Notfallmaßnahmen

• Batterieelektrolyt-Leckage

Wenn Batterie-Module Elektrolytflüssigkeit austreten lassen, sollte der Kontakt mit der ausgetretenen Flüssigkeit oder den Gasen vermieden werden. Die Elektrolytflüssigkeit ist ätzend und kann bei Kontakt Hautreizungen und Chemische Verbrennung verursachen. Falls Sie versehentlich mit der ausgetretenen Substanz in Kontakt kommen, führen Sie folgende Maßnahmen durch:

- Ansaugung: Verlassen Sie den kontaminierten Bereich und suchen Sie sofort ärztliche Hilfe.
- Augenkontakt: Mindestens 15 Minuten mit klarem Wasser spülen und sofort ärztliche Hilfe in Anspruch nehmen.
- Hautkontakt: Waschen Sie die betroffene Stelle gründlich mit Seife und Wasser und suchen Sie sofort ärztliche Hilfe auf.
- Versehentliche Einnahme: Erbrechen herbeiführen und sofort medizinische Hilfe in Anspruch nehmen.

• Brand

- Wenn die Batterie-Temperatur 150°C überschreitet, besteht Brandgefahr für die Batterie. Im Brandfall können giftige und schädliche Gase freigesetzt werden.
- Um Brände zu vermeiden, stellen Sie sicher, dass sich in der Nähe der Anlage Kohlendioxid-, Novec1230- oder FM-200-Feuerlöscher befinden.
- Löschen Sie nicht mit ABC-Pulverlöschern. Feuerwehrleute müssen Schutzanzüge und umluftunabhängige Atemschutzgeräte tragen.

Batterie Brandschutzfunktion

Für Batterie mit optionaler Brandschutzfunktion werden nach Auslösung der Brandschutzfunktion folgende Aktionen durchgeführt:

- Sofort den Hauptschalter abschalten, um sicherzustellen, dass kein strom durch die Batteriesystem fließt.
- Sichtprüfung des Batterie auf Beschädigungen, Verformungen, Leckagen oder Gerüche, Überprüfung der Gehäuse, Verbindungselemente und Kabel des Batterie.
- Verwenden Sie einen Temperatursensor, um die Batterie und die Umgebungstemperatur zu überwachen, um sicherzustellen, dass keine Überhitzungsgefahr besteht.
- Isolieren und kennzeichnen Sie den beschädigten Batterie und entsorgen Sie ihn gemäß den örtlichen Vorschriften ordnungsgemäß.

2.3.4 Sicherheit des Stromzählers

Vorsicht

Wenn die Netzsspannung-Spannung über 265 V schwankt, kann ein dauerhafter Betrieb mit Überspannung zur Beschädigung des Stromzählers führen. Es wird empfohlen, auf der sspannung-Eingangsseite des Zählers eine Sicherung mit einer Nenn-strom von 0,5 A zu installieren, um den Zähler zu schützen.

2.4 Erläuterung der Sicherheitsymbole und

Zertifizierungsmerkmale



- Nach der Aufbau der Anlage müssen die Etiketten und Warnschilder auf dem Gehäuse deutlich sichtbar sein. Das Verdecken, Verändern oder Beschädigen ist untersagt.
- Die folgenden Warnhinweise auf den Gehäusen dienen nur als Referenz. Bitte beachten

Sie die tatsächlich an der Anlage angebrachten Etiketten.		
Seriennu mmer	Symbol	Bedeutung
1	\bigwedge	Beim Betrieb der Anlage besteht potenzielle Gefahr. Schutzkleidung ist während des Betriebs erforderlich.
2	4	Hohe sspannungGefahr. Während des Betriebs der Anlage liegt Hochspannung an. Stellen Sie sicher, dass die Anlage Stromausschaltung ist, bevor Sie Arbeiten daran durchführen.
3		Die Oberfläche von Wechselrichter kann hohe Temperaturen aufweisen. Berühren Sie diese während des Betriebs nicht, da dies zu Verbrennungen führen kann.
4		Bitte verwenden Sie die Anlage ordnungsgemäß. Bei extremen Bedingungen besteht Explosionsgefahr.
5		Batterie enthält brennbare Stoffe, Vorsicht Brandgefahr.
6		Das Gerät enthält korrosive Elektrolytlösung. Vermeiden Sie den Kontakt mit ausgetretener Elektrolytlösung oder verdampften Gasen.
7	JA C Sr	Verzögerung Entladung. Nach dem Abschalten der Anlage warten Sie bitte 5 Minuten, bis die Anlage vollständig Entladung ist.
8		Die Ausrüstung sollte von offenen Flammen oder Zündquellen ferngehalten werden.
9	AR .	Geräte sollten für Kinder unzugänglich aufgestellt werden.
10		Nicht mit Wasser löschen.

11		Lesen Sie vor dem Betrieb der Anlage die Produktanleitung sorgfältig durch.
12		Bei der Aufbau, dem Betrieb und der Wartung müssen persönliche Schutzausrüstungen getragen werden.
13	XX	Das Gerät darf nicht als Hausmüll entsorgt werden. Bitte entsorgen Sie das Gerät gemäß den örtlichen Gesetzen und Vorschriften oder senden Sie es an den Hersteller zurück.
14		$Schutzerdungsanschlusspunkt_\circ$
15		Recycling-Symbol.
16	Œ	CE-Konformitätskennzeichnung.
17	TVTRheinand CERTIFIED	TÜV-Zeichen.
18	\bigotimes	RCM-Kennzeichnung.

2.5 Europäische Konformitätserklärung

2.5.1 Geräte mit drahtloser Kommunikationsfunktion

Für den europäischen Markt zugelassene Geräte mit drahtloser Kommunikationsfunktion erfüllen folgende Richtlinienanforderungen:

- Radio Equipment Directive 2014/53/EU (RED)
- Restrictions of Hazardous Substances Directive 2011/65/EU and (EU) 2015/863 (RoHS)
- Waste Electrical and Electronic Equipment 2012/19/EU
- Registration, Evaluation, Authorization and Restriction of Chemicals (EC) No 1907/2006 (REACH)

2.5.2 Geräte ohne drahtlose Kommunikationsfunktion (außer

Batterien)

Nicht in den europäischen Markt verkaufbare Geräte mit drahtloser Kommunikationsfunktion erfüllen die folgenden Richtlinienanforderungen nicht:

- Electromagnetic compatibility Directive 2014/30/EU (EMC)
- Electrical Apparatus Low Voltage Directive 2014/35/EU (LVD)
- Restrictions of Hazardous Substances Directive 2011/65/EU and (EU) 2015/863 (RoHS)
- Waste Electrical and Electronic Equipment 2012/19/EU
- Registration, Evaluation, Authorization and Restriction of Chemicals (EC) No 1907/2006 (REACH)

2.5.3 Batterie

In den europäischen Markt verkaufbare Batterie erfüllen die folgenden Richtlinienanforderungen:

- Electromagnetic compatibility Directive 2014/30/EU (EMC)
- Electrical Apparatus Low Voltage Directive 2014/35/EU (LVD)
- Battery Directive 2006/66/EC and Amending Directive 2013/56/EU
- Waste Electrical and Electronic Equipment 2012/19/EU
- Registration, Evaluation, Authorization and Restriction of Chemicals (EC) No 1907/2006 (REACH)

Weitere EUKonformitätserklärung sind auf der offiziellen Website verfügbar: https://en.goodwe.com.

3 Systemvorstellung

3.1 Übersicht des Systems

Intelligente Haushalts-Wechselrichter-Lösungen integrieren Geräte wie Wechselrichter, Batterie, Intelligenter Zähler und Kommunikationsmodul. Im Photovoltaiksystem wird Solarenergie in elektrischen Strom umgewandelt, um den Strombedarf des Haushalts zu decken. Die energiewirtschaftlichen IoT-Geräte im System erkennen den gesamten Stromverbrauch und steuern die elektrischen Geräte, wodurch eine intelligente Verwaltung des Stroms ermöglicht wird – sei es zur Versorgung der Lasten, zur Speicherung in Batterie oder zur Einspeisung in Netz.



Norsicht

- Die Auswahl des Batterie-Modells erfolgt gemäß der Wechselrichter- und Batterie-Abgleichliste. Anforderungen an in einem System verwendete Batterie, wie z.B. ob Modelle gemischt werden können oder ob die Kapazitäten übereinstimmen müssen, finden Sie im entsprechenden Batterie-Benutzerhandbuch oder wenden Sie sich an den Batterie-Hersteller, um die relevanten Anforderungen zu erhalten. Kompatibilitätsliste für Wechselrichter und Batterie: <u>https://en.goodwe.com/Ftp/EN/Downloads/User%20Manual/GW_Battery%20Compatibility%20</u> Overview-EN.pdf
- Aufgrund von Produktversion-Upgrades oder anderen Gründen wird der Inhalt des Dokuments

regelmäßig aktualisiert. Die Kompatibilitätsbeziehung zwischen Wechselrichter und IoT-Produkten kann unter folgendem Link eingesehen werden:

https://en.goodwe.com/Ftp/EN/Downloads/User%20Manual/GW_Compatibility-list-of-GoodWe -inverters-and-IoT-products-EN.pdf

- In einem Parallelsystem ist der Anschluss von Drittanbieter-EMS-Überwachungsgeräten nicht unterstützt.
- Wenn die Anzahl der parallel geschalteten Wechselrichter im System ≤ 3 beträgt, wird die USV-Funktion unterstützt; wenn die Anzahl der parallel geschalteten Wechselrichter im System > 3 beträgt, wird die USV-Funktion nicht unterstützt.
- Die Komplexität des Parallelschaltsystems steigt mit der Anzahl der Wechselrichter-Parallelschaltungen. Wenn die Anzahl der Wechselrichter-Parallelschaltungen im System ≥6 beträgt, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst, um die Wechselrichter-Aufbau-Anwendungsumgebung zu bestätigen und einen stabilen Systembetrieb zu gewährleisten.
- Wenn die Systemeinspeisegrenze Leistung auf 0W eingestellt ist, wird die Kombination von AC-Kopplung Wechselrichter und Photovoltaik Netz-Wechselrichter nicht unterstützt. Stellen Sie bei Verwendung dieses Szenarios sicher, dass die Systemeinspeisegrenze Leistung mehr als 5% der Nennleistung Leistung der Photovoltaikanlage Netz-Wechselrichter beträgt.

Gerätetyp	Тур	Erläuterung
Wechselricht er	GW3000-ES-20 GW3600-ES-20 GW3600M-ES-20 GW50000-ES-20 GW60000-ES-20 GW6000M-ES-20 GW3600-SBP-20 GW5000-SBP-20 GW5000-SBP-20 GW3500L-ES-BR20 GW3600-ES-BR20	 Wenn im System mehrere Wechselrichter verwendet werden, ist der Anschluss eines Generators nicht unterstützt; es werden maximal 16 Wechselrichter für die Bildung eines Parallelsystems unterstützt. Wenn die Anzahl der parallelgeschalteten Wechselrichter im System ≤ 3 beträgt, wird die USV-Funktion unterstützt; wenn die Anzahl der parallelgeschalteten Wechselrichter im System > 3 beträgt, wird die USV-Funktion nicht unterstützt. Die Komplexität des Parallelschaltsystems steigt mit der Anzahl der Wechselrichter-Parallelschaltungen. Wenn die Anzahl der Wechselrichter-Parallelschaltungen im System ≥6 beträgt, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst, um die Aufbau-Anwendungsumgebung der Wechselrichter zu bestätigen, um einen stabilen Betrieb des Systems zu gewährleisten. GW3600-SBP-20, GW5000-SBP-20, GW6000-SBP-20: Parallelbetrieb nicht unterstützt

		 GW3600-SBP-20, GW5000-SBP-20, GW6000-SBP-20: Keine Unterstützung für Blei-Säure-Batterien Batterie Bei der Netzparallelschaltung müssen die folgenden Versionsanforderungen erfüllt sein: Alle Wechselrichter-Softwareversionen im Parallelbetriebssystem sind identisch.
		 Die ARM-Softwareversion ist 08(418) oder höher. Die DSP-Softwareversion ist 08 (8808) oder höher.
	LX A5.0-10	Verschiedene Modelle von Batteriesystem dürfen nicht gemischt verwendet werden.
	LX A5.0-30	 LX A5.0-10: Einzelner Batterie Nennlade-/Entladestrom beträgt 60A; maximal 15 parallel geschaltete Stränge im selben System werden unterstützt.
	LX U5.4-L	 LX A5.0-30: Die NennLadungstrom eines einzelnen Batterie beträgt 60A; die NennEntladungstrom beträgt 100A: der maximale Dauerl adungstrom beträgt 90A:
Batteriesyste m	LX U5.4-20	der maximale DauerEntladungstrom beträgt 150A. Im selben System werden maximal 30 Geräte parallel unterstützt
		 LX U5.4-L, LX U5.4-20: Einzelner Batterie Nennlade-/Entladestrom beträgt 50A; maximal 6 parallel geschaltete Stränge im selben System werden unterstützt.
	LX U5.0-30	 LX U5.0-30: Ein einzelner Batterie hat einen Nenn-Ladung-strom von 60A; einen Nenn-Entladung-strom von 100A; einen maximalen Ladung-strom von 90A; einen maximalen Entladung-strom von 100A. Im selben System werden maximal 30 Einheiten parallel unterstützt.
	Blei-Säure-Batterie	 Unterstützt den Anschluss von AGM-, GEL- und Flooded-BleiBatterie Berechnen Sie die Anzahl der Blei-Säure-Batteriesspannung gemäß den Spezifikationen. Die Gesamtspannung der in Reihe geschalteten Batterie darf 60 V nicht überschreiten.
Sammelschie ne	BCB-11-WW-0 BCB-22-WW-0 BCB-32-WW-0	• Wenn im System ein einzelner Wechselrichter verwendet wird und der Lade-Entladung zwischen Batterie und Wechselrichter <120A beträgt, ist der Anschluss ohne Sammelschiene unterstützt. Zum Beispiel: Bei

BCB-33-WW-0	Ver	wendung von GW3000-ES-20 in Kombination mit LX
(gekauft von	A5.	0-30 ist der Anschluss ohne Sammelschiene
GoodWe)	unt	erstützt. Detaillierte Anschlussmethoden für Batterie
	find	den Sie in Abschnitt 6.6 Batteriekabelanschließung.
	• We	nn mehrere Wechselrichter im System verwendet
	wei	rden, müssen sie an die Sammelschiene
	ang	geschlossen werden. Bei Verwendung von Batterie
	and Hoi	rsteller für die Anschlussmethode zwischen Batterie
	unc	d Sammelschiene.
	• We	nn der Entladung-strom zwischen Batterie und
	We	chselrichter ≥120A beträgt, müssen Sammelschienen
	ode	er Sammelkästen verwendet werden, um die
	We	chselrichter zu verbinden. (strom \geq M x IBat
	Ne	nnwert. (M: Anzahl der parallelen Batterie-Cluster im
	Sys	tem, IBat Nennwert: Nenn-strom des Batterie)).
	0	BCB-11-WW-0:
		 Kompatibel mit LX A5.0-10, unterstützt
		maximal 360A Betriebsstrom, 18kW
		BetriebsLeistung, maximaler Anschluss von 3
		Wechselrichter und 6 Batterie.
	0	BCB-22-WW-0:
		Kombiniert mit LX A5.0-10, unterstützt der
		Batteriesystem maximal 720A Betriebsstrom,
		Wechselrichter und 12 Batterie Anschlüsse
		■ Kompatibel mit IX A5 0-30 unterstützt
		maximal 720A Arbeitsstrom, 36kW
		ArbeitsLeistung, maximal 6 Wechselrichter und
		6 Batterie anschließbar.
		 Kombiniert mit LX U5.0-30, unterstützt der
		Batteriesystem einen maximalen Arbeitsstrom
		von 720A, eine ArbeitsLeistung von 36kW, eine
		maximale Verbindung von 3
		netzunabhängigen Wechselrichter und 6
		Batterie.
	0	BCB-32-WW-U:
		Kompatibel mit LX A5.0-10, Batteriesystem unterstützt mensional 720.0 Batteriekasteren 201111
		unierstutzt maximal 720A Betriebsstrom, 36kW BetriebsLeistung, maximal 6 Wechselrichter

		 und 12 Batterie anschließbar. Kombiniert mit LX A5.0-30, unterstützt der Batteriesystem einen maximalen Arbeitsstrom von 720A, eine ArbeitsLeistung von 36kW, eine maximale Verbindung von 6 Wechselrichter und 15 Batterie. Kompatibel mit LX U5.0-30, Batteriesystem unterstützt maximal 720A Betriebsstrom, 36kW BetriebsLeistung, maximaler Anschluss von 6 Wechselrichter und 8 Batterie. BCB-33-WW-0: Kompatibel mit LX U5.0-30, Batteriesystem unterstützt maximal 720A Betriebsstrom, 36kW BetriebsLeistung, maximaler Anschluss von 6 Wechselrichter und 8 Batterie. BCB-33-WW-0: Kompatibel mit LX U5.0-30, Batteriesystem unterstützt maximal 720A Betriebsstrom, 36kW BetriebsLeistung, maximal 6 Wechselrichter und 15 Batterie anschließbar. Wenn die Anzahl der Batterie 8 überschreitet, müssen zwei parallel geschaltete Sicherungen mit einer Nennstromstärke von 600A verwendet werden. Sonstiges: Bitte konfigurieren Sie das System gemäß Leistung und strom selbst.
Intelligenter Zähler	 GMK110 GMK110D GM1000 GM1000D GM3000 	 CT darf nicht ausgetauscht werden, CT-Übersetzungsverhältnis 120A:40mA, im Parallelbetriebsszenario muss die Intelligenter Zähler mit dem Leitsystem-Wechselrichter verbunden werden. GMK110, GM1000: CT x 1; Standardausstattung GMK110 oder GM1000 Stromzähler GM1000D, GMK110D: CT x 2; für AC-gekoppelte Wechselrichter; separat erhältlich GM3000: CT x 3; Der GM3000-Zähler wird verwendet, wenn im System dreiphasige Lasten eingesetzt werden und die Ausgangsleistung Leistung gesteuert werden muss; separat erhältlich.
Kommunikat ionsmodul	 LS4G Kit-CN 4G Kit-CN-G20 4G Kit-CN-G21 Wi-Fi Kit WiFi/LAN-Kit-20 (Standardausstatt) 	 LS4G Kit-CN, 4G Kit-CN, 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 sind ausschließlich für China geeignet und für Einzelgeräteszenarien vorgesehen. In einem Einzelsystem muss die Firmware-Version 04 oder höher sein, wenn das Wi-Fi Kit oder WiFi/LAN Kit-20 Modul verwendet wird; wenn das WiFi/LAN Kit-20 Modul die Netzwerksicherheitsversion ist, muss die

Firmware-Version 01 oder höher sein.
Beim Parallelbetrieb muss nur der
Leitsystem-Wechselrichter mit dem Ezlink3000
verbunden werden, der Folgesystem-Wechselrichter
benötigt keine Verbindung mit dem
Kommunikationsmodul. Die Firmware-Version des
Ezlink3000 muss 04 oder höher sein.
• In einem System wird nur ein Ezlink3000 und ein
Intelligenter Zähler benötigt. Die Wechselrichter
zwischen dem Ezlink-Modul und dem Stromzähler ist
standardmäßig als Leitsystem-Wechselrichter
eingestellt, andere Wechselrichter sind als
Folgesystem-Wechselrichter eingestellt. Der
Leitsystem-Wechselrichter kann Befehle über die
Parallelkommunikationsleitung an den
Folgesystem-Wechselrichter senden.

3.2 Produkt Kurze Einführung

3.2.1 Wechselrichter

Wechselrichter steuert und optimiert Energiefluss in Photovoltaiksystemen durch ein integriertes Energiemanagementsystem. Der in der Photovoltaikanlage erzeugte Strom kann für Lasten genutzt, in Batterie gespeichert oder in Netz eingespeist werden.



Serienn ummer	Modell	Nennausgang sleistung	Nennausgangsspannung
1	GW3000-ES-20	3kW	220/230/240V
2	GW3600-ES-20	3.68kW	220/230/240V

3	GW3600M-ES-20	3.68kW	220/230/240V
4	GW5000-ES-20	5kW*1	220/230/240V
5	GW5000M-ES-20	5kW*1	220/230/240V
6	GW6000-ES-20	6kW*1	220/230/240V
7	GW6000M-ES-20	6kW*1	220/230/240V
8	GW6000-ES-BR20	6kW	220V
9	GW3500L-ES-BR20	3.5kW	127V
10	GW3600-ES-BR20	3.68kW	220V
11	GW3600-SBP-20	3.68kW	220/230/240V
12	GW5000-SBP-20	5kW	220/230/240V
13	GW6000-SBP-20	6kW	220/230/240V
*1: 4600 for VDE-AR-N4105 & NRS 097-2-1.			

3.2.2 Batterie

Batteriesystem kann die elektrische Energie entsprechend den Anforderungen des Photovoltaik-Speichersystems speichern und abgeben. Die Ein- und Ausgangsanschlüsse dieses Speichersystems arbeiten mit Hochspannungs-Gleichstrom. ES UniqWechselrichter unterstützt die Verwendung in Kombination mit Blei-Säure-Batterie. Produktinformationen zu Blei-Säure-Batterie sind beim jeweiligen Hersteller erhältlich.

LX A5.0-10



LX A5.0-30



3.2.3 Intelligenter Zähler

Intelligenter Zähler kann elektrische Daten in Photovoltaik-Speichersystemen messen und überwachen, wie z.B.: sspannung, strom, Frequenz, Leistungsfaktor, Leistung usw.



GMK110D: CT1+/CT1-, CT2+/CT2-

GMK10DSC0002

Seriennu mmer	Тур	Anwendungsszenario
1	GM1000 GMK110 GM3000 GM1000D GM110D	 CT kann nicht ausgetauscht werden, CT-Übersetzungsverhältnis 120A/40mA GMK110, GM1000: CT x 1; Standardausstattung GMK110 oder GM1000 Stromzähler GM1000D, GM110D: CT x 2; für AC-gekoppelte Wechselrichter; separat erhältlich GM3000: CT x 3; Wenn im System dreiphasige Lasten verwendet werden und die AusgangsLeistung gesteuert werden muss, ist der GM3000-Zähler erforderlich; separat erhältlich

3.2.4 Kommunikationsmodul

Das Kommunikationsmodul dient hauptsächlich zur Echtzeitübertragung verschiedener Wechselrichter-Erzeugungsdaten an die Fernüberwachungsplattform SEMS Portal sowie zur Inbetriebnahme von lokalen Geräten über SolarGo APP-Verbindung mit Kommunikationsmodul.



Serienn ummer	Modell	Signaltyp	Einsatzbereich	
1	LS4G Kit-CN 4G Kit-CN	4G		
2	4G Kit-CN-G20	4G. Bluetooth	Wechselrichter Einzelszenario-Anwendung	
	4G Kit-CN-G21	4G, Bluetooth, CNSS		
3	Wi-Fi Kit	WiFi		
4	WiFi/LAN Kit-20	Bluetooth, WiFi, LAN		
5	Ezlink3000	Bluetooth, WiFi, LAN	Host in Multi-Wechselrichter-Szenario	

3.3 Unterstützte Netzformen



3.4 Systemmodus

Eigenverbrauchsmodus

- Grundbetriebsmodus des Systems.
- Die PV-Erzeugung versorgt vorrangig die Last, überschüssige Energie wird in den Batterieaufladung eingespeist, und weitere Überschüsse werden an das Netz verkauft. Wenn die PV-Erzeugung den Lastaufnahme-Bedarf nicht deckt, wird die Last durch den Batterie versorgt; wenn auch die Batterie-Energie den Lastaufnahme-Bedarf nicht deckt, wird die Last durch das Netz versorgt.



RESERVEbetrieb

- Empfohlen für den Einsatz in Netz instabilen Regionen.
- Wenn Netz getrennt auftritt, schaltet Wechselrichter in den Inselbetriebsmodus, und Batterieentladung versorgt die Last, um sicherzustellen, dass RESERVElasten nicht Stromausschaltung wird. Wenn Netz wiederhergestellt ist, wechselt Wechselrichter zurück in den Netzparallelbetrieb.
- Um sicherzustellen, dass der Batterie-SOC ausreicht, um den Betrieb des Systems im Inselbetrieb aufrechtzuerhalten, nutzt der Batterie beim netzgekoppelten Betrieb PV oder Netz-Stromkauf, um

Ladung bis Ladezustand bei RESERVE aufzuladen. Falls Strom von Netz für Batterieaufladung gekauft werden soll, bestätigen Sie bitte, dass die lokalen Netz-Gesetze und -Vorschriften erfüllt sind.





Sparmodus

Unter Einhaltung der örtlichen Gesetze und Vorschriften wird der Stromkauf und -verkauf zu unterschiedlichen Zeiträumen basierend auf den Netz Spitzen- und Schwachlasttarifunterschieden festgelegt.

Zum Beispiel: Während der Niedertarifzeit wird der Batterie auf den Ladung-Modus eingestellt, Strombezug aus dem Netz Ladung; während der Hochtarifzeit wird der Batterie auf den Entladung-Modus eingestellt, und die Last wird über den Batterie mit Strom versorgt.





Verzögerungsmodus Ladung

- Geeignet für Gebiete mit Einspeisebegrenzung für netzgekoppelte Leistung-Anlagen.
- Die Einstellung eines Spitzen-Leistung-Grenzwerts ermöglicht es, den die Netzanschlussgrenze überschreitenden Solarstrom zur Speisung der Batterieaufladung zu nutzen; alternativ kann ein PV-Ladung-Zeitfenster festgelegt werden, innerhalb dessen der Solarstrom zur Ladung der Batterieaufladung genutzt wird.







Spitzenlastausgleich-Modus

- Hauptsächlich geeignet für gewerbliche und industrielle Anwendungen.
- Wenn die gesamte Lastaufnahme-Leistung innerhalb kurzer Zeit das Stromkontingent überschreitet, kann Batterieentladung genutzt werden, um den über das Kontingent hinausgehenden Stromverbrauch zu reduzieren.
- Wenn der Wechselrichter SOC beider Batterie-Wege unter dem reservierten SOC für Spitzenlastausgleich liegt, bestimmt das System basierend auf dem Zeitfenster, der Lastaufnahme-Menge und der Spitzenlastbegrenzung Strombezug aus dem Netz den Strombezug. Wenn der Wechselrichter SOC nur eines Batterie-Weges unter dem reservierten SOC für Spitzenlastausgleich liegt, bestimmt das System den Strombezug basierend auf der Lastaufnahme-Menge und der Spitzenlastbegrenzung Strombezug aus dem Netz.



SLG00NET0001

4 Prüfung und Lagerung der Geräte

4.1 Geräteprüfung

Bitte überprüfen Sie vor der Unterschrift der Produktannahme die folgenden Punkte im Detail:

- Überprüfen Sie die äußere Verpackung auf Beschädigungen wie Verformungen, Löcher, Risse oder andere Anzeichen, die zu Schäden an den Geräten im Karton führen könnten. Falls Beschädigungen vorliegen, öffnen Sie die Verpackung nicht und wenden Sie sich an Ihren Händler.
- 2. Überprüfen Sie, ob die Gerätebezeichnung korrekt ist. Bei Abweichungen öffnen Sie bitte nicht die Verpackung und wenden Sie sich an Ihren Händler.

4.2 Lieferumfang

Vorsicht

Überprüfen Sie, ob die Art und Menge der gelieferten Teile korrekt sind und ob es äußerliche Beschädigungen gibt. Bei Beschädigungen wenden Sie sich bitte an Ihren Händler.

4.2.1 Lieferteile des Inverters (ES G2)

Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung
	Wechselrichter x1		Hinterhalteplatte x 1
- Anna	Expansionsdübel x3		Schraube x N
	Schutzerdungsanschluss x 1		Anschlussklemme x 2
	PV-Gleichstromanschluss klemme SBP-Serie Wechselrichter: x 0 GW3000-ES-20: x 1 Sonstiges: x 2		Kommunikationsmod ul x1
2PIN-Kommunikationskle mme x 3		3PIN-Kommunikatio nsklemme x 1	
---	----	--	
6PIN-Kommunikationskle mme x 1		AC-Anschlussklemm en x 2	
Anschlussklemme x 1		BMS-Kommunikation sleitung & Zählerkommunikatio nsleitung x 1	
Intelligenter Zähler x 1		Produktdokumentati on x 1	
Bleisäure-Batterie-Tempe ratursensorleitung x 1 Unterstützt die Verteilung von Wechselrichter für den Anschluss von Blei-Säure-Batterie.	00	Schraubendreher (flach) x 1	
Bleisäure-Batterie-Tempe ratursensor-Kabelbefestig ungsfolie x 2			

4.2.2 Lieferteile der Batterie (LX A5.0-10)

Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung
	Batterie Modul v 1	OF	(25-8) OT-Anschluss x 4
		OF	(5.5-5) OT-Anschluss x 2



Bei der Auswahl der Halterung Aufbau werden Halterung, Stützsäule und M4*8-Schrauben Batterie mitgeliefert.

4.2.3 Lieferteile der Batterie (LX A5.0-30)

Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung
	Batterie Modul x 1		Abschlusswiderstand x 1 Beim Anschluss an einen Fremdsammelschienen muss der Batterie diesen Abschlusswiderstand Aufbau
	 M5 OT-Anschluss x 2: Empfohlener Anschluss für 10mm²-Kabel M8 OT-Anschluss x 4: Empfohlen für 50mm² Kabel M10 OT-Anschluss x 2: Empfohlener Anschluss für 70mm²-Kabel 		M5*12 Erdungsschraube x 2

T	Produktdokumentation x 1	-	-
	Halterung x 2 Bei der Wahl der Wandmontage Aufbau wird mitgeliefert		M6*70 Expansionsdübel x 4 Bei Wahl der Wandmontage Aufbau wird mitgeliefert
	M5*12 Erdungsschraube x 2 Bei Wahl der Wandmontage Aufbau wird mitgeliefert	: :	Zeichnungsvorlage x 1 Bei Wahl der Wandmontage Aufbau wird mitgeliefert
	Batterie Halterung x 2 (optional) Bei der Auswahl der StapelAufbau-Methode wird zugeordnet		M4*8 Schraube x 8 Bei der Auswahl der Stapelungsmethode Aufbau wird zugeordnet

4.2.4 Lieferteile der Batterie (LX U5.0-30)

Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung
	Batterie x 1		Deckel x 1
	Halterung x 1		Expansionsdübel x 2
<u> </u>	Kippschutzhalteru ng x 2		 (35-8) OT-Anschlussklemm en x 4: Empfohlener Anschluss für 25mm² oder 35mm² Kabel (50-8) OT-Anschluss x 4: Empfohlener

			Anschluss für 50mm ² -Kabel (70-10) OT-Anschluss x 2: Empfohlener Anschluss für 70mm ² -Kabel
O	(14-5) OT-Erdungsklemm en x 2		M5 x 7
	M10 Spreizdübel x 6	A.A.	Kabelbaum-Befestigung splatte x 1
	Klemmenabdecku ng x 2		Produktdokumentation x 1
	Abschlusswidersta nd x 1	-	-

4.2.5 Lieferteile der Batterie (LX U5.4-L, LX U5.4-20)

Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung
	Batterie x 1		Kunststoff-Abde ckung x 1
	Wandhalterung x 1		Expansionsdübel x 2
	Kippschutzhalter ung x 2		Steckverbinder x 2

	Erdungsklemme x 4		M5 x 8
	M10 Spreizdübel x 6	<u> </u>	Kabelbaum-Befe stigungsplatte x 2
	Abschlusswiderst and x 1 (LX U5.4-L)		Abschlusswiders tand x 1 (LX U5.4-20)
T	Produktdokumen tation x 1		

4.2.6 Anschlusskasten (optional)

BCB-11-WW-0

Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung
	Sammelschalter x 1		M6 Spreizdübel x 4
OF	(25-8) OT-Anschluss x 18 (70-10) OT-Anschluss x 2	-	-
BCB-22-WW-0			
Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung

	Verteilerkasten x 1		M6 Expansionsdübel x 4
	(25-8) OT-Anschluss		
(\circ)	x 36	-	-
_	(70-10)		

	OT-Anschluss x 6			
BCB-32-WW-0, BC	B-33-WW-0			
Bauteil	Anleitung	Komponente	Anleitung	
	Sammelschalter x 1		M6 Spreizdübel x 4	
\bigcirc	(50-8) OT-Anschluss x 30 (70-10) OT-Anschluss x 6	_	-	

4.2.7 Lieferteile des intelligenten Stromzählers

GMK110, GMK110D

Komponente	Beschreibung	Komponente	Anleitung
	Intelligenter Zähler x 1 GMK110: CT x 1 GMK110D: CT x 2		RS485-Kommunikatio nsanschluss x 1
	sspannung Eingangsseitige Anschlussklemme x 1		Rohrklemme x 4
EM	Schraubendreher x1		Produktdokumentati on x 1

GM1000, GM1000D, GM3000

Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung
	Intelligenter Zähler x 1 GM1000: CT x 1 GM1000D: CT x 2 GM3000: CT x 3	EM	Schraubendreher x1

BBU	USB-Port-Stopfen x 1		Röhrenklemme x N GM1000 x 4 GM1000D x 8 GM3000 x 6
T	Produktdokumentation x 1	-	-

GM330

Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung
	Intelligenter Zähler und CT x1		2PIN-Kommunikation sklemme x1
	Rohrklemmen x 6		7PIN-Anschluss x1
EM	Schraubendreh er x1		6PIN-Kommunikation sklemme x1
	2PIN-Stecker auf RJ45-Stecker Adapterkabel x 1		Produktdokumentatio n x 1

4.2.8 Lieferumfang

WiFi/LAN Kit-20

Komponente	Erläuterung	Komponente	Erläuterung
	Kommunikationsmo dul x1	1	Produktdokumentati on x 1

Wi-Fi Kit

Komponent	Menge	Komponente	Menge
е			







Entsperrwerkzeug x 1

Einige Module müssen mit Werkzeug demontiert werden. Falls kein Werkzeug vorhanden ist, können sie über den Knopf am Modul selbst entsperrt werden.

LS4G Kit-CN&4G Kit-CN

Bauteil	Anleitung	Komponente	Erläuterung
	4GKommunikations modul x1	-	-

4G Kit-CN-G20 & 4G Kit-CN-G21

Bauteil	Erläuterung	Komponente	Anleitung
	Kommunikationsmo dul x1		Produktdokumentati on x 1

Ezlink3000

Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung
	Kommunikationsmo dul x1		LAN-Anschluss x1
- Handred - Hand	Produktdokumentati on x1		Entsperrwerkzeug x1 Einige Module müssen mit Werkzeug demontiert werden. Falls kein Werkzeug zur Verfügung steht, können sie über den Knopf am Modul selbst entsperrt werden.

4.3 Lagerung der Geräte

Wenn die Anlage nicht sofort in Betrieb genommen wird, sind die folgenden Anforderungen für die Lagerung zu beachten. Nach einer längeren Lagerung darf die Anlage nur nach Überprüfung und Bestätigung durch Fachpersonal weiterverwendet werden.

- Die Lagerzeit von Wechselrichter überschreitet zwei Jahre oder die Nichtbetriebszeit nach Aufbau beträgt mehr als sechs Monate. Es wird empfohlen, vor der Inbetriebnahme eine Überprüfung und Prüfung durch Fachpersonal durchzuführen.
- Um die elektrische Leistung der elektronischen Komponenten im Wechselrichter sicherzustellen, wird empfohlen, das Gerät alle 6 Monate während der Lagerung einzuschalten. Wenn es länger als 6 Monate nicht eingeschaltet wurde, wird empfohlen, vor der Inbetriebnahme eine Überprüfung und Tests durch Fachpersonal durchzuführen.
- 3. Um die Leistung und Lebensdauer der Batterie zu gewährleisten, wird empfohlen, eine längere ungenutzte Lagerung zu vermeiden. Eine langfristige Lagerung kann zu einer tiefen Entladung der Batterie führen, was irreversible chemische Verluste verursacht und zu Kapazitätsverlust oder sogar komplettem Ausfall führen kann. Daher wird empfohlen, die Batterie zeitnah zu verwenden. Falls eine langfristige Lagerung der Batterie erforderlich ist, sollten die folgenden Wartungsanforderungen beachtet werden:

Batterie Modell	Batterie Speicherung des anfänglichen SOC-Bereichs	Empfohlene Lagertemperatur	LadeEntladung Wartungszyklus[1]	Batterie Wartungsmethode [2]
LX A5.0-10	30%~/0%	0~35°C	-20 bis 0 °C, ≤ 1 Monat	
n*LX A5.0-10	5070~4070	0~35 C	0~35°C, ≤6 Monate	Wartungsmethoden
LX A5.0-30	30%~40%	0~35℃	-20~35 °C, ≤12 Monate 35~45°C, ≤6 Monate	bitte beim Händler
LX U5.4-L				oder
LX U5.4-20	30%~/0%	0~35°C	-20 bis 0 °C, \leq 1 Monat	orfragen
n*LX U5.4-20	50701-4070	0.35 C	35~40°C, ≤1 Monat	ernagen.
LX U5.0-30				

Achtung

 [1] Die Lagerzeit wird ab dem auf der Batterie-Verpackung angegebenen SN-Datum berechnet. Nach Ablauf der Lagerzeit ist eine Entladung-Ladungserhaltung erforderlich. (Batterie-Wartungszeit = SN-Datum + Entladung-Ladungserhaltungszyklus). Die Methode zur Überprüfung des SN-Datums finden Sie unter: Bedeutung der SN-Kodierung.

[2] Nach erfolgreicher Wartung der Entladung-Ladung: Falls das Gehäuse mit einem Maintaining Label versehen ist, aktualisieren Sie bitte die Wartungsinformationen auf dem Label. Falls kein Maintaining Label vorhanden ist, erfassen Sie bitte selbstständig den Wartungszeitpunkt und den Batterie-SOC und bewahren die Daten sicher auf, um die Wartungsaufzeichnungen ordnungsgemäß zu dokumentieren.

Verpackungsanforderungen:

Stellen Sie sicher, dass die äußere Verpackung nicht Demontage ist und das Trockenmittel im Karton nicht fehlt.

Umweltanforderungen:

- 1. Stellen Sie sicher, dass Lagerung der Geräte im Schatten liegt und direkte Sonneneinstrahlung vermeidet.
- Stellen Sie sicher, dass die Lagerumgebung sauber ist, die Temperatur- und Luftfeuchtigkeitsbereiche geeignet sind und keine Kondensation auftritt. Falls Kondenswasser an den Geräteanschlüssen auftritt, darf das Gerät nicht Aufbau werden.
- Stellen Sie sicher, dass Lagerung der Geräte fern von brennbaren, explosiven und korrosiven Gegenständen durchgeführt wird.

Stapelungsanforderungen:

- Stellen Sie sicher, dass die Wechselrichter-Stapelhöhe und -ausrichtung gemäß den Anforderungen auf dem Etikett der Verpackung positioniert werden.
- 2. Sicherstellen, dass nach dem Wechselrichter-Stapeln keine Umsturzgefahr besteht.

5 Aufbau

Gefahr

Verwenden Sie für die Aufbau und Elektrische Verbindung der Anlage die mitgelieferten

Komponenten, da sonst Schäden an der Anlage nicht unter die Garantie fallen.

5.1 Installations- und Einstellungsprozess des Systems



5.2 Installationsanforderungen

5.2.1 Anforderungen an die Installationsumgebung

- 1. Das Gerät darf nicht in Aufbau brennbaren, explosiven oder korrosiven Umgebungen eingesetzt werden.
- 2. Die Umgebungstemperatur und -feuchtigkeit der Anlage Aufbau müssen im geeigneten Bereich liegen.
- 3. Die Position des Aufbau muss für Kinder unerreichbar sein und sollte an einer Stelle platziert werden, die nicht leicht berührt werden kann.
- 4. Wechselrichter Während des Betriebs kann die Gehäusetemperatur über 60 °C steigen. Berühren

Sie das Gehäuse nicht vor dem Abkühlen, um Verbrennungen zu vermeiden.

- Die Geräte müssen vor Sonneneinstrahlung, Regen, Schnee und anderen Aufbau Umgebungen geschützt werden. Es wird empfohlen, sie an einem Aufbau Ort mit Überdachung zu installieren. Bei Bedarf kann eine Überdachung errichtet werden.
- 6. Der Aufbau-Raum muss die Anforderungen an die Belüftung und Wärmeableitung der Geräte sowie den Bedienraum erfüllen.
- Die Umgebung muss den Schutzgrad der Geräte erfüllen. Wechselrichter, Batterie und Kommunikationsmodul erfüllen die Anforderungen für Innen- und Außenbereiche Aufbau; Stromzähler erfüllen die Anforderungen für Innenbereiche Aufbau.
- 8. Die Höhe der Aufbau muss einen einfachen Zugang für Wartung und Bedienung gewährleisten, sodass Gerätekennleuchten, alle Etiketten gut sichtbar und Anschlussklemmen leicht erreichbar sind.
- 9. Die Ausrüstung Aufbau liegt unterhalb der maximalen Betriebshöhe über dem Meeresspiegel.
- 10. Bevor Sie Aufbau-Geräte im Freien in salzgefährdeten Gebieten installieren, konsultieren Sie bitte den Gerätehersteller. Salzgefährdete Gebiete beziehen sich hauptsächlich auf Bereiche innerhalb von 500 m von der Küste entfernt. Die betroffenen Gebiete hängen von Faktoren wie Seewind, Niederschlag und Geländebeschaffenheit ab.
- 11. Halten Sie sich von starken Magnetfeldern fern, um elektromagnetische Störungen zu vermeiden. Wenn sich in der Nähe der Aufbau-Position ein Radiosender oder eine Funkkommunikationsanlage unter 30 MHz befindet, installieren Sie die Aufbau-Anlage gemäß den folgenden Anforderungen:
 - Wechselrichter: Fügen Sie Ferritkerne mit mehreren Windungen an den Gleichstrom-Eingangsleitungen oder Wechselstrom-Ausgangsleitungen hinzu, oder fügen Sie einen Tiefpass-EMI-Filter hinzu; oder halten Sie einen Abstand von mehr als 30 m zwischen dem Wechselrichter und der drahtlosen elektromagnetischen Störvorrichtung ein.
 - Sonstige Geräte: Der Abstand zwischen den Geräten und den drahtlosen elektromagnetischen Störgeräten beträgt mehr als 30 m.

Achtung

Wenn die Aufbau in einer Umgebung unter 0°C betrieben wird, kann die Batterie nach dem Entleeren keine Energie mehr Ladung zurückgewinnen, was zu einem Unterspannungsschutz der Batterie führt.

- LX A5.0-30, LX U5.0-30: Betriebstemperaturbereich: 0 < T \leq 55 °C; Lagertemperaturbereich: -20 < T \leq 55 °C
- LX A5.0-10, LX U5.4-L, LX U5.4-20: Ladung Temperaturbereich: 0 < T \leq 50 °C; Entladung Temperaturbereich: -10 < T \leq 50 °C



5.2.2 Anforderungen an den Installationsraum

Bei der Installation von Geräten im Aufbau-System sollte um die Geräte herum ausreichend Platz gelassen werden, um genügend Aufbau- und Kühlraum zu gewährleisten. Bei Verwendung von CAT7-Kommunikationskabeln zwischen Wechselrichter kann eine maximale Entfernung von 10 Metern erreicht werden, während bei CAT5-Kommunikationskabeln die maximale Entfernung 5 Meter beträgt.



ES20INT0003

5.2.3 Anforderungen an die Werkzeuge

Achtung

Bei Aufbau wird die Verwendung der folgenden Aufbau-Werkzeuge empfohlen. Bei Bedarf können vor Ort andere Hilfswerkzeuge eingesetzt werden.

Aufbau Werkzeug

Werkzeugtyp	Anleitung	Werkzeugtyp	Anleitung
	Seitenschneider	- 24 - 24	RJ45RJ-SteckerCrimpzange

Antin C	Abisolierzange		YQK-70 Hydraulikzange
	Maulschlüssel		PV-Anschlussklemme Crimpen Werkzeug PV-CZM-61100
M	Schlagbohrmaschine (Bohrer Φ8mm, 10mm)		Drehmomentschlüssel M4、M5、M6、M8、M10
	Gummihammer		Steckschlüsselsatz
	Markierungsstift		Multimeter Messbereich ≤ 600 V
	Schrumpfschlauch		Heißluftpistole
	Kabelbinder	R	Staubsauger
▯๛๛๛๏๏	Wasserwaage	-	-

Persönliche Schutzausrüstung (PSA)

Werkzeugtyp	Anleitung	Werkzeugtyp	Anleitung
	Isolierhandschuhe, Schutzhandschuhe		Staubschutzmaske





5.3 Gerätetransport

Warnung

- Beim Transport, Umlauf und Aufbau müssen die gesetzlichen Vorschriften und relevanten Normen des jeweiligen Landes oder der Region eingehalten werden.
- Vor dem Aufbau muss das Gerätetransport zum Aufbau-Standort transportiert werden. Um Personenschäden oder Gerätebeschädigungen zu vermeiden, beachten Sie bitte folgende Punkte:
 - 1. Bitte stellen Sie entsprechend dem Gerätegewicht das entsprechende Personal bereit, um zu vermeiden, dass das Gerät die vom Menschen tragbare Gewichtsgrenze überschreitet und Personen verletzt.
 - 2. Bitte tragen Sie Schutzhandschuhe, um Verletzungen zu vermeiden.
 - 3. Bitte stellen Sie sicher, dass die Ausrüstung beim Transport ausbalanciert ist, um ein Herunterfallen zu vermeiden.

5.4 Installieren des Inverters

Warnung

- Beim Bohren ist sicherzustellen, dass die Bohrstelle Wasserleitungen, Kabel usw. in der Wand ausspart, um Gefahr zu vermeiden.
- Beim Bohren bitte eine Schutzbrille und eine Staubmaske tragen, um zu vermeiden, dass Staub in die Ansaugung gelangt oder in die Augen fällt.
- Sicherstellen, dass die Wechselrichter Aufbau fest sitzt, um ein Herunterfallen und Verletzen von Personen zu verhindern.

Schritt 1: Legen Sie die Rückhalteplatte waagerecht an der Wand an und markieren Sie die Bohrlöcher mit einem Markierungsstift.

Schritt 2: Bohren mit Schlagbohrmaschine.

Schritt 3: Befestigen Sie die Wechselrichter Rückwandhalterung mit Dehnschrauben an der Wand.

Schritt 4: Montieren Sie den Wechselrichter auf der Rückwand. Nach der Montage befestigen Sie die Rückwand und den Wechselrichter mit Schrauben, um eine stabile Aufbau des Wechselrichter zu gewährleisten.



ES20INT0004

5.5 Installieren der Batterie

Vorsicht

- Beim Batteriesystem Aufbau muss sichergestellt werden, dass das Aufbau waagerecht und stabil ist. Bei Verwendung eines Kippschutzständers sollte dieser senkrecht an der Wand und der Oberfläche des Batteriesystem anliegen.
- Beim Bohren mit Schlagbohrmaschine muss die Batteriesystem mit Pappe oder anderen Abdeckungen geschützt werden, um das Eindringen von Fremdkörpern in das Gerät zu verhindern, was zu Beschädigungen führen könnte.
- Nach dem Markieren der Bohrstellen mit einem Markierungsstift muss der Batteriesystem entfernt werden, um Beschädigungen an der Ausrüstung zu vermeiden, wenn der Schlagbohrmaschine zum Bohren verwendet wird und der Abstand zwischen Schlagbohrmaschine und Batteriesystem zu gering ist.
- Beim Bohren mit Schlagbohrmaschine muss die Batteriesystem mit Pappe oder anderen Abdeckungen geschützt werden, um das Eindringen von Fremdkörpern in das Gerät zu verhindern, was zu Beschädigungen führen könnte.

LX A5.0-30: Bodenstapelung

Achtung

Bodenstapelung kann maximal 6 Batterie stapeln

Schritt 1: Stellen Sie den Batterie senkrecht auf und entfernen Sie den Griff des Batterie.

Schritt 2: Montieren Sie die Halterung Aufbau auf dem Batterie und befestigen Sie sie mit Schrauben.

Schritt 3: Legen Sie die Batterie flach hin und stapeln Sie mehrere Batterie Aufbau. Stellen Sie sicher, dass die Positionierstift in die Positionierlöcher eingeführt wird.



LXA30INT0001

LX A5.0-30: Schrank Aufbau

Achtung

- Empfohlen wird die Aufbau in einem 19-Zoll-Standardgehäuse mit den Abmessungen Länge*Breite: 600*800 mm oder größer und Höhe: entsprechend der Dicke der Batterie (133 mm) oder größer auszuwählen.
- Der Schrank muss an einer beliebigen Batterie Frontplattenposition mit einem elektrischen Etikett und einem Warnetikett versehen werden (dieses Etikett wird zusätzlich als Zubehör geliefert).

Schritt 1: Setzen Sie den Batterie in die Schienen des Schranks ein und befestigen Sie ihn mit Schrauben am Griff des Schranks.



LX A5.0-30: WandmontageAufbau

Schritt 1: Bestimmen Sie die Bohrlöcher gemäß der Schablonenmarkierung und markieren Sie die

Bohrpunkte mit einem Markierungsstift.

Schritt 2: Bohren mit Schlagbohrmaschine.

Schritt 3: Installieren der Batterie-Montagehalterung.

Schritt 4: Befestigen Sie die BatterieAufbau auf der Halterung und verschrauben Sie die Batterie fest

mit der Halterung.



LX A5.0-10: Bodenstapelung



LX A5.0-10: Schrank Aufbau

Achtung

- Empfohlen wird ein 19-Zoll-Standardgehäuse mit optionalen physikalischen Abmessungen von 600*800 mm oder größer in Länge und Breite. Die Höhe kann entsprechend der Anzahl der parallel geschalteten Batterie gewählt werden.
- Der Schrank muss an jeder Batterie Frontplattenposition mit einem elektrischen Etikett und einem Warnetikett versehen werden (dieses Etikett wird zusätzlich als Zubehör geliefert).

Schritt 1: Bringen Sie die elektrischen Etiketten sowie Warnhinweise an einer beliebigen Position der Batterie-Frontplatte an.

Schritt 2: Setzen Sie den Batterie in die Schienen des Schaltschranks ein und befestigen Sie ihn mit Schrauben von der Griffseite aus am Schaltschrank.



LXA10INT0002

LX U5.4-L, LX U5.4-20: Bodenmontagegestell

Achtung

Falls ein Parallelbetrieb erforderlich ist, überprüfen und wählen Sie Batterie mit ähnlichem Herstellungsdatum und identischer Leistungsstufe aus, um sie gemeinsam zu verwenden.

Schritt 1: Befestigen Sie die Kippschutzhalterung am Batterie.

Schritt 2: Halten Sie den Batterie parallel zur Wand, sodass die Kippschutzhalterung fest an der Wand anliegt. Stellen Sie sicher, dass er stabil platziert ist, markieren Sie die Bohrlöcher mit einem Markierungsstift und entfernen Sie dann den Batterie.

Schritt 3: Bohren Sie Löcher in die Wand mit Schlagbohrmaschine.

Schritt 4: Befestigen der Spreizdübel.



LXU10INT0001

LX U5.4-L, LX U5.4-20: WandmontageAufbau



LX U5.0-30: Stand-Aufbau



LX U5.0-30: Wandmontage Aufbau



5.6 Installieren des Stromzählers

Vorsicht

In Gebieten mit Blitzschlaggefahr wird empfohlen, eine externe Blitzschutzanlage zu installieren, wenn die Länge der Zählerkabel 10 m überschreitet und die Kabel nicht erdverlegt verlegt sind.

GMK110, GMK110D





GM1000, GM1000D, GM3000





6 Anschluss des Systems

1 Gefahr

- Alle Vorgänge während des Elektrische Verbindung-Prozesses sowie die verwendeten Kabel und Komponenten müssen den örtlichen gesetzlichen und regulatorischen Anforderungen entsprechen.
- Vor der Elektrische Verbindung müssen die DC-Schalter und der AC-Ausgangsschalter des Geräts getrennt werden, um sicherzustellen, dass das Gerät Stromausschaltung ist. Arbeiten unter Spannung sind strengstens untersagt, da dies zu Gefahr wie Stromschlägen führen kann.
- Gleichartige Kabel sollten zusammengebündelt und von unterschiedlichen Kabeltypen getrennt verlegt werden. Ein gegenseitiges Verdrillen oder eine kreuzweise Verlegung ist untersagt.
- Wenn das Kabel zu starken Zugkräften ausgesetzt ist, kann dies zu schlechten Verbindungen führen. Bitte lassen Sie beim Anschließen eine ausreichende Kabellänge übrig, bevor Sie es an den Wechselrichter-Anschlussport anschließen.
- Beim Crimpen der Anschlussklemmen ist sicherzustellen, dass der Leiterteil des Kabels vollständig mit der Klemme in Kontakt steht. Die Kabelisolierung darf nicht zusammen mit der Klemme Crimpen werden, da dies zu einem Ausfall des Geräts führen oder aufgrund unzuverlässiger Verbindung zu Erwärmung und damit verbundener Beschädigung der Wechselrichter-Klemmenleiste führen kann.

Achtung

- Beim Elektrische Verbindung sind persönliche Schutzausrüstungen wie Sicherheitsschuhe, Schutzhandschuhe und Isolierhandschuhe gemäß den Anforderungen zu tragen.
- Nur Fachpersonal darf Arbeiten im Zusammenhang mit Elektrische Verbindung durchführen.
- Die Kabelfarben in den Abbildungen dieses Dokuments dienen nur als Referenz. Die genauen Kabelspezifikationen müssen den örtlichen gesetzlichen Anforderungen entsprechen.
- Beachten Sie bei Parallelsystemen die entsprechenden Benutzerhandbücher der im System verwendeten Produkte.

6.1 Elektrisches Schaltbild der Systemvermittlung

Achtung

- Je nach den gesetzlichen Anforderungen in verschiedenen Regionen unterscheidet sich die Verdrahtung der N-Leiter und PE-Leiter an den ON-GRID- und BACK-UP-Anschlüssen. Die genaue Ausführung richtet sich nach den örtlichen Vorschriften.
- Wechselrichter ON-GRID- und BACK-UP-Wechselstromanschlüsse mit eingebauten Relais. Wenn sich Wechselrichter im Inselbetriebsmodus befindet, ist das eingebaute ON-GRID-Relais im geöffneten Zustand; wenn Wechselrichter im netzgekoppelten Betriebsmodus arbeitet, ist das eingebaute ON-GRID-Relais im geschlossenen Zustand.
- Wenn die Wechselrichter eingeschaltet ist, ist der BACK-UP-Wechselstromanschluss unter Spannung. Wenn Wartungsarbeiten an der RESERVElasten durchgeführt werden müssen, schalten Sie bitte die Abschalten des Inverters aus, da sonst ein Stromschlaggefahr besteht.

N- und PE-Leiter werden im Verteilerkasten getrennt verdrahtet.



N- und PE-Leiter werden im Verteilerkasten getrennt verdrahtet.



6.2 Detailierte Schaltzeichnung des Systems

6.2.1 Detailierte Schaltzeichnung des Einzelgerätesystems

In Einzelanlagen können auch andere Zähler wie der GM330 verwendet werden, sofern sie die Anforderungen erfüllen. Hier werden nur die empfohlenen Typen dargestellt.

Kombination mit GMK110/GMK110D Stromzählerszenario



Kombination mit GM1000/GM3000 Stromzählerszenario



6.2.2 Detailierte Schaltzeichnung des Parallelgerätesystems

- In Parallelbetriebsszenario sind die Verbindung des Ezlink Kommunikationsmodul und die Verbindung des Stromzählers Wechselrichter als Leitsystem-Wechselrichter gekennzeichnet, alle anderen als Folgesystem-Wechselrichter. Im System dürfen Folgesystem-Wechselrichter nicht mit Kommunikationsmodul verbunden werden.
- Das Parallelschaltsystem unterstützt nicht den Anschluss von Generatoren.
- Die folgende Abbildung zeigt die wesentlichen Anschlüsse für die Parallelschaltung. Für die Anforderungen an andere Anschlüsse siehe das Einzelsystem.



Anpassung an das GM1000-Szenario

Anpassung an den GMK110-Kontext



6.3 Materialvorbereitung

Vorsicht

- Es ist verboten, Lasten zwischen dem Wechselrichter und dem direkt angeschlossenen Wechselstromschalter anzuschließen.
- Jeder Wechselrichter muss mit einem AC-Ausgangsleistungsschalter ausgestattet sein, mehrere Wechselrichter dürfen nicht gleichzeitig an einen Wechselstrom-Schutzschalter angeschlossen werden.
- Um sicherzustellen, dass sich die Wechselrichter im Fehlerfall sicher von der Netz trennen lässt, schließen Sie bitte ein Wechselstrom-Schutzschalter an den Seite des Wechselstroms der Wechselrichter an. Wählen Sie das Wechselstrom-Schutzschalter entsprechend den örtlichen Vorschriften aus.
- Wenn die Wechselrichter eingeschaltet ist, ist der BACK-UP-Wechselstromanschluss unter Spannung. Wenn Wartungsarbeiten an der RESERVElasten durchgeführt werden müssen, schalten Sie bitte die Abschalten des Inverters aus, da sonst ein Stromschlaggefahr besteht.
- Für Kabel, die im selben System verwendet werden, wird empfohlen, dass die folgenden Eigenschaften übereinstimmen: Leitermaterial, Querschnittsfläche und Länge.
 - O Die BACK-UP-Wechselstromleitung jedes Wechselrichter
 - O Die AC-Leitung jeder Wechselrichter ON-GRID
 - O Die Wechselrichter-Batterie-Leistung-Kabelverbindung

- O Batterie und Batterie Leistung Kabel
- O Wechselrichter und die Sammelschiene zwischen den Leistung Kabeln
- O Die Batterie-Kabel zwischen Leistung und Sammelschiene
- Das System unterstützt nur den Anschluss eines Generators über einen ATS-Schalter im Einzelanlagenbetrieb, um den Wechsel zwischen Netz und Generatorstrom zu ermöglichen. Der ATS-Schalter ist standardmäßig mit Netz verbunden.

6.3.1 Schaltervorbereitung

Serie nnum mer	Leistungssc halter	Empfohlene Spezifikation	Anmerkung
1	ON-GRID-Leis tungsschalter RESERVElaste n Leistungsschal ter	 Die Spezifikationen der BACK-UP-Leistungsschalter und ON-GRID-Leistungsschalter desselben Modells sind identisch. Anforderungen an die Spezifikationen: GW3600M-ES-20: Nennstrom ≥ 20A, Nennsspannung ≥ 230V GW3000-ES-20, GW5000M-ES-20, GW6000M-ES-20: Nennstrom ≥ 35A, Nennsspannung ≥ 230V GW3600-ES-20, GW3600-ES-BR20: Nennstrom ≥ 40A, Nennsspannung ≥ 230V GW3500L-ES-BR20, GW5000-ES-20, GW6000-ES-20, GW5000-ES-20, GW6000-ES-20, GW5000-ES-20, GW6000-ES-20, GW5000-ES-20, GW6000-ES-20, GW5000-ES-20, GW6000-ES-20, GW5000-ES-20, GW6000-ES-20, GW5000-ES-20, GW6000-ES-20, GW5000-ES-20, GW6000-ES-20, GW5000-ES-20, 	Eigenbedarf
2	ATS-Schalter	 ATS-Schalter und ON-GRID-Leistungsschalter desselben Modells haben identische Spezifikationen. Spezifikationsanforderungen (Empfehlung): GW3600M-ES-20: Nennstrom ≥ 20A GW3000-ES-20, GW5000M-ES-20, GW6000M-ES-20: Nennstrom ≥ 35A GW3600-ES-20, GW3600-ES-BR20: Nennstrom ≥ 40A GW3500L-ES-BR20, GW5000-ES-20, GW6000-ES-20, 	Eigenbedarf

		GW6000-ESBR20: Nennstrom ≥ 63A	
3	Batterie-Schalt er	 Gemäß den örtlichen Gesetzen und Vorschriften auswählen GW3000-ES-20, GW3600M-ES-20, GW5000M-ES-20, GW6000M-ES-20: Nennstrom ≥ 75A, Nennsspannung ≥ 60V. GW3600-ES-20, GW3500L-ES-BR20, GW3600-ES-BR20: Nennstrom ≥ 100A, Nennsspannung ≥ 60V. GW5000-ES-20, GW6000-ES-20, GW6000-ES-BR20: Nennstrom ≥ 150 A, Nennsspannung ≥ 60 V. 	Eigenbedarf
4	Fehlerstromsc hutzschalter (RCD)	 Gemäß den örtlichen Gesetzen und Vorschriften auswählen Typ A ON-GRID-Seite: 300mA Rückseite: 30mA 	Eigenbedarf

6.3.2 Kabelvorbereitung

Serienn ummer	Kabel	Empfohlene Spezifikationen	Erfassungsmeth ode
1	Schutzleiter	 Einadriges Kupferkabel für den Außenbereich Leiterquerschnitt: 4-6 mm² 	Eigenbedarf
2	Schutzleiter	 Einadriges Kupferkabel für den Außenbereich Leiterquerschnitt: LX A5.0-10、LX U5.4-L、LX U5.4-20: 4mm²-6mm² LX A5.0-30、LX U5.0-30: 10mm² 	Eigenbedarf LX A5.0-30, LX U5.0-30: Unterstützung für den Kauf von GoodWe
3	PV-Gleichstr omleitung	 Industrieüblich verwendete Photovoltaik-Außenkabel Leiterquerschnitt: 4mm²-6mm² Kabelaußendurchmesser: 5,9 mm - 8,8 mm 	Eigenbedarf
4	Batterie Gleichstroml	Einadriges Kupfer-AußenkabelWechselrichterBatterie	Eigenbedarf

	eitung	 Anschlussanforderungen für die Anschlussklemmen: Leiterquerschnitt: 25mm²-35mm² Kabelaußendurchmesser: 15,7 mm - 16,7 mm Die Anforderungen an die Kabel zwischen Batterie und der Sammelschiene: LX A5 0-30. Leiterquerschnittsfläche: 	LX A5.0-30, LX U5.0-30: Unterstützung für den Kauf von GoodWe
		50mm ² O LX A5.0-10, LX U5.4-L, LX U5.4-20, LX U5.0-30, Leiterquerschnittsfläche: 25 mm ²	
		 Die Kabelanforderungen zwischen Batterie und Batterie: LX A5.0-30, Leiterquerschnittsfläche: 50mm² LX A5.0-10, LX U5.4-L, LX U5.4-20, LX U5.0-30, Leiterquerschnittsfläche: 25 mm² (Hinweis: Wenn LX U5.0-30 nicht mit der Sammelschiene verbunden ist, empfohlene Leiterquerschnittsfläche: 35 mm²) 	
5	BACK-UP-, ON-GRID-W echselstroml eitung	Mehr- oder Einzelader-Kupferleitung für den Außenbereich, spezifische Spezifikationen siehe folgende Tabelle	Eigenbedarf
6	Netzkabel	 Kupfer-Außenkabel Leiterquerschnitt: 1mm² 	Eigenbedarf
7	Kommunikat ionsleitung	 CAT 5E und höher spezifizierte abgeschirmte Netzwerkkabel sowie RJ45-abgeschirmte RJ-Stecker Gilt für folgende Kabel: Kommunikationsleitung zwischen Batterie und Batterie Stromzähler RS485-Kommunikationsleitung Wechselrichter 	Eigenbedarf LX A5.0-30, LX U5.0-30 Batterie Kommunikationsk abel: Unterstützt den Kauf von GoodWe

	EMS-KommunikationsleitungLadung Pfahlkommunikationsleitung	
8	 Kupferader-Zwillingslitze, Leiterquerschnitt: 0,2 mm² - 0,3 mm² Gilt für folgende Kabel: Laststeuerungs-Kommunikationsleitung Generatorsteuerungs-Kommunikationsleitung g Fernabschaltung Kommunikationsleitung NS-Schutz Kommunikationsleitung RCR/DRED-Kommunikationsleitung 	Eigenbedarf

%S: AC-Kabelspezifikationen/Anforderungen an die AC-Leitungen:

Serie nnum mer	Тур	S (ON-GRID)	S (BACK-UP)
1	GW3000-ES-20	5mm²	2.5mm²
2	GW3600-ES-20	6mm²	2.5mm ²
3	GW3600M-ES-20	2.5mm²	2.5mm ²
4	GW5000-ES-20	10mm²	3mm²
5	GW5000M-ES-20	3mm²	3mm ²
6	GW6000-ES-20	10mm²	5mm²
7	GW6000M-ES-20	5mm²	5mm²
8	GW3600-SBP-20	6mm²	2.5mm ²
9	GW5000-SBP-20	10mm²	3mm ²
10	GW6000-SBP-20	10mm²	5mm ²
11	GW3500L-ES-BR20	6mm²	2.5mm ²
12	GW3600-ES-BR20	10mm ²	5mm²

6.4 Schutzleiteranschließung



• Beim Aufbau von Geräten muss zuerst der Schutzleiter Aufbau werden; beim Demontage von Geräten muss der Schutzleiter zuletzt Demontage werden.

Wechselrichter

Typ 1



ES20ELC0001



Batterie



ESU10ELC0004

6.5 PV-Kabel anschließen

Gefahr

- Schließen Sie nicht denselben PV-Strang an mehrere Wechselrichter an, da dies zu einer Beschädigung des Wechselrichter führen kann.
- Bevor Sie die PV-Strings an den Wechselrichter anschließen, vergewissern Sie sich bitte über folgende Informationen, da sonst der Wechselrichter dauerhaft beschädigt werden könnte. Im schlimmsten Fall kann dies zu einem Brand führen, der Personen- und Sachschäden verursacht.
 - 1. Bitte stellen Sie sicher, dass Max. Kurzschlussstrom pro MPPT und Max. Eingangsspannung innerhalb der zulässigen Grenzen von Wechselrichter liegen.
 - Stellen Sie sicher, dass der Pluspol des PV-Strings an den PV+ des Wechselrichter und der Minuspol des PV-Strings an den PV- des Wechselrichter angeschlossen wird.



• Der PV-String-Ausgang unterstützt keine Erdung. Stellen Sie vor dem Anschluss des PV-Strings
an Wechselrichter sicher, dass die Minimaler Isolationswiderstand gegen Erde des PV-Strings die Mindestisolationswiderstandsanforderung (R=Max. Eingangsspannung/30mA) erfüllt.

- Nach Abschluss der DC-Kabelverbindung stellen Sie bitte sicher, dass die Kabelverbindung fest und ohne Lockerungen ist.
- Verwenden Sie ein Multimeter, um die Plus- und Minuspole des Gleichstromkabels zu messen, um sicherzustellen, dass die Polarität korrekt ist und keine Verpolung vorliegt; und dass die sspannung innerhalb des zulässigen Bereichs liegt.

Achtung

Die beiden Photovoltaik-String in jedem MPPT-Pfad müssen den gleichen Typ, die gleiche Anzahl an Batterie-Platten, den gleichen Neigungswinkel und die gleiche Ausrichtung aufweisen, um die Wirkungsgrad zu maximieren.



ES20ELC0002

6.6 Batteriekabelanschließung

AGefahr

- In einem Einzelsystem dürfen Sie nicht dieselbe Batterie-Gruppe mit mehreren Wechselrichter verbinden, da dies zu einer Beschädigung des Wechselrichter führen kann.
- Es ist verboten, eine Last zwischen Wechselrichter und Batterie anzuschließen.
- Verwenden Sie bei Batteriekabelanschließung isolierte Werkzeuge, um einen versehentlichen Stromschlag oder einen Kurzschluss in der Batterie zu vermeiden.
- Bitte stellen Sie sicher, dass BatterieLeerlaufspannung innerhalb der zulässigen Grenzen von Wechselrichter liegt.

• Zwischen Wechselrichter und Batterie ist gemäß den lokalen Gesetzen und Vorschriften zu entscheiden, ob ein DC-Schalter installiert werden soll.

Batteriesystem Schaltplan







CAT 5E and higer categories

0

BAT+

BAT-



LXA5.0-30: Daisy-Chain-Verbindung

Batteriesystem unterstützt maximal 160A Betriebsstrom, 8kW BetriebsLeistung, maximal 1
 Wechselrichter und 30 Batterie anschließbar



LXA5.0-30: Anschlussart mit Sammelschiene BCB-22-WW-0

• Batteriesystem unterstützt maximal 720A Betriebsstrom, 36kW BetriebsLeistung, maximaler Anschluss von 6 Wechselrichter und 6 Batterie



LXA5.0-30: Kompatibel mit Sammelschienenverbindung BCB-32-WW-0

• Batteriesystem unterstützt maximal 720A Betriebsstrom, 36kW BetriebsLeistung, maximaler Anschluss von 6 Wechselrichter und 15 Batterie



LXA5.0-30: Kompatibel mit der Anschlussmethode für Fremd-Sammelschienen

- Die Komplexität des Parallelschaltsystems steigt mit der Anzahl der Wechselrichter-Parallelschaltungen. Wenn die Anzahl der Wechselrichter-Parallelschaltungen im System ≥6 beträgt, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst, um die Aufbau-Anwendungsumgebung der Wechselrichter zu bestätigen, um einen stabilen Betrieb des Systems zu gewährleisten.
- Die NennLadung eines einzelnen Batterie beträgt 60A; die NennEntladung beträgt 100A; der maximale DauerLadung beträgt 90A; der maximale DauerEntladung beträgt 150A. Das System unterstützt maximal 30 parallel geschaltete Einheiten.



LX A5.0-10: Daisy-Chain-Verbindung

- Ein einzelner BatterieNennlade-/Entladestrom beträgt 60A.
- Batteriesystem unterstützt maximal 120A Betriebsstrom, 6kW BetriebsLeistung, maximaler Anschluss von 1 Wechselrichter und 2 Batterie



LX A5.0-10: Batterie mit Sammelschienenanschluss BCB-11-WW-0 Verbindungsart

- Ein einzelner Batterie Nennlade-/Entladestrom beträgt 60A
- Batteriesystem unterstützt maximal Batteriesystem mit einer maximalen Arbeitsstromstärke von 360A, einer Arbeitsleistung von 18kW, einem Anschluss von bis zu 3 Wechselrichter und 6 Batterie.



LX A5.0-10: Batterie mit Sammelschienenanschluss BCB-22-WW-0 Verbindungsart

- Ein einzelner Batterie Nennlade-/Entladestrom beträgt 60A.
- Das Poolsystem unterstützt maximal 720A Arbeitsstrom, 36kW ArbeitsLeistung, maximal 6 angeschlossene Wechselrichter und 12 Batterie.



LX A5.0-10: Batterie in Kombination mit SammelschienenBCB-32-WW-0 Anschlussart

- Ein einzelner Batterie Nennlade-/Entladestrom beträgt 60A.
- Das Poolsystem unterstützt maximal 720A Arbeitsstrom, 36kW ArbeitsLeistung, maximal 6 angeschlossene Wechselrichter und 12 Batterie.



LX A5.0-10: Anschlussmethode für die Batterie in Kombination mit einer

Fremdsammelschiene

- Ein einzelner Batterie Nennlade-/Entladestrom beträgt 60A
- Die Komplexität des Parallelschaltsystems steigt mit der Anzahl der Wechselrichter-Parallelschaltungen. Wenn die Anzahl der Wechselrichter-Parallelschaltungen im System ≥6 beträgt, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst, um die Wechselrichter-Aufbau-Anwendungsumgebung zu bestätigen und einen stabilen Betrieb des Systems zu gewährleisten.
- Batteriesystem unterstützt maximal 900A Betriebsstrom, 45kW BetriebsLeistung und 15 Batterie



LX U5.4-L、LX U5.4-20:

- Ein einzelner Batterie Nennlade-/Entladestrom beträgt 50A.
- Batteriesystem unterstützt maximal 100A Betriebsstrom, 5kW BetriebsLeistung, maximal 1
 Wechselrichter und 6 Batterie anschließen
- Es wird empfohlen, dass die Wechselrichter-Batterie-Leistung-Kabel und die Batterie-Batterie-Leistung-Kabel in Bezug auf Leitermaterial, Leiterquerschnitt und Leiterlänge übereinstimmen.



LX U5.0-30: Daisy-Chain-Verbindung

- Die NennLadungstrom eines einzelnen Batterie beträgt 60A; die NennEntladungstrom beträgt 100A; der maximale Ladungstrom beträgt 90A; der maximale Entladungstrom beträgt 100A. Das System unterstützt maximal 30 Geräte.
- Batteriesystem unterstützt maximal 160A Betriebsstrom, 8kW BetriebsLeistung, maximal 1
 Wechselrichter und 30 Batterie anschließbar.



LX U5.0-30: Batterie in Kombination mit SammelschienenBCB-32-WW-0 Anschlussart

Batteriesystem unterstützt maximal 720A Betriebsstrom, 36kW BetriebsLeistung, maximaler



Anschluss von 6 Wechselrichter und 8 Batterie.

LX U5.0-30: Anschlussmethode mit Sammelschiene BCB-33-WW-0

 Batteriesystem unterstützt maximal 720A Betriebsstrom, 36kW BetriebsLeistung, maximaler Anschluss von 6 Wechselrichter und 15 Batterie. Wenn die Anzahl der Batterie 8 überschreitet, müssen zwei parallel geschaltete Sicherungen mit einer Nennleistung von 600A verwendet werden.



LX U5.0-30: Batterie in Kombination mit einer Fremdsammelschienenverbindung

 Wenn die Anzahl der Batterie ≤ 8 ist, können die Batterie direkt an die Sammelschiene angeschlossen werden.



 Wenn die Anzahl der Batterie >8 und ≤30 ist, müssen zwischen der Sammelschiene und dem Wechselrichter Sicherungen angeschlossen werden. Empfohlene Spezifikationen: Nenn-sspannung >80V, Nenn-strom ≥1,6-fache des System-Nenn-strom, Grenz-/Betriebsunterbrechungsvermögen ≥50kA.



LX A5.0-30 Kommunikationsanschlussdefinition:

PIN	COM1	COM2	Anleitung
1	-	-	Reservierung
2	-	-	
3	Parallel OUT+	Parallel OUT+	Parallelbetrieb-Kommunikationsanschluss
4	CAN_H	CAN_H	Anschluss des Weshselrichter Kommunikations, oder
5	CAN_L	CAN_L	Batterie-Clusterkommunikationsports
6	Parallel OUT2+	Parallel OUT2+	Parallelbetrieb-Verriegelungskommunikatio nsanschluss
7	-	-	Reserviert
8	Parallel OUT-	Parallel OUT-	Parallelbetrieb-Kommunikationsanschluss

LX A5.0-10 Kommunikationsanschlussdefinition

PIN	COM1	COM2	Anleitung
-----	------	------	-----------

1	-	-	Reserviert
2	-	-	
3	Parallel OUT+	Parallel OUT+	Parallelbetrieb-Kommunikationsanschluss
4	CAN_H	CAN_H	Anschluss des Washaalrichter Kommunikations, oder
5	CAN_L	CAN_L	Batterie-Clusterkommunikationsports
6	-	-	Reserviert
7	-	-	
8	Parallel OUT-	Parallel OUT-	Parallelkommunikationsanschluss

LX U5.4-L, LX U5.4-20 Kommunikationsanschlussdefinition

PIN	COM1	COM2	Anleitung
1	RS485_A1	RS485_A1	Reserviert
2	RS485_B1	RS485_B1	
3	-	-	Reserviert
4	CAN_H	CAN_H	Anschluss des
5	CAN_L	CAN_L	Batterie-Clusterkommunikationsports
6	_	-	Reserviert
7	_	-	Reserviert
8	_	-	Reserviert

LX U5.0-30 Kommunikationsanschlussdefinition

PIN	COM1	COM2	Anleitung	
1	RS485_A1	RS485_A1	RS485-Kommunikation	
2	RS485_B1	RS485_B1		
3	Sammelschiene 1	Sammelschiene 1	Parallelbetrieb Kommunikationsanschluss	

4	CAN_H	CAN_H	Anschluss des Weshselrichter Kommunikations, oder
5	CAN_L	CAN_L	Batterie-Clusterkommunikationsports
6	Sammelschiene 2	Sammelschiene 2	Parallelkommunikationsanschluss
7	-	-	Reserviert
8	Sammelschiene	Sammelschiene	Parallelbetrieb-Kommunikationsanschluss

6.6.1 Anschluss des Inverters und des Batterieleistungskabels

Vorsicht

- Verwenden Sie ein Multimeter, um die Plus- und Minuspole des Gleichstromkabels zu messen, um sicherzustellen, dass die Polarität korrekt ist und keine Verpolung vorliegt; und sspannung sich innerhalb des zulässigen Bereichs befindet.
- Beim Anschließen müssen die Batterie-Leitungen vollständig mit den "BAT+", "BAT-" und Erdungsanschlüssen der Batterie-Klemmen übereinstimmen. Eine falsche Verkabelung kann zu Geräteschäden führen.
- Bitte stellen Sie sicher, dass der Leiter vollständig in die Anschlussöffnung der Klemme eingeführt ist und nicht freiliegt.
- Bitte stellen Sie sicher, dass die Kabelverbindungen fest angezogen sind, da sonst bei Betrieb des Geräts eine Überhitzung der Anschlussklemmen zu Geräteschäden führen kann.
- Schließen Sie dieselbe Batterie-Gruppe nicht an mehrere Wechselrichter an, da dies zu einer Beschädigung des Wechselrichter führen kann.

Wechselrichter und Batterie Leistung Leitungsübersicht



Herstellungsmethode für Wechselrichter-Endkabel



ES20ELC0005

Herstellungsmethode für Endkabel (LX A5.0-10, LX A5.0-30)



Herstellungsmethode für Endkabel (LX U5.4-L, LX U5.4-20)



Herstellungsmethode für Batterie-Endkabel (LX U5.0-30)



6.6.2 Anschluss des Inverters und des

Batteriekommunikationskabels

Wechselrichte	Anschluss an den	Port-Definitio	Anleitung
r Anschluss	Batterie-Port	n	
BMS(CAN)	COM1	4: CAN_H 5: CAN_L	 Wechselrichter und Batterie kommunizieren über CAN. Falls die mitgelieferten Kommunikationskabel nicht den Anforderungen entsprechen, verwenden Sie beim Crimpen von selbst hergestellten Kabeln nur die Crimpen-RJ-Stecker PIN4 und PIN5, da dies sonst zu Kommunikationsfehlern führen kann.

Anleitung zur BMS-Kommunikationsverbindung zwischen Wechselrichter und Batterie:



Achtung

- Beim Anschluss des Temperatursensors f
 ür Blei-S
 äure-Batterie wird empfohlen, das Sensor-Kabel an einer Stelle mit schlechter W
 ärmeableitung zu befestigen. Zum Beispiel: Wenn Blei-S
 äure-Batterie nebeneinander angeordnet sind, sollte der Sensor an der mittleren Blei-S
 äure-Batterie befestigt werden.
- Um die Batteriezelle besser zu schützen, muss die Aufbau Temperaturabtastleitung verlegt werden, und es wird empfohlen, den Batterie in einer Umgebung mit guter Wärmeableitung zu platzieren.



6.7 Wechselstromkabelanschließung

AVorsicht

- Wechselrichter verfügt über eine integrierte Reststrom-Überwachungseinheit (RCMU), die verhindert, dass der Reststrom den zulässigen Wert überschreitet. Wenn Wechselrichter einen Leckstrom erkennt, der über dem zulässigen Wert liegt, wird es sich schnell vom Netz trennen.
- Beim Anschließen müssen die Wechselstromkabel exakt mit den Wechselstromanschlüssen "BACK-UP", "ON-GRID" und dem Erdungsanschluss übereinstimmen. Eine falsche Verkabelung kann zu Geräteschäden führen.
- Bitte stellen Sie sicher, dass die Adern vollständig in die Klemmenanschlussöffnung eingeführt sind und nicht freiliegen.
- Bitte stellen Sie sicher, dass die Isolierplatte an den AC-Anschlüssen fest sitzt und nicht locker ist.
- Stellen Sie sicher, dass die Kabelverbindungen fest sind, da sonst beim Betrieb der Anlage eine Überhitzung der Anschlussklemmen und eine Beschädigung der Ausrüstung verursacht werden können.
- Bei der Wartung und Instandhaltung der Anlagen im System schalten Sie bitte die Geräte stromlos. Das Arbeiten an unter Spannung stehenden Geräten kann zu Wechselrichter-Schäden oder Stromschlägen Gefahr führen.
- Im Parallelbetriebssystem ist es nur zulässig, die Wechselrichter an dieselbe Phase anzuschließen. Schließen Sie nicht drei einphasige Wechselrichter jeweils an die drei Phasen

des Netz an, um ein Dreiphasensystem zu bilden, da dies zu Systemfehlern oder Geräteschäden führen kann.

- O Fehlerfall: Leitsystem-Wechselrichter an L1 angeschlossen, Folgesystem-Wechselrichter1 an L2 angeschlossen, Folgesystem-Wechselrichter2 an L3 angeschlossen, um ein Dreiphasensystem zu bilden.
- O Richtiges Beispiel: Leitsystem-Wechselrichter an L1 anschließen, Folgesystem-Wechselrichter an L1 anschließen.
- Stellen Sie sicher, dass die Kabelanschlüsse in der richtigen Reihenfolge verbunden sind. Die Lund N-Leiter des ON-GRID-Anschlusses dürfen nicht vertauscht werden, ebenso wenig wie die L- und N-Leiter des BACK-UP-Anschlusses. Die N-Leiter aller Wechselrichter-BACK-UP-Anschlüsse im System müssen parallel geschaltet werden, ebenso wie die L-Leiter.
- In einem System müssen die BACK-UP-Wechselstromkabel zwischen Haupt- und Nebengerät, die ON-GRID-Wechselstromkabel zwischen Haupt- und Nebengerät sowie die Gleichstromkabel zwischen Batterie und Wechselrichter hinsichtlich Leitermaterial, Leiterquerschnitt und Leiterlänge übereinstimmen.
- Wenn keine Wechselstromkabel angeschlossen werden müssen, müssen an den ON-GRID- und BACK-UP-Ports Stecker installiert werden, um sicherzustellen, dass die Ports geschützt sind und kein Risiko eines elektrischen Schlags für das Personal besteht.



ES20ELC0007

6.8 Stromzählerkabelanschließung

Achtung

- Falls mehrere Wechselrichter benötigt werden, wenden Sie sich bitte an den Hersteller, um separate Stromzähler zu erwerben.
- Bitte stellen Sie sicher, dass die CT-Anschlussrichtung und die Phasenfolge korrekt sind, da sonst die Überwachungsdaten fehlerhaft sein können.
- Stellen Sie sicher, dass alle Kabel korrekt angeschlossen, festgezogen und frei von Lockerungen sind. Eine unsachgemäße Verkabelung kann zu Schlechter Kontakt oder Beschädigung des Stromzählers führen.
- In Gebieten mit Gefahr wird empfohlen, bei Stromzählerkabeln mit einer Länge von mehr als 10 m, die nicht mit geerdeter Stahlrohr Verkabelung ausgestattet sind, eine externe Blitzschutzanlage zu installieren.

GMK110 Stromzähleranschluss

Achtung

- Der Außendurchmesser der AC-Stromleitung muss kleiner sein als die Bohrung des CT, um sicherzustellen, dass die AC-Stromleitung durch den CT geführt werden kann.
- Um die Messgenauigkeit des strom des Stromwandlers (CT) zu gewährleisten, wird empfohlen, die Kabellänge des CT auf maximal 30 m zu begrenzen.
- Verwenden Sie kein Netzwerkkabel als CT-Kabel, da dies aufgrund eines zu großen strom zu einer Beschädigung des Stromzählers führen kann.
- Die von den Geräteherstellern bereitgestellten Stromwandler (CT) können je nach Modell geringfügige Unterschiede in Größe und Aussehen aufweisen, aber die Aufbau-Anschlussweise ist einheitlich.

GMK110



GMK110D



Anschlussverfahren



GMK110: CT1+/CT1-; GMK110D: CT1+/CT1-, CT2+/CT2-

GMK10ELC0002

GM1000



GM1000D



GM3000



Anschlussverfahren



▶ GM1000: CT x 1; GM1000D: CT x 2; GM3000: CT x 3

GMK10ELC0003

AufbauCT (Typ 1)



AufbauCT (Typ 2)



6.9 Inverterkommunikationskabelanschließung

Achtung

• Wechselrichter Kommunikationsfunktion optional, bitte entsprechend des tatsächlichen Anwendungsszenarios auswählen.

- Um die Fernabschaltung-Funktion zu nutzen, aktivieren Sie diese bitte in der SolarGo App nach Abschluss der Verkabelung.
- Schalten Sie diese Funktion in der SolarGo App nicht ein, wenn kein Fernabschaltung-Gerät angeschlossen ist, da sonst Wechselrichter nicht netzparallel betrieben werden kann.
- In einem Parallelsystem muss die Kommunikationsleitung mit Leitsystem-Wechselrichter verbunden werden, um die Fernabschaltung-Funktion zu aktivieren. Andernfalls ist die Funktion nicht verfügbar.
- Um die EnWG 14a-Funktion nutzen zu können, stellen Sie sicher, dass die ARM-Softwareversion 11.429 oder höher und die SolarGo-Version 6.0.0 oder höher ist.
- Wechselrichter unterstützt die Verbindung über Bluetooth, 4G, WiFi und LANKommunikationsmodul zu Mobiltelefonen oder WEB-Oberflächen, um Geräteparameter einzustellen, Betriebsinformationen und Fehlermeldungen anzuzeigen und den Systemstatus zeitnah zu überwachen.
- Wenn das System mehrere Wechselrichter enthält und diese vernetzt werden sollen, muss die Leitsystem-Wechselrichter mit dem Ezlink3000 Kommunikationsmodul vernetzt werden.
- Bei nur einem Wechselrichter im Speichersystem können das WiFi-Kit, das WiFi/LAN Kit-20 oder der 4G-Kommunikationsmodul verwendet werden.
- Wenn die Wechselrichter über WiFi mit der Router verbunden wird, können Sie das WiFi-Kit, WiFi/LAN Kit-20 oder Ezlink3000 Kommunikationsmodul verwenden.
- Wenn die Wechselrichter über LAN-Kommunikation mit der Router verbunden wird, können Sie das WiFi/LAN Kit-20 oder den Ezlink3000 Kommunikationsmodul verwenden.
- Wenn die 4G-Kommunikationsmethode gewählt wird, um die Betriebsinformationen des Energiespeichersystems an die Überwachungsplattform zu übertragen, können Aufbau LS4G Kit-CN, 4G Kit-CN, 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 Kommunikationsmodul verwendet werden. Bei der Verwendung von LS4G Kit-CN oder 4G Kit-CN muss die mitgelieferte Wechselrichter Kommunikationsmodul verwendet werden, um die Parameter des Energiespeichersystems zu konfigurieren. Nach Abschluss der Konfiguration kann auf LS4G Kit-CN oder 4G Kit-CN für die Datenübertragung gewechselt werden. Bei der Verwendung von 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 sollte das Bluetooth-Signal des Moduls für die lokale Gerätekonfiguration genutzt werden.
- 4Das G-Modul ist ein LTE-Einzelantennengerät, das für Anwendungsszenarien mit geringeren Anforderungen an die Datenübertragungsrate geeignet ist.
- 4Die SIM-Karte im G-Modul ist eine Mobilfunkkarte. Bitte bestätigen Sie, ob das Gerät sich Aufbau im Bereich der 4G-Abdeckung von China Mobile befindet.
- 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 Kommunikationsmodul unterstützt den Austausch der Mobilfunkkarte des Netzbetreibers. Falls keine Mobilfunkabdeckung vor Ort vorhanden ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst, um die Karte eines anderen

Netzbetreibers zu erhalten.

- 4Nach dem Anschließen des Kommunikationssticks G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 Aufbau, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst, um den Wechselrichter mit dem Kommunikationsstick zu verbinden. Falls Sie den Kommunikationsstick Aufbau an einen anderen Wechselrichter anschließen möchten, kontaktieren Sie bitte zunächst den Kundendienst, um die Verbindung aufzuheben.
- Um die Qualität der 4G-Signalübertragung zu gewährleisten, platzieren Sie das Gerät nicht Aufbau in Innenräumen oder in Bereichen mit metallischen Störsignalen.



Kommunikationsfunktionsbeschreibung

Anschluss	Funktion	Beschreibung	
1-3	Laststeueru ng	 Unterstützt die Verbindung von Trockenkontaktsignalen zur Realisierung von Laststeuerung und anderen Funktionen. Die Schaltleistung des DO-Kontakts beträgt 12 V DC bei 1 A, NO/COM als Öffnerkontakt. Unterstützung der SG Ready-Wärmepumpenanbindung, Steuerung der Wärmepumpe über Trockenkontaktsignale zur Regelung der Wärmepumpe Unterstützte Betriebsmodi: Betriebsmodus 2 (Signal: 0:0): Energiesparmodus, in diesem Modus läuft die Wärmepumpe im Energiesparmodus. Betriebsmodus 3 (Signal: 0:1): Aktivierungsempfehlung. In diesem Modus erhöht die Wärmepumpe bei Beibehaltung des aktuellen Betriebs die Warmwasserreserve, um Wärme zu speichern. 	
4-5	Fernabschal tung/NS-Sc hutz	 Bereitstellung von Signalsteuerungsanschlüssen zur Steuerung der GeräteFernabschaltung oder zur Realisierung der NS-Schutz-Funktion Fernabschaltung Funktion: Bei unerwarteten Vorfällen kann die Anlage kontrolliert abgeschaltet werden. Die Fernabschaltung-Anlage muss ein normalerweise geschlossener Schalter sein. Bei der Verwendung der RCR- oder DRED-Funktion stellen Sie sicher, dass das Fernabschaltung-Gerät angeschlossen ist oder der Fernabschaltung-Anschluss kurzgeschlossen ist. 	
6-7	Digitale Signalsteuer ung	Normalerweise geschlossener Schalter, Wechselrichter unterstützt den Anschluss von Fernbefehlen, Alarmen und anderen DI-Signalen über DI-Ports.	
8-9	Generatorst art-Stopp-St euerung	Unterstützung des Anschlusses von Generatorsteuersignalen Der Generator darf nicht an den Wechselrichter-Wechselstromanschluss angeschlossen werden.	

	Steueransch luss	
10-15	DRED-, RCR- oder EnWG 14a-Funktio nsanschluss (DRED/RCR/ EnWG 14a)	 RCR (Ripple Control Receiver): Bietet einen RCR-Signalsteueranschluss, um den Netz-Regelbedarf in Deutschland und anderen Regionen zu erfüllen. DRED (Demand Response Enabling Device): Bietet einen DRED-Signalsteuerungsanschluss und erfüllt die DRED-Zertifizierungsanforderungen in Regionen wie Australien. EnWG §14a: Alle steuerbaren Verbrauchseinrichtungen müssen die Notabregelung durch den Netz akzeptieren. Der Netz-Betreiber kann die maximale Netz-Bezugsleistung der steuerbaren Verbrauchseinrichtungen vorübergehend auf 4,2 kW reduzieren.
EMS/PAR	 EMS-Ko mmunik ation oder Ladepun kt-Kom munikati onsansc hluss Parallelb etrieb-K ommuni kationsa nschluss 	 CAN- und BUS-Anschlüsse: Parallelbetriebskommunikationsanschlüsse, die im Parallelbetriebsnetzwerk verwendet werden, um andere Wechselrichter über CAN-Kommunikation zu verbinden; die BUS-Leitung steuert den Parallel- und Inselnetzbetriebszustand der einzelnen Wechselrichter im Parallelbetrieb. RS485-Port: Zum Anschluss von Drittanbieter-EMS-Geräten und Ladung-Ladesäulen. Parallelbetriebsszenario unterstützt nicht den Anschluss von Drittanbieter-EMS-Geräten und Ladung-Ladesäulen.
BMS	BatterieBMS -Kommunik ation	 Beim Anschluss von Blei-Säure-Batterie wird das Temperatursensorkabel zur Temperaturmessung von Blei-Säure verwendet. Beim Anschluss von Lithium-Ionen-Batterie wird diese zur Verbindung der Batteriesystem BMS-Kommunikationsleitung verwendet und unterstützt die Kommunikation über CAN-Signale.
METER	Stromzähler kommunika tion	Unterstützt die Verwendung von RS485-Kommunikation zur Verbindung mit externen Intelligenter Zähler



Anschließen der Kommunikationsleitung-Verfahren

7 Testlauf des Systems

7.1 Prüfung vor dem Einschalten des Systems

Seriennu mmer	Prüfpunkt
1	Die Geräte Aufbau sind stabil montiert, Aufbau ihre Position ermöglicht einen einfachen Zugang für Wartung und Betrieb, Aufbau der Raum bietet ausreichend Belüftung für die Wärmeableitung, Aufbau die Umgebung ist sauber und ordentlich.
2	Schutzleiter, Gleichstrom-Eingangsleitung, Wechselstrom-Ausgangsleitung, Kommunikationsleitung und Abschlusswiderstand sind korrekt und fest angeschlossen.
3	Die Kabelbindung entspricht den Verlegeanforderungen, ist sinnvoll verteilt und weist keine Beschädigungen auf.
4	Nicht verwendete Durchführungen und Anschlüsse müssen sicher abgedichtet sein.
5	Die verwendeten Durchführungen sind sicher abgedichtet.
6	Der Wechselrichter Netzanschlusspunkt erfüllt die Anforderungen an die sspannung und Frequenz für den Netzanschluss.

7.2 Einschalten des Systems

Vorsicht

- Wenn mehrere Wechselrichter im System vorhanden sind, stellen Sie sicher, dass alle Folgesystem-WechselrichterSeite des Wechselstroms innerhalb einer Minute nach dem Einschalten des Leitsystem-WechselrichterSeite des Wechselstroms eingeschaltet werden.
- Batterie Schwarzstart-Anwendungsszenario:
 - O Wechselrichter muss über Batterie aktiviert werden.
 - Bei fehlender Wechselrichter ist ein Batterie-LadeEntladung-Management
erforderlich.

- Nach dem Start von Batteriesystem stellen Sie bitte sicher, dass innerhalb von 15 Minuten die Kommunikation zwischen Wechselrichter und Batteriesystem normal funktioniert. Falls Wechselrichter und Batteriesystem nicht normal kommunizieren können, wird der Schalter von Batteriesystem automatisch abgeschaltet. Führen Sie dann eine Stromausschaltung für Batteriesystem durch.
- LX U5.4-L, LX U5.4-20: Stellen Sie sicher, dass jeder Batterie-Tastschalter innerhalb von 30 Sekunden gedrückt wird, andernfalls wird ein Alarm ausgelöst.
- Wenn mehrere Batterie im System vorhanden sind, kann durch das Starten eines beliebigen Batterie alle Batterie gestartet werden.



Einschaltvorgang:

0→0→8→4→5

8: Gemäß den örtlichen gesetzlichen Bestimmungen auswählen.

7.3 Einführung der Indikatorlichter

7.3.1 Indikatorlichter des Inverters

Anzeigel ampe	Status	Beschreibung
		Wechselrichter ist eingeschaltet und befindet sich im Standby-Modus.
		Wechselrichter startet, befindet sich im Selbsttestmodus
(\mathbf{I})		Wechselrichter Normaler Netzparallelbetrieb oder Inselbetrieb
		BACK-UP-Ausgangsüberlastung
		Systemfehler
		Wechselrichter ist bereits Stromausschaltung
		Netz Anomalie, Wechselrichter BACK-UP-Port Stromversorgung normal
		Netz normal, Wechselrichter BACK-UP-Port Stromversorgung normal
	Ri	BACK-UP-Port ohne Stromversorgung
		Wechselrichter Überwachungsmodul wird zurückgesetzt
((ๆ))		Wechselrichter hat keine Verbindung zum Kommunikationsendgerät hergestellt
		Kommunikationsfehler zwischen Kommunikationsendgerät und CloudServer

	Wechselrichter Überwachung normal
	Wechselrichter Überwachungsmodul nicht gestartet

Anzeigelampe	Anleitung	
Ê	75% < SOC≤100%	
	50% < SOC≤75%	
	25% < SOC≤50%	
	0% < SOC≤25%	
	Nicht an Batterie angeschlossen	
Die Anzeigeleuchte blinkt bei Batterieentladung: Zum Beispiel blinkt die oberste Leuchte bei 50%, wenn der Batterie SOC zwischen 25% und 50% liegt.		

7.3.2 Indikatorlichter der Batterie

LX A5.0-30

Anzeigelampe		Systemstatus
0000	SOC-Anzeigeleuchte zeigt kein grünes Licht an	SOC=0%
•000	Die erste SOC-Anzeigeleuchte zeigt grün an.	0% < SOC≤25%
••00	Die zweite SOC-Anzeige leuchtet grün.	25% < SOC≤50%
	Die dritte SOC-Anzeigeleuchte	50% < SOC≤75%

	leuchtet grün.	
	Die vierte SOC-Anzeigeleuchte leuchtet grün.	75% < SOC≤100%
	Grün dauerhaft leuchtend	Batteriesystem funktioniert einwandfrei
	Grünes Blinken 1 Mal/s	Batteriesystem befindet sich im Standby-Zustand
	Grünes Blinken 3 Mal/s	PCS-Kommunikationsverlust
RUN-Lampe	Langsames Blinken	Nachdem Batteriesystem eine Warnung ausgelöst hat, führt es eine Selbstprüfung durch. Nach Abschluss der Selbstprüfung wechselt es in den normalen Betriebszustand oder in einen Fehlerzustand.
ALM-Lampe	Rot dauerhaft leuchtend	Kombinieren Sie die Anzeigeform der SOC-Anzeigeleuchte, um den aufgetretenen Fehlertyp zu bestimmen, und gehen Sie gemäß den empfohlenen Methoden im Kapitel Fehlerbehebung vor.

LX A5.0-10

Normalzustand

SOC-Anzeigeleuchte	RUN-Lampe	Batteriesystem-Status
SOC-Anzeige zeigt den	Grün blinkend 1	Batteriesystem befindet sich im
Batteriesystem-Ladezustand an	Mal/s	Standby-Zustand
0000 soc<5%	Grüngs Blinkon 2	Rattoriosystem befindet sich im
	Mal/s	Leerlaufzustand
●●●○○ 50%≤S0C<75%		
● ● ● ● ○ 75%≤SOC<95%	Grün dauerhaft	Batteriesystem befindet sich im
●●●● ● 95%≤SOC≤100%	leuchtend	Ladung-Zustand
Höchster SOC-Indikator blinkt 1	Grün dauerhaft	Batteriesystem befindet sich im

M	al/s	leuchtend	Entladung-Zustand
•	Wenn 5% ≤ SOC < 25%, blinkt SOC1.		
•	Wenn 25% ≤ SOC < 50%, blinkt SOC2.		
•	Wenn 50 % ≤ SOC < 75 %, blinkt SOC3.		
•	Wenn 75 % ≤ SOC < 95 %, blinkt SOC4.		
•	Wenn 95 % \leq SOC \leq 100 %, blinkt SOC5.		

Abnormalzustand

ALM-Lampe	Batteriesystem- Status	Anleitung
Rot blinkt 1 Mal pro Sekunde	Batteriesystem Alarm ausgelöst	Nachdem Batteriesystem eine Warnung ausgelöst hat, führt Batteriesystem eine Selbstprüfung durch. Warten Sie, bis die Selbstprüfung von Batteriesystem abgeschlossen ist. Anschließend geht Batteriesystem in den normalen Betriebszustand oder in den Fehlerzustand über.
Rot dauerhaft leuchtend	Batteriesystem ist ausgefallen	Bestimmen Sie den Fehlertyp anhand der Anzeigeform der SOC-Anzeige und gehen Sie gemäß den empfohlenen Methoden im Kapitel Fehlerbehebung vor.

LX U5.4-L



Normalzustand

SOC-Anzeigeleuchte	Tasten-Anzeigela mpe	Batteriesystem-Status
Die SOC-Anzeige zeigt den Batteriesystem-Ladezustand an. $\boxed{2}$ SOC<5% $\boxed{2}$ SOC<25% $\boxed{2}$ SOC<25% $\boxed{2}$ SOC<25% $\boxed{2}$ SOC<50% $\boxed{2}$ SOC<50% $\boxed{2}$ SOC<75% $\boxed{2}$ SOC<95% $\boxed{2}$ SOC<100%	Grünes Blinken 1 Mal/s	Batteriesystem befindet sich im Standby-Zustand
Höchster SOC-Indikator blinkt 1 Mal/s, andere grüne LEDs leuchten konstant. • Wenn 5% \leq SOC $<$ 25% ist, blinkt SOC1. • Wenn 25% \leq SOC $<$ 50%, blinkt SOC2. • Wenn 50% \leq SOC $<$ 75%, blinkt SOC3. • Wenn 75% \leq SOC $<$ 95%, blinkt SOC4. • Wenn 95% \leq SOC \leq 100%, blinkt SOC5.	Grün dauerhaft leuchtend	Batteriesystem funktioniert einwandfrei

Abnormalzustand

Tastenanzeigeleuchte	Batteriesystem- Status	Erläuterung
Grüne LED blinkt 3 Sekunden lang	Batteriesystem Alarm ausgelöst	Kombinieren Sie die Anzeigeform der SOC-Anzeigeleuchte, um den aufgetretenen Fehlertyp zu bestimmen, und gehen Sie gemäß den empfohlenen Methoden im Kapitel Fehlerbehebung vor.
Rot blinkt für 3 Sekunden	Batteriesystem ist	Bestimmen Sie anhand der Anzeigeform

6 H	
ausgefallen	der SOC-Anzeige den aufgetretenen
	Fehlertyp und gehen Sie gemäß den
	empfohlenen Methoden im Kapitel
	Fehlerbehebung vor.

LX U5.4-20



Normalzustand

SOC-Anzeigeleuchte	Tastenbeleucht ung	Batteriesystem-Status
Die SOC-Anzeige zeigt den Batteriesystem-Ladezustand an.	Grünes Blinken 1 Mal/s	Batteriesystem befindet sich im Standby-Zustand
Image: Soc<5%	Grün blinkt 2 Mal/s	Batteriesystem befindet sich im Leerlaufzustand
50%≤SOC<75%	Grün dauerhaft leuchtend	Batteriesystem befindet sich im Ladung-Zustand.
 Die höchste SOC-Anzeige blinkt 1 Mal pro Sekunde, andere grüne Lichter leuchten konstant. Wenn 5% ≤ SOC < 25%, blinkt SOC1. Wenn 25% ≤ SOC < 50%, blinkt SOC2. Wenn 50% ≤ SOC < 75%, blinkt SOC3. Wenn 75% ≤ SOC < 95%, blinkt SOC4. Wenn 95% ≤ SOC ≤ 100%, blinkt 	Grün dauerhaft leuchtend	Batteriesystem befindet sich im Entladung-Zustand

SOC5.

Abnormalzustand

Taster-Anzeigeleucht e	Batteriesystem-St atus	Anleitung
Rotes Licht blinkt 1 Mal/s	Batteriesystem löst eine Warnung aus	Bestimmen Sie anhand der Anzeigeform der SOC-Anzeigeleuchte die Art des aufgetretenen Fehlers und gehen Sie gemäß den empfohlenen Methoden im Kapitel Fehlerbehebung vor.
Rot leuchtet dauerhaft	Batteriesystem ist ausgefallen	Bestimmen Sie anhand der Anzeigeform der SOC-Anzeigeleuchte den aufgetretenen Fehlertyp und gehen Sie gemäß den empfohlenen Methoden im Kapitel Fehlerbehebung vor.

LX U5.0-30

Anzeigelampe		Systemstatus
0000	SOC-Anzeige leuchtet nicht grün	SOC=0%
•000	Die erste SOC-Anzeige leuchtet grün.	0% < SOC≤25%
	Die zweite SOC-Anzeige leuchtet grün.	25% < SOC≤50%
$\bullet \bullet \bullet \bigcirc$	Die dritte SOC-Anzeigeleuchte leuchtet grün.	50% < SOC≤75%
	Die vierte SOC-Anzeigeleuchte leuchtet grün.	75% < SOC≤100%
	Grün dauerhaft leuchtend	Batteriesystem funktioniert einwandfrei

RUN-Lampe	Grünes Blinken 1 Mal/s	Batteriesystem bereit
	Grünes Blinken 3 Mal/s	PCS-Kommunikationsverlust
	Langsames Blinken	Nach einer Batteriesystem-Alarmmeldung wird eine Selbstprüfung durchgeführt. Nach Abschluss der Selbstprüfung wechselt das System in den normalen Betriebszustand oder in einen Fehlerzustand.
ALM-Lampe	Rot dauerhaft leuchtend	Bestimmen Sie anhand der Anzeigeform der SOC-Anzeige den aufgetretenen Fehlertyp und gehen Sie gemäß den empfohlenen Methoden im Kapitel Fehlerbehebung vor.

7.3.3 Indikatorlichter des intelligenten Stromzählers

GMK110

Тур	Status	Anleitung
Netzstrom-LED	Dauerleuchten	Der Stromzähler ist eingeschaltet.
Ċ	Löschen	Der Stromzähler ist abgeschaltet.
Kommunikationslam pe	pe	Zählerkommunikation normal
ത്ര	Löschen	Zählerkommunikationsstörung oder keine Kommunikation

GM330

Тур	Status	Anleitung
Netzlicht	Dauerlicht	Der Stromzähler ist eingeschaltet, keine RS485-Kommunikation.
0	Flimmern	Der Stromzähler ist eingeschaltet,

		RS485-Kommunikation funktioniert normal.
	Abschaltung	Der Stromzähler ist abgeschaltet.
Kommunikationslam	Löschen	Reservierung
pe ()	Flackern	Drücken Sie den Reset-Knopf ≥5s, die Stromversorgungs- und Handelslampen blinken: Stromzähler-Reset.
Verkauf und Kauf von elektrischen Lampen	Dauerlicht	Strombezug aus dem Netz
	Flackern	Einspeisung in das Netz-Netz
	Löschen	Einspeisung in das Netz-Netz
ن زو	Reservierung	

7.3.4 Indikatorlichter des intelligenten Kommunikationssticks

WiFi/LAN Kit-20

Achtung

- Doppelklicken Sie auf die Reload-Taste, um Bluetooth zu aktivieren. Danach wechselt die Kommunikationsanzeige in den Einzelblinkmodus. Bitte verbinden Sie sich innerhalb von 5 Minuten mit der SolarGo-App, sonst wird Bluetooth automatisch deaktiviert.
- Die Kommunikations-LED blinkt nur einmal, wenn Bluetooth durch Doppelklicken auf die Reload-Taste aktiviert wird.

Anzeigelam pe	Status	Erläuterung
Netzstrom-LE D		Dauerbetrieb: Intelligenter Kommunikationsstick ist eingeschaltet
\bigcirc		Ausgeschaltet: Intelligenter Kommunikationsstick nicht eingeschaltet
Kommunikatio nsleuchte		Dauerhaft leuchtend: WiFi-Modus oder LAN-Modus Kommunikation normal

((n)) • • • •		Einzelnes Blinken: Intelligenter Kommunikationsstick Bluetooth-Signal ist aktiviert, warte auf Verbindung mit der SolarGo-App.*
		Zweimaliges Blinken: Intelligenter Kommunikationsstick nicht mit Router verbunden
		Vierfaches Blinken: Intelligenter Kommunikationsstick und Router kommunizieren normal, aber keine Verbindung zu Server hergestellt.
		Sechsmaliges Blinken: Intelligenter Kommunikationsstick erkennt angeschlossene Geräte.
		Aus: Intelligenter Kommunikationsstick Software-Reset oder keine Stromversorgung

Anzeigelampe	Farbe	Zustand	Anleitung
LAN-Kommunikat ionsleuchte	Grün	Dauerlicht	100Mbps-Kabelnetzverbindung normal
		Abschaltung	 Netzwerkkabel nicht verbunden. 100Mbps-Kabelnetzverbindungsa nomalie 10Mbps-Kabelnetzverbindung normal
	Gelb	Dauerlicht	10/100Mbps kabelgebundene Netzwerkverbindung normal, keine Kommunikationsdaten gesendet oder empfangen
		Flimmern	Kommunikationsdatenübertragung und -empfang
		Löschen	Netzwerkkabel nicht verbunden

Taste	Anleitung
-------	-----------

Reload	Halten Sie 0,5 bis 3 Sekunden gedrückt, um den Intelligenter Kommunikationsstick zurückzusetzen.
	Halten Sie 6 bis 20 Sekunden gedrückt, um Intelligenter Kommunikationsstick auf die Werkseinstellungen zurückzusetzen.
	Doppelklick zum schnellen Aktivieren des Bluetooth-Signals (nur für 5 Minuten aktiv)

Wi-Fi Kit

Anzeigelam pe	Farbe	Status	Anleitung
Netzstrom-LE		Leuchten	Wi-Fi Kit ist eingeschaltet.
Ċ	Grün	Löschen	Wi-Fi-Kit nicht eingeschaltet oder im Neustart
Kommunikatio nsleuchte Blau		Hell	WiFi-AP-Hotspot wurde verbunden
	Blau	Löschen	Wi-Fi Kit KommunikationsstörungWi-Fi-Kit wird neu gestartet

LS4G Kit-CN、4G Kit-CN

Anzeigelam pe	Farbe	Status	Anleitung	
Netzteil-Lam	Grün	Hell	Modul ist befestigt und eingeschaltet.	
(U)		Löschen	Modul nicht festgezogen oder nicht eingeschaltet	
Kommunikati onsleuchte	Blau	Langsames Blinken (0.2 an, 1.8 s aus)	 Wechselrichter Kommunikationslampe 2 blinkt: Wählvorgang, Netzsuchestatus Wechselrichter Kommunikationslampe 4 Blitze: Kei Datenfluss führt zu fehlgeschlagen Verbindung mit der Cloud 	

Langsames Blinken (1,8 s ein, 0,2 s aus)	 Wechselrichter Kommunikationslampe 2 blinkt: Wahl erfolgreich Wechselrichter Kommunikationslampe leuchtet dauerhaft: Cloud-Verbindung erfolgreich hergestellt Wechselrichter Kommunikationslampe 4x blinken: Kein Datenfluss führt zu fehlgeschlagener Verbindung mit der Cloud
Schnelles Blinken (0,125s ein, 0,125s aus)	Wechselrichter kommuniziert über Module mit der Cloud
0.28s ein, 8s aus	Keine Aufbau-SIM-Karte oder SIM-Karte Schlechter Kontakt

4G Kit-CN-G20 & 4G Kit-CN-G21

Anzeigel ampe	Status	Erläuterung
Stromvers orgungs-L		Dauerbeleuchtung: Intelligenter Kommunikationsstick ist eingeschaltet.
ED ()		Ausgeschaltet: Intelligenter Kommunikationsstick nicht eingeschaltet.
Kommuni kationsleu chte		Dauerlicht: Intelligenter Kommunikationsstick ist mit Server verbunden, Kommunikation normal.
		Zweimaliges Blinken: Intelligenter Kommunikationsstick nicht mit der Basisstation verbunden.
Ū		Vierfaches Blinken: Intelligenter Kommunikationsstick ist mit der Basisstation

	verbunden, aber nicht mit Server.
	Sechsmaliges Blinken: Die Kommunikation zwischen Intelligenter Kommunikationsstick und Wechselrichter ist unterbrochen.
	Aus: Intelligenter Kommunikationsstick Software-Reset oder nicht eingeschaltet.

Taste	Beschreibung
Dalaad	Halten Sie 0,5 bis 3 Sekunden gedrückt, Intelligenter Kommunikationsstick wird neu gestartet.
Reioau	Halten Sie 6 bis 20 Sekunden gedrückt, um Intelligenter Kommunikationsstick auf die Werkseinstellungen zurückzusetzen.

Ezlink3000

Anzeigelam pe/Bedruck ung	Farbe	Status	Anleitung
Netzlicht	Blau		Blinken: Kommunikationsleiste im normalen Betrieb
			Aus: Kommunikationsstab ist abgeschaltet.
Kommunikati onsleuchte	Grün		Dauerleuchten: Kommunikationsleiste ist mit Server verbunden
			Doppelblinken: Kommunikationsleiste nicht mit Router verbunden
			Vier Blitze: Die Kommunikationsleiste ist mit Router verbunden, aber nicht mit Server.
RELOAD	-	-	• Drücken Sie 3 Sekunden kurz, um den

Kommunikationsstick neu zu starten.	
• Halten Sie 3-10 Sekunden lang gedrückt,	
um die Werkseinstellungen	
wiederherzustellen	
	 Kommunikationsstick neu zu starten. Halten Sie 3-10 Sekunden lang gedrückt, um die Werkseinstellungen wiederherzustellen

8 Schnelles System Inbetriebnahme

8.1 Herunterladen der App

Stellen Sie sicher, dass das Mobiltelefon die folgenden Anforderungen erfüllt:

- Mobiltelefon-Betriebssystem: Android 4.3 oder höher, iOS 9.0 oder höher.
- Das Handy kann auf das Internet zugreifen.
- Das Mobiltelefon unterstützt WLAN oder Bluetooth.

Methode 1: Suchen Sie SolarGo im Google Play (Android) oder App Store (iOS), um die App herunterzuladen und zu installieren.



Methode 2: Scannen Sie den untenstehenden QR-Code, um die App herunterzuladen und zu installieren.



8.2 Anschluss von Wechselrichter über SolarGo



- O Ezlink3000: CCM-BLE***; CCM-***
- O 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21: GSA-*** oder GSB-***

*** ist die Wechselrichter-Seriennummer*

- In Multi-Wechselrichter-Szenario schließen Sie zunächst den einzelnen Wechselrichter an, um die Firmware-Version jedes Wechselrichters zu überprüfen. Wenn die Wechselrichterversion nicht den Anforderungen entspricht, wenden Sie sich an das Kundendienstzentrum für ein Upgrade.
- Wählen Sie in Multi-Wechselrichter-Szenario das Ezlink-Signal aus, um die Parameter des Hauptwechselrichters einzustellen, und die relevanten Parameter werden automatisch auf den Slave-Wechselrichter synchronisiert. Wenn die Parameter des Wechselrichters nicht konsistent gehalten werden können, schließen Sie das Einzelwechselrichtersignal an und stellen Sie die Parameter des einzelnen Wechselrichters ein.

Verbinden Sie sich über Bluetooth mit dem Wechselrichter



Anschluss des Wechselrichters über WiFi

Device List 🍙 🕜 💬	Device List 🕝 💿 💬	Device List 🍙 🧭 💬	← 9015 Status:Fault Mode
Bluetooth	Billetooth WLAN	Bluetooth WLAN	000 Untsw
	3	Solar-	
	Tips Your mobile phone has not turned on the V/LAN:		000
	1.Please turn on WLAN. 2.Find Solar-WIFIXXXXXXXX (XXXXXXXX is the last 8 characters of the inverter SN).	⇔ Solar-massaccicac manna >	Safaty Power 🧑 Working Mode 🤠
	3.Enter the default password: 12345678, 4.Return to App and click button [Search Device] to refresh the list.	ଙ୍କ Solar-ଅନୟପ୍ରୀଲାସପର୍ବ >	Grid Lode Peak Shaving Warkhouse
No Device	Cancel Sure	⇔ Solar>	Battery Model Battery Status Cowdorkwei-D-1011 Notimal
2 Search Device	Search Davice	Search Device	Backup 🏙 Power Limit 🐊
Not Found >	Not Found >	Not Found >	Forme Parameters Settings

8.3 Kommunikationseinstellungen

HINWEIS

Die Kommunikationskonfigurationsschnittstelle variiert je nach Kommunikationsmethode.

Schritt 1: Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Kommunikationseinstellungen > WLAN/LAN, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2: Legen Sie die WLAN- oder LAN-Parameter basierend auf der tatsächlichen Situation fest.

Nein	Name/Icon	Beschreibung		
1	Netzwerkname	Geeignet für WLAN. Bitte wählen Sie das entsprechende Netzwerk basierend auf Ihrer tatsächlichen Situation aus und verbinden Sie das Gerät mit dem Router oder Switch.		
2	Passwort	Nur für WLAN. WiFi-Passwort für das aktuell verbundene Netzwerk.		
3	DHCP	 Aktivieren Sie DHCP, wenn der Router im dynamischen IP-Modus ist. Deaktivieren Sie DHCP, wenn ein Switch verwendet wird oder der Router sich im statischen IP-Modus befindet. 		
4	IP-Adresse			
5	Subnetzmaske	 Konfigurieren Sie die Parameter nicht wenn DHCP aktiviert ist 		
6	Gateway-Adress e	 Konfigurieren Sie die Parameter ment, wenn Dher aktiviert ist. Konfigurieren Sie die Parameter gemäß den Informationen des Routers oder Switches, wenn DHCP deaktiviert ist. 		
7	DNS [[BEGRIFF_963]]			

8.4 Schnelleinstellungen

HINWEIS

- Die Parameter werden nach Auswahl des Sicherheitslandes/-gebiets automatisch konfiguriert, einschließlich Überspannungsschutz, Unterspannungsschutz, Überfrequenzschutz, Unterfrequenzschutz, Spannungs-/Frequenz-Verbindungsschutz, cosφ-Kurve, Q(U)-Kurve, P(U)-Kurve, FP-Kurve, HVRT, LVRT usw.
- Die Stromerzeugungseffizienz ist in verschiedenen Betriebsmodi unterschiedlich. Stellen Sie den Betriebsmodus entsprechend den örtlichen Anforderungen und Gegebenheiten ein.

			'	· <u></u> ,
Settings	<	Safety Code	Export	Quantity Settings
2		Safety Code Wa	/arehouse >	\$ \$ \$ \$ \$ \$
4 Quick Settings	0	Voltage Protection Parameters:	270.01/	
(i) Basic Settings >	Č\$	OV Staget Trip Value	270.00	6
Advanced Settings	Installer	OV Stage1 Irip Time	0.165	Number Of Inverters 2 Tower
¢ ۹ Port Connection >	Please enter the password	UV Stage1 Trip Value	170.0V	Enter at least 2 units
Meter/CT-Assisted Test		UV Stage1 Trip Time	0.16s	
Firmware Information	Login	OV Stage2 Trip Value	270.0V	
() APP Version		OV Stage2 Trip Time	0.16s	
1. More of the Master is used to set the same		UV Stage2 Trip Value	170.0V	
parameters for the parallel system. 2. If you need to set different parameters, you can go to Home Page - Total Number of Devices to set		UV Stage2 Trip Time	0.16s	
up a single device.		OV Stage3 Trip Value	0.0V	
Home Parameters		Exit PREV	Next	Exit PREV Next
BAT Connect Mode	Select Bat	tery Model		
	GoodWe	~		
Battery Connect Setting	1 X 115 0-30	0		
		\odot		
No Battery	SECU-A5.4L*1			
	LX A5.0-30	\bigcirc		
	► GoodWe	~		
	(D) Lond and d			
	Lead-acid	\sim		
	GEL	\odot		
	AGM	\odot		
	Flooded			
EXIL PREV Next	DYNESS	\sim		
Parameter		Beschreibur	ng	
Sicherheitsvorschrift	Wählen Sie entsprechen	d das Sicherheitsland	d aus.	
Mengeneinstellungen	In Parallelszenarien lege Parallelbetriebsszenario	n Sie die Anzahl der basierend auf der ta	Wechs atsächli	elrichter im chen Situation fest.
	Wählen Sie den tatsächli	chen Modus, in dem	n der Al	ku mit dem
BAT-Verbindungsmod	Wechselrichter verbunde	en ist. Es ist nicht erf	orderli	ch, das Akkumodell und
us	den Arbeitsmodus einzu	stellen, wenn kein A	kku an	geschlossen ist. Das
	Cystom orboitat standar		brouch	smadus

Wählen Sie das	Wählen Sie das tatsächliche Patteriemodell aus
Batterie-Modell	Warnen Sie das tatsachliche Datterfehloden aus.

	Stellen Sie den Arbeitsmodus basierend auf den tatsächlichen
Betriebsmodus	Anforderungen ein. Unterstützt: Spitzenlastausgleich-Modus und
	Eigenverbrauchsmodus.

Die App-Oberfläche sieht wie folgt aus, wenn der Eigenverbrauchsmodus ausgewählt ist. Gehen Sie zu den Erweiterten Einstellungen, um den detaillierten Arbeitsmodus und die zugehörigen Parameter einzustellen.

Working Mode	K Self-use Mode	< Battery working Save
D	😰 Backup Mode 💿 💿	Start Time 00:00
	Charging Power From Grid	End Time 00:00
🛣 Self-use Mode	Rated Power 0.0 V	Repetition (Requires both monthly and weekly repetition to take effect)
		Month Never >
e to Settings	🗞 TOU Mode 🎯 🛛 🤡	Day Never >
	Time1	Charge Discharge Mode Charge >
	Discharge Power: 30.0% 14:53-15:21	Rated Power 0.0 Range[0,100]%
🕰 Peakshaving	Every Month Every day	Charge Cut-off SOC 0
	Time2 Charge Power: 80.0% SOC: 100%	Range[10,100]%
Settings	00:00-23:00	
	September October Monday Tuesday Wednesday Thursday Friday	
	Add up to 4 battery working groups + Add	->
	© Delayed Charging ②	
Exit PREV Next	Monthly-Repeat >	
	The peak limit must be lower than the power limit. Range[0,100]%	
	PV Prioritizes Charging Battery	
	ON: PV power generation changes from selling electricity to charging batteries	
	PV Power Generation Peak Time 20:00	

Parameter

Beschreibung

Eigenverbrauchsmodus: Basierend auf dem Eigenverbrauchsmodus können gleichzeitig der Backup-Modus, der Zeitnutzungsmodus (TOU) und das intelligente Laden aktiviert werden, wobei der Wechselrichter automatisch den Arbeitsmodus auswählt. Arbeitspriorität: Backup-Modus > Zeitnutzungsmodus (TOU) > Intelligentes Laden > Eigenverbrauchsmodus.

Backup-Modus

Netzladung	Aktivieren Sie "Laden aus Netz", um Strom vom öffentlichen Netz zu beziehen.	
Nennleistung Leistung	Der Prozentsatz der Kaufkraft zur Nennleistung des Wechselrichters.	
TOU-Modus		
Ausgangszeitpunkt	Innerhalb der Ausgangszeitpunkt und Endzeitpunkt wird der Akku	
Endzeitpunkt	entsprechend dem eingestellten Batterie-Modus sowie der Nenn-Leistung geladen oder entladen.	

Batterie Modus	Stellen Sie den Batterie-Modus entsprechend auf Laden oder Entladen ein.
Nennleistung Leistung	Der Prozentsatz der Lade-/Entladeleistung zur Nennleistung des Wechselrichters.
Ladung Abschalt-Ladezustand	Die Batterie stoppt das Laden/Entladen, sobald der Batterie-Ladezustand (SOC) den Ladung Abschalt-SOC erreicht.
Intelligentes Laden	
Intelligentes Laden Monat	Legen Sie die intelligenten Lademonate fest. Es können mehrere Monate eingestellt werden.
Spitzenbegrenzung Leistung	Stellen Sie die Spitzenleistungsbegrenzung Leistung gemäß den örtlichen Gesetzen und Vorschriften ein. Die Spitzenleistungsbegrenzung Leistung muss niedriger sein als die von örtlichen Vorgaben festgelegte Ausgangsleistungsgrenze.
Wechsel zu Ladung	Während der Ladezeit wird die PV-Leistung den Akku laden.

Die App-Oberfläche sieht wie folgt aus, wenn der Spitzenlastausgleich-Modus ausgewählt ist.



Import Leistung Grenze	Stellen Sie die maximal zulässige Leistungsgrenze ein, die aus dem Netz bezogen werden darf. Wenn der Verbrauch der Lasten die Summe der im PV-System erzeugten Leistung und des Leistung-Importlimits überschreitet, wird die überschüssige Leistung durch die Batterie ausgeglichen.
Reservierter Ladezustand für Spitzenlastausgleich	Im Spitzenlastausgleichsmodus sollte der Batterie-SOC niedriger sein als Reservierter Ladezustand für Spitzenlastausgleich. Sobald der Batterie-SOC höher ist als Reservierter Ladezustand für Spitzenlastausgleich, schlägt der Spitzenlastausgleichsmodus fehl.

Tippen Sie auf "Fertig", um die Einstellungen abzuschließen, und starten Sie das Gerät gemäß den Anweisungen neu.



8.5 Errichtung von Leistung-Anlagen

HINWEIS

Melden Sie sich mit dem Konto und Passwort in der SEMS Portal App an, bevor Sie Kraftwerke erstellen. Bei Fragen lesen Sie bitte den Abschnitt zur Anlagenüberwachung.

Schritt 1 Betreten Sie die Seite "Anlage erstellen".

Schritt 2 Lesen Sie die Anweisungen und füllen Sie die angeforderten Anlageninformationen basierend auf der tatsächlichen Situation aus. (* bezieht sich auf die obligatorischen Angaben)

Schritt 3 Folgen Sie den Anweisungen, um Geräte hinzuzufügen und die Anlage zu erstellen.



9 System Inbetriebnahme

9.1 SolarGo Übersicht

Die SolarGo App ist eine mobile Anwendung, die über Bluetooth- oder WiFi-Module mit dem Wechselrichter kommuniziert. Häufig verwendete Funktionen sind wie folgt:

- 1. Überprüfen Sie die Betriebsdaten, Softwareversion, Alarme usw.
- 2. Netzparameter einstellen, Kommunikationsparameter, Sicherheitsländer, Leistungsbegrenzung usw.
- 3. Gerätewartung.
- 4. Aktualisieren Sie die Firmware-Version der Anlage.

9.1.1 Menüstruktur der App



9.1.2 Anmeldeseite der SolarGo App



Nein	Name/Sym bol	Beschreibung	
1	SEMS	Tippen Sie auf das Symbol, um die Seite zum Herunterladen der SEMS-Portal-App zu öffnen.	
2	?	Tippen Sie, um die Anleitung zur Verbindung zu lesen.	
2	Nicht gefunden	hippen sie, um die Amerang zur Verbindung zu lesen.	
3	•••	 Überprüfen Sie Informationen wie App-Version, lokale Kontakte usw. Weitere Einstellungen wie Aktualisierungsdatum, Sprachumschaltung, Temperatur-Einheit festlegen usw. 	
4	Bluetooth/W LAN	Auswahl basierend auf der tatsächlichen Kommunikationsmethode. Bei Problemen tippen Sie auf oder NICHT GEFUNDEN, um die Verbindungsanleitungen zu lesen.	
5	Geräteliste	• Die Liste aller Geräte. Die letzten Ziffern des Gerätenamens sind in der Regel die Seriennummer des Geräts.	

		 Wählen Sie das Gerät aus, indem Sie die Seriennummer des Master-Wechselrichters überprüfen, wenn mehrere Wechselrichter parallel geschaltet sind. Der Gerätename variiert zwischen verschiedenen Wechselrichtermodellen oder Kommunikationsmodulen.
6	Suchgerät	Tippen Sie auf "Gerät suchen", wenn das Gerät nicht gefunden wird.

9.1.3 Startseite der SolarGo App

Einzelne Wechselrichter

Mehrere Wechselrichters



Nr.	Name/Symbol	Beschreibung
1	Seriennummer	Seriennummer des angeschlossenen Wechselrichters oder Seriennummer des Master-Wechselrichters im Parallelbetriebsszenario.
2	Gerätestatus	Zeigt den Status des Wechselrichters an, wie z.B. In Betrieb, Fehler, usw.
3	Energieflussdiagr amm	Zeigt das Energieflussdiagramm der PV-Anlage. Die aktuelle Seite hat Vorrang.
4	Systemstatus	Zeigt den Systemstatus an, wie z.B. Sicherheitscode, Betriebsmodus, Batterie Modell, Batterie Status, Leistung Grenzwert, Dreiphasen-Ungleichgewicht der Ausgangsleistung usw.
5	ស	Startseite. Tippen Sie auf "Startseite", um die Seriennummer, Gerätestatus, Energieflussdiagramm, Systemstatus usw. zu

	Zuhause	überprüfen.
6	Parameter	Parameter. Tippen Sie auf Parameter, um die Betriebsparameter des Systems zu überprüfen.
7	Einstellungen	Einstellungen. Melden Sie sich an, bevor Sie die Schnelleinstellungen und die Erweiterten Einstellungen aufrufen. Initialpasswort: goodwe2010 oder 1111.
8	Parallel	Tippen Sie auf "Gesamtzahl", um die Seriennummern aller Wechselrichter zu überprüfen. Tippen Sie auf die Seriennummer, um die Einstellungsseite des einzelnen Wechselrichters aufzurufen.

9.2 Anschluss von Wechselrichter über SolarGo

ININ	
$ \rangle$	5

- Der Gerätename variiert je nach Wechselrichtermodell oder Kommunikationsmodul-Typ:
 - O Wi-Fi-Kit: Solar-WiFi***
 - O Bluetooth-Modul: Solar-BLE***
 - O WiFi/LAN-Kit-20: WLA-***
 - O Ezlink3000: CCM-BLE***; CCM-***
 - O 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21: GSA-*** oder GSB-***

*** ist die Wechselrichter-Seriennummer*

- In Multi-Wechselrichter-Szenario schließen Sie zunächst den einzelnen Wechselrichter an, um die Firmware-Version jedes Wechselrichters zu überprüfen. Wenn die Wechselrichterversion nicht den Anforderungen entspricht, wenden Sie sich an das After-Sales-Service-Center für ein Upgrade.
- Wählen Sie in Multi-Wechselrichter-Szenario das Ezlink-Signal aus, um die Parameter des Hauptwechselrichters einzustellen, und die relevanten Parameter werden automatisch mit dem Slave-Wechselrichter synchronisiert. Wenn die Parameter des Wechselrichters nicht konsistent gehalten werden können, schließen Sie das Einzelwechselrichtersignal an und stellen Sie die Parameter des Einzelwechselrichters ein.

Verbinden Sie sich über Bluetooth mit dem Wechselrichter



Verbinden des Wechselrichters über WiFi

Device List 🍙 🗇 💬	Device List 🙆 💿 💬	Device List 🍙 🧑 💬	← 9015 Status:Fault Mode
Bluetooth	Bluetooth WLAN	Bluetooth WLAN	000 Untikw
		⊗ Solar- >	
	Tips Your mobile phone has not turned on the WLAN:		000
	1.Please turn on WLAN. 2.Find Solar-WiFIXXXXXXXX (XXXXXXXX is the last 8 characters of the invertor SN).	Solar-Interest 22Contents	Safety Power 😕 Working Mode 🤮
	3.Enter the default password: 12345678. 4.Return to App and click button [Search Device] to refresh the list.	ଡ଼ି Solar- 🖬 ଅଧାରଣଣ >	Wanihouse Peek Shaving
No Device	Cancel Sure	⇔ Solar>	Battery Model Battery Status Correction Notice
2 Search Device	Search Device	Search Device	Backup 🎰 Power Limit 🏤
Not Found >	Not Found >	Not Found >	Forme Persenters Settings

9.3 Schnelleinstellungen

HINWEIS

- Die Parameter werden automatisch konfiguriert, nachdem das Sicherheitsland/-region ausgewählt wurde, einschließlich Überspannungsschutz, Unterspannungsschutz, Überfrequenzschutz, Unterfrequenzschutz, Spannungs-/Frequenz-Zusammenschaltungsschutz, cosφ-Kurve, Q(U)-Kurve, P(U)-Kurve, FP-Kurve, HVRT, LVRT usw.
- Die Stromerzeugungseffizienz ist in verschiedenen Betriebsmodi unterschiedlich. Stellen Sie den Betriebsmodus entsprechend den örtlichen Anforderungen und Gegebenheiten ein.



Parameter	Beschreibung
Sicherheitsvorschrift	Wählen Sie entsprechend das Sicherheitsland aus.
Mengeneinstellungen	In Parallelszenarien legen Sie die Anzahl der Wechselrichter im Parallelbetriebsszenario basierend auf der tatsächlichen Situation fest.
BAT-Verbindungsmod us	Wählen Sie den tatsächlichen Modus, in dem der Akku mit dem Wechselrichter verbunden ist. Wenn kein Akku angeschlossen ist, müssen Sie kein Akkumodell und keinen Arbeitsmodus einstellen. Das System arbeitet standardmäßig im Eigenverbrauchsmodus.
Wählen Sie das Batterie Modell	Wählen Sie das tatsächliche Batteriemodell aus.
Betriebsmodus	Stellen Sie den Arbeitsmodus basierend auf den tatsächlichen Anforderungen ein. Unterstützt: Spitzenlastausgleich-Modus und Eigenverbrauchsmodus.

Die App-Oberfläche sieht wie folgt aus, wenn der Eigenverbrauchsmodus ausgewählt ist. Gehen Sie zu den Erweiterten Einstellungen, um den detaillierten Arbeitsmodus und die zugehörigen Parameter festzulegen.



Notstrommodus, der Wirtschaftsmodus und das intelligente Laden aktiviert werden, und der Wechselrichter wählt automatisch den Arbeitsmodus. Arbeitspriorität: Notstrommodus > Zeitnutzungsmodus > Intelligentes Laden > Eigenverbrauchsmodus

Backup-Modus		
Netzladung	Aktivieren Sie "Laden aus dem Netz", um Strom vom Versorgungsnetz zu beziehen.	
Nennleistung Leistung	Der Prozentsatz der Kaufkraft zur Nennleistung des Wechselrichters.	
TOU-Modus		
Ausgangszeitpunkt	Innerhalb der Ausgangszeitpunkt und Endzeitpunkt wird der Akku	
Endzeitpunkt	entsprechend dem eingestellten Batterie-Modus sowie der Nenn-Leistung geladen oder entladen.	
Batterie Modus	Stellen Sie den Batterie-Modus entsprechend auf Laden oder Entladen ein.	
Nennleistung Leistung	Der Prozentsatz der Lade-/Entladeleistung zur Nennleistung des Wechselrichters.	
Ladung Abschalt-Ladezustand (SOC)	Die Batterie stoppt das Laden/Entladen, sobald der Batterie-SOC den Ladung Abschalt-SOC erreicht.	
Intelligentes Laden		
Intelligenter Lademonat	Legen Sie die intelligenten Lademonate fest. Es können mehrere Monate eingestellt werden.	
Peak-Begrenzung Leistung	Stellen Sie die Spitzenbegrenzung Leistung gemäß den örtlichen Gesetzen und Vorschriften ein. Die Spitzenbegrenzung Leistung muss niedriger sein als die von den örtlichen Anforderungen vorgegebene Ausgangsleistungsgrenze.	
Wechseln zu Ladung	Während der Ladezeit lädt die PV-Leistung den Akku.	

Die App-Oberfläche sieht wie folgt aus, wenn der Spitzenlastausgleich-Modus ausgewählt ist.

Working Mode	Peakshaving	
Start : Start : End T Bangel Constraints Constraint	Time 15:00 me 20:00 Power Purchase Limit 18:00 ved SOC For 10 having 0,100]%	
Exit PREV Next		
Parameter	Beschreibung	
Spitzenlastausgleich		
Ausgangszeitpunkt	Das Versorgungsnetz lädt die Batterie zwischen Ausgangszeitpunkt	
Endzeitpunkt	und Endzeitpunkt auf, wenn der Lastverbrauch die Leistungsquote nicht überschreitet. Andernfalls kann nur PV-Strom zum Laden der Batterie verwendet werden.	
Import Leistung Grenze	Stellen Sie die maximal zulässige Leistungsgrenze für den Bezug aus dem Netz ein. Wenn der Verbrauch der Lasten die Summe der im PV-System erzeugten Leistung und des Import-Leistung-Limits überschreitet, wird die überschüssige Leistung durch die Batterie ausgeglichen.	
Im Spitzenlastausgleichsmodus sollte der Batterie-SOC unter Reservierter Ladezustand für SpitzenlastausgleichIm Spitzenlastausgleichsmodus sollte der Batterie-SOC unter Reservierter Ladezustand für Spitzenlastausgleich liegen. Soba Batterie-SOC über Reservierter Ladezustand für Spitzenlastaus liegt, schlägt der Spitzenlastausgleichsmodus fehl.		

Tippen Sie auf "Fertig", um die Einstellungen abzuschließen, und folgen Sie den Anweisungen, um das Gerät neu zu starten.



9.4 Kommunikationseinstellungen

HINWEIS

Die Kommunikationskonfigurationsseite variiert je nach Kommunikationsmethode.

Schritt 1: Gehen Sie über "Startseite" > "Einstellungen" > "Kommunikationskonfiguration" > "Netzwerkeinstellungen" auf die Einstellungsseite.

Schritt 2: Konfigurieren Sie das WLAN- oder LAN-Netzwerk basierend auf den tatsächlichen

Gegebenheiten.

Nummer	Name/Icon	Beschreibung	
1	Netzwerkname	Geeignet für WLAN. Bitte wählen Sie das entsprechende Netzwerk basierend auf Ihrer tatsächlichen Situation aus und verbinden Sie das Gerät mit dem Router oder Switch.	
2	Passwort	Gilt für WLAN. Geben Sie das Passwort für das von Ihnen tatsächlich ausgewählte Netzwerk ein.	
3	DHCP (Dynamic Host Configuration Protocol)	 Wenn der Router den dynamischen IP-Modus verwendet, schalten Sie die DHCP-Funktion ein. Bei Verwendung des Routers im statischen IP-Modus oder bei Verwendung eines Switches, schalten Sie die DHCP-Funktion aus. 	
4	IP-Adresse	• Wenn DHCP aktiviert ist, muss dieser Parameter nicht	

5	Subnetzmaske	konfiguriert werden.
		Wenn DHCP deaktiviert ist, konfigurieren Sie diesen
6	Gateway-Adresse	Parameter bitte gemäß den Informationen des Routers
7	DNS	oder Switches.
/	[[BEGRIFF_1026]]	

9.5 Grundinformationen einstellen

9.5.1 Schattenabtastung und SPD einstellen

Schritt 1 Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Grundeinstellungen, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2 Legen Sie die Funktionen basierend auf den tatsächlichen Anforderungen fest.

Schattenabtastung und SPD

Nr.	Parameter	Beschreibung
1	Schattenabtastung	Aktivieren Sie die Schattenscan-Funktion, wenn die PV-Module stark verschattet sind, um die Stromerzeugungseffizienz zu optimieren.
2	ÜSS (Überspannungsschutz)	Nach der Aktivierung des SPD wird bei einer Anomalie des SPD-Moduls eine Alarmmeldung für eine SPD-Modulanomalie angezeigt.

RÜCKSICHERUNG

Nach der Einstellung der Notstromfunktion kann bei einem Netzausfall die Last, die an den BACKUP-Port des Wechselrichters angeschlossen ist, über die Batterie mit Strom versorgt werden, um eine unterbrechungsfreie Stromversorgung der Last zu gewährleisten.

Nr.	Parameter	Beschreibung
1	UPS-Modus - Vollwellengleichric htung	Überprüfen Sie, ob die Netzspannung sspannung zu hoch oder zu niedrig ist.
2	USV-Modus - Halbwellenerkennu ng	Überprüfen Sie, ob die Netzspannung sspannung zu niedrig ist.

3	EPS-Modus - unterstützt LVRT	Netzüberwachung sspannung stoppen.	
4	Verlauf der Überlastung löschen	Sobald die Leistung der an die BACK-UP-Anschlüsse des Wechselrichters angeschlossenen Lasten die Nennlastleistung überschreitet, startet der Wechselrichter neu und misst die Leistung erneut. Der Wechselrichter führt diesen Neustart und die Messung mehrmals durch, bis das Überlastproblem behoben ist. Tippen Sie auf "Überlastverlauf löschen", um das Neustartintervall zurückzusetzen, sobald die Leistung der an die BACK-UP-Anschlüsse angeschlossenen Lasten den Anforderungen entspricht. Der Wechselrichter startet dann sofort neu.	

9.5.2 Erweiterte Parameter einstellen

Schritt 1: Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2: Legen Sie die Parameter basierend auf den tatsächlichen Anforderungen fest. Tippen Sie auf ", \checkmark " oder Speichern, um die Einstellungen zu speichern. Die Parameter wurden erfolgreich festgelegt.

Nei	Parameter		Beschreibung
n.			
		AFCI-Test	Aktivieren oder deaktivieren Sie AFCI entsprechend.
1 AFCI-Test		AFCI-Teststatus	Der Teststatus, wie Nicht selbstprüfend, Selbstprüfung erfolgreich, usw.
	AFCI-Test	Klarer AFCI-Alarm	Löschen Sie die ARC-Fehler-Alarmprotokolle.
		Selbstprüfung	Tippen Sie, um zu prüfen, ob die AFCI-Funktion normal funktioniert.
2 PV-Anschlu ssmodus	Inselanlage	Die PV-Strings werden nacheinander an die MPPT-Anschlüsse angeschlossen.	
	ssmodus	Teilweise Parallelschaltung	Die PV-Strings werden sowohl einzeln als auch parallel an den Wechselrichter angeschlossen. Beispielsweise

			wird ein PV-String an MPPT1 und MPPT2 angeschlossen, während ein weiterer PV-String an MPPT3 angeschlossen wird.
		Parallelschaltung	Der externe PV-String ist mit den mehreren MPPT-Anschlüssen des Wechselrichters verbunden.
3	Batterie Port-Sammelschienenanschluss		Aktivieren Sie die Funktion, wenn eine Sammelschiene an das System angeschlossen ist.

9.5.3 Einstellen der Leistung Grenzparameter

Schritt 1 Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Leistung-Grenze, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2 Aktivieren oder deaktivieren Sie die Leistungsbegrenzungsfunktion basierend auf den tatsächlichen Anforderungen.

Schritt 3 Geben Sie die Parameter ein und tippen Sie auf √. Die Parameter wurden erfolgreich eingestellt.

Nr.	Parameter	Beschreibung
1	Leistung Grenzwert	Aktivieren Sie die Leistung-Begrenzung, wenn eine Leistungsbegrenzung gemäß lokalen Netzstandards und -anforderungen erforderlich ist.
2	Export Leistung (W)	Stellen Sie den Wert basierend auf der tatsächlichen maximalen Leistung ein, die in das öffentliche Netz eingespeist wird.
3	Externes CT-Verhältnis	Stellen Sie das Verhältnis des primären strom zum sekundären strom des externen Stromwandlers ein.

9.5.4 Einstellen der Batterie-Parameter

Lithiumbatterie

Schritt 1 Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Batterie-Funktion, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2 Geben Sie die Parameter ein und tippen Sie auf \checkmark . Die Parameter wurden erfolgreich eingestellt.

Nei	Parameter	Beschreibung
-----	-----------	--------------
n.		
----	--------------------------------	---
1	Max. Ladestrom	Legen Sie die maximale Ladeleistung strom basierend auf den tatsächlichen Anforderungen fest.
2	Maximaler Entladestrom	Legen Sie die maximale Entladeleistung strom basierend auf den tatsächlichen Anforderungen fest.
3	SOC-Schutz	Starten Sie den Batterieschutz, wenn die Batteriekapazität niedriger ist als die Entladetiefe.
4	Entladungstiefe (On-Grid)	Zeigt die Entladetiefe der Batterie an wenn der
5	Entladungstiefe (Inselnetz)	Wechselrichter netzgekoppelt oder netzunabhängig ist.
6	Backup-SOC-Haltung	Die Batterie wird auf den voreingestellten SOC-Schutzwert durch das Stromnetz oder PV aufgeladen, wenn das System netzgekoppelt betrieben wird, sodass der Batterie-SOC ausreicht, um den normalen Betrieb bei netzunabhängigem Betrieb aufrechtzuerhalten.
7	Sofortladung	Aktivieren Sie die sofortige Batterieladung über das Netz. Wirkung tritt einmalig ein. Aktivieren oder Deaktivieren basierend auf den tatsächlichen Anforderungen.
8	SOC für Ladeabbruch	Beenden Sie das Laden des Akkus, sobald der Akku-SOC den SOC zum Ladestopp erreicht.
9	Sofortladung Leistung	Gibt den Prozentsatz der Ladeleistung zur Nennleistung des Wechselrichters an, wenn Sofortladung aktiviert wird. Beispielsweise bedeutet die Einstellung des Sofortladens Leistung eines 10kW-Wechselrichters auf 60, dass die Ladeleistung des Wechselrichters 10kW*60%=6kW beträgt.
10	Batterie Heizung	Optional. Diese Option wird auf der Benutzeroberfläche angezeigt, wenn eine Batterie mit Heizfunktion angeschlossen ist. Nachdem die Batterieheizfunktion aktiviert wurde, wird bei Temperaturen unter dem Startwert der

		Batterie PV-Strom oder Strom aus dem Netz zur Beheizung	
		der Batterie verwendet.	
		Heizmodus:	
		• Sparmodus: die minimale Leistungseingangskapazität	
		der Batterie aufrechtzuerhalten. Es wird eingeschaltet,	
		wenn die Temperatur unter 5°C liegt, und ausgeschaltet,	
		wenn sie größer oder gleich 7°C ist.	
		• Standard-Modus: zur Aufrechterhaltung der moderaten	
		Leistungsaufnahmekapazität der Batterie. Er schaltet sich	
		ein, wenn die Temperatur unter 10°C liegt, und aus, wenn	
		sie größer oder gleich 12°C ist.	
		• Effizienzmodus: zur Aufrechterhaltung der höheren	
		Leistungseingangskapazität der Batterie. Er wird	
		eingeschaltet, wenn die Temperatur unter 20°C liegt, und	
		ausgeschaltet, wenn sie größer oder gleich 22°C ist.	
		Diese Funktion kann nur über die App eingestellt werden.	
11	Batterie Aufwecken	Nach Aktivierung der Funktion kann der Akku geweckt werden, wenn er aufgrund von Unterspannungsschutz abgeschaltet wird.	
		Nur anwendbar auf Lithiumbatterien ohne Leistungsschalter. Nach der Aktivierung beträgt die Ausgangsspannung sspannung des Batterieanschlusses etwa 60V.	

Blei-Säure Batterie

HINWEIS

- Vor dem Einstellen der Parameter von Blei-Säure-Batterien ist es notwendig, die Bedienungsanleitung, Technische Daten und andere relevante Unterlagen der Blei-Säure-Batterien zu lesen. Um die Sicherheit der Batterien zu gewährleisten, befolgen Sie bitte strikt die entsprechenden Unterlagen der Hersteller von Blei-Säure-Batterien, um die Batterieparameter einzustellen. Andernfalls liegen die daraus resultierenden Risiken nicht im Verantwortungsbereich des Wechselrichterherstellers.
- 2. Die sspannung-Reihe der Blei-Säure-Batterien muss mit dem Wechselrichter

kompatibel sein, und die empfohlene sspannung der an den Wechselrichter angeschlossenen Blei-Säure-Batterien beträgt ≤60V, da der Wechselrichter sonst möglicherweise nicht ordnungsgemäß funktioniert.

3. Die SOC von Blei-Säure-Batterien wird vom Wechselrichter-BMS berechnet, nicht von der tatsächlichen Batteriekapazität, was zu Abweichungen oder Sprüngen im SOC-Wert führen kann. Der SOC dient nur als Referenz für die Batteriekapazität. Die Durchführung einer SOC-Wert-Kalibrierung nach vollständiger Aufladung der Batterie kann die Genauigkeit des SOC-Werts verbessern.

Schritt 1: Gehen Sie über Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Batterie-Funktion in die Parameter-Einstellungsoberfläche.

Schritt 2: Geben Sie die Parameter ein und tippen Sie auf $\sqrt{.}$ Die Parameter wurden erfolgreich eingestellt.

Anzahl	Parameter	Beschreibung
1	Batterie Kapazität	Stellen Sie den Parameter gemäß den BatterieTechnische Datens ein.
2	Schwebespannung	Wenn der Akku sich der vollen Ladung nähert, schaltet er in den Float-Lademodus um. Dieser Wert ist die Obergrenze der Ladespannung sspannung in diesem Modus. Stellen Sie den Parameter entsprechend den Akku-Technische Datenen ein.
3	Konstante Ladespannung	Der Batterielademodus ist standardmäßig auf konstantes sspannung-Laden eingestellt; dieser Wert ist die Obergrenze des Ladestroms sspannung in diesem Modus. Setzen Sie den Parameter entsprechend den Batterie-Technische Datens.
4	Mindestentladung sspannung	Stellen Sie den Parameter entsprechend der BatterieTechnische Daten ein. Um die Batterieleistung und Lebensdauer zu schützen, sollte dieser Parameter nicht zu niedrig eingestellt werden.
5	Max. Ladestrom	Die maximale strom während des Ladens,

		verwendet zur Begrenzung der Lade-strom. Stellen Sie den Parameter entsprechend den Batterie-Technische Daten ein.
6	Max. Entladestrom	Stellen Sie den Parameter entsprechend der BatterieTechnische Daten ein. Je größer die Entladungstrom ist, desto kürzer ist die Betriebsdauer der Batterie.
7	Maximale Schwimmspannung strom	Die maximale Ladespannung im Erhaltungsladezustand. Stellen Sie den Parameter entsprechend den Batterieherstellerspezifikationen ein. Wenn der Akku fast vollständig geladen ist, geht er in den Ladeerhaltungsmodus über. Die genauen Definitionen finden Sie in den Technische Daten des entsprechenden Akkumodells.
8	Batterie Innenwiderstand	Der Innenwiderstand der Batterie. Legen Sie den Parameter entsprechend den BatterieTechnische Datens fest.
9	Zeit zum Umschalten in den Float-Lademodus	Wenn sich der Ladezustand der Batterie von Konstantladung auf Erhaltungsladung ändert und die Dauer den eingestellten Wert erreicht, schaltet der Batterielademodus in den Erhaltungsladungsmodus. Die Standarddauer beträgt 180s.
10	Ladung Temperaturkompens ation	Standardmäßig verringert sich die Obergrenze der Ladespannung sspannung um 3mV pro 1°C Temperaturanstieg über 25°C. Die tatsächlichen Einstellungen sollten auf der Technische Daten der Batterie basieren.

9.5.5 Einstellen der Generatorparameter

Schritt 1: Nach der Verbindung mit der SolarGo-App, gehen Sie zu Start > Einstellungen > Portverbindung > Generatoranschluss. Nach Auswahl des Generatortyps gelangen Sie in die

Parameter-Einstellungsoberfläche.

Schritt 2: Geben Sie die Parameter ein und tippen Sie auf \checkmark . Die Parameter wurden erfolgreich eingestellt.

Manuelle Steuerung des Generators (keine Unterstützung für Trockenkontaktverbindung): Dieser Generatortyp unterstützt nur manuelles Starten und Stoppen.

Automatisch gesteuerter Generator (unterstützt Trockenkontaktanschluss): Dieser Generatortyp unterstützt automatisches Starten und Stoppen.

Nummer	Parameter	Beschreibung
1	Trockenkontakt-Steu erungsmodus	Stellen Sie den Schaltersteuerungsmodus und den automatischen Steuerungsmodus ein. Im Schaltersteuerungsmodus kann das Starten und Stoppen des Generators fernbedient werden. Im automatischen Steuerungsmodus startet und stoppt der Generator automatisch basierend auf voreingestellten Parametern. Diese Funktion gilt nur für Generatoren, die eine Trockenkontaktverbindung unterstützen.
2	Keine Arbeitszeit	Legen Sie eine gesperrte Arbeitszeit fest. Während dieses Zeitraums wird der Generator die Arbeit einstellen. Diese Funktion gilt nur für Generatoren, die eine Trockenkontaktverbindung unterstützen.
3	Nennleistung	Nennleistung des Generators.
4	Betriebszeit	Die Dauer des kontinuierlichen Betriebs eines Generators. Wenn die Betriebszeit den eingestellten Wert überschreitet, schaltet sich der Generator automatisch ab. Diese Funktion gilt nur für Generatoren, die eine Trockenkontaktverbindung unterstützen.
5	Obere Spannung	Stellen Sie die Einstellung ein pro Grenze der Betriebsfrequenz für den Generator.
6	Niedrigere Spannung	Der Zeitmodus ist zwischen Ausgangszeitpunkt und

		Endzeitpunkt aktiv. Stellen Sie die obere Grenze der Betriebsfrequenz für den Generator ein.
7	Obergrenzfrequenz	Stellen Sie die obere Grenze der Betriebsfrequenz für den Generator ein.
8	Niedrigere Frequenz	Stellen Sie die untere Grenze der Betriebsfrequenz des Generators ein.
9	Vorheizzeit	Die Leerlaufvorheizzeit vor dem Belasten des Generators.
10	Schalter	Aktivieren oder deaktivieren Sie die Funktion des Generators, um die Batterie zu laden.
11	Maximale Ladeleistung	Stellen Sie die maximale Ladeleistung für die Generatorbatterie ein.
12	Starten des sspannung	Stellen Sie die Start-sspannung für den Generator zum Laden der Batterie ein. Wenn die sspannung der Batterie unter den eingestellten Wert fällt, lädt der Generator die Batterie.
13	Stopp sspannung	Stellen Sie die Stopp-sspannung für den Generator zum Laden der Batterie ein. Wenn die sspannung der Batterie höher als der eingestellte Wert ist, stoppt der Generator das Laden der Batterie.

9.5.6 Laststeuerung einstellen

Schritt 1: Nach der Verbindung mit der SolarGo-App gelangen Sie über Start >
Einstellungen > Portverbindung > Laststeuerung in die Parameter-Einstellungsoberfläche.
Schritt 2: Geben Sie die Parameter ein und tippen Sie auf √. Die Parameter wurden erfolgreich eingestellt.

Anzahl	Parameter	Beschreibung
1	Trockenkontaktmod	Die Lasten werden innerhalb der eingestellten Zeitperiode mit Strom versorgt. Wenn der Schalter EIN ist, werden die

	us	Lasten mit Strom versorgt; wenn der Schalter AUS ist, wird
		die Stromversorgung unterbrochen. Schalten Sie den
		Schalter je nach Bedarf ein oder aus.
2	Zeitmodus	Stellen Sie die Zeit ein, um die Last zu aktivieren, und die Last wird automatisch innerhalb des eingestellten Zeitraums mit Strom versorgt.
3	SOC-Modus	Der Wechselrichter verfügt über einen integrierten Relaissteuerungsanschluss, der Lasten ein- oder ausschalten kann. Im Inselnetzbetrieb wird die an den Anschluss angeschlossene Last nicht mit Strom versorgt, wenn eine BACKUP-Überlastung erkannt wird oder der Batterie-SOC-Wert unter dem Inselnetz-Batterieschutzwert liegt.

9.6 Sicherheitsparameter einstellen

9.6.1 Einstellen der grundlegenden Sicherheitsparameter

HINWEIS

Die Netzanschlussrichtlinien einiger Länder/Regionen verlangen, dass

Wechselrichter Funktionen einrichten müssen, um lokale Anforderungen zu erfüllen.

Schritt 1: Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen, um die Parameter einzustellen.

Anzahl	Parameter	Beschreibung
1	DRED/[[BEGRIFF_1076]]/ RCR/EnWG 14a	Aktivieren Sie DRED/Fernabschaltung/RCR/EnWG 14a, bevor Sie das DRED-Drittanbietergerät, die Fernabschaltung oder das RCR-Gerät anschließen, um die lokalen Gesetze und Vorschriften einzuhalten.
2	Dreiphasige	Aktivieren Sie die dreiphasige unsymmetrische

	unsymmetrische Ausgangsleistung	Ausgabe, wenn das Stromnetzunternehmen eine getrennte Phasenabrechnung verwendet.
3	Backup N und PE Relais-Schalter	Um den örtlichen Gesetzen und Vorschriften zu entsprechen, stellen Sie sicher, dass das Relais im Back-up-Port geschlossen bleibt und die N- und PE-Leiter verbunden sind, wenn der Wechselrichter im Inselbetrieb arbeitet.
4	Automatischer Test	Aktivieren Sie AUTO TEST, um den automatischen Test für den Netzparallelbetrieb gemäß den örtlichen Netzstandards und Anforderungen einzurichten.

9.6.2 Einstellung individueller Sicherheitsparameter

HINWEIS

Stellen Sie die benutzerdefinierten Sicherheitsparameter gemäß den örtlichen

Anforderungen ein. Ändern Sie die Parameter nicht ohne vorherige Zustimmung des

Netzbetreibers.

9.6.2.1 Aktivieren des aktiven Leistung-Modus

Einstellen der P(F)-Kurve

Schritt 1: Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter > Aktive Leistung Modus-Einstellungen, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2: Legen Sie die Parameter basierend auf den tatsächlichen Anforderungen fest.



Einstellen der P(U)-Kurve

Schritt 1: Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter > Aktive Leistung-Modus-Einstellungen, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2: Geben Sie die Parameter ein. Der Wechselrichter passt die aktive Ausgangsleistung

in Echtzeit an das Verhältnis der Scheinleistung entsprechend dem tatsächlichen

Netzsspannung zum Nennsspannung-Verhältnis an.



9.6.2.2 Einstellen des reaktiven Leistung Modus

Einstellen des festen Leistungsfaktors

Schritt 1: Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen >
 Sicherheitsparameter-Einstellungen > Blindleistungsmodus, um die Parameter einzustellen.
 Schritt 2: Legen Sie den Parameter basierend auf den tatsächlichen Anforderungen fest. Der

Anzahl	Parameter	Beschreibung
1	Leistungsfaktor korrigieren	Aktivieren Sie die Leistungsfaktor-Korrektur, wenn dies von lokalen Netzstandards und -anforderungen gefordert wird.
2	Untererregt	Stellen Sie den Leistungsfaktor als nacheilend oder
3	Übererregung	voreilend ein, basierend auf den tatsächlichen Anforderungen und den örtlichen Netzstandards und -vorschriften.
4	Leistung Faktor	Den Leistungsfaktor basierend auf den tatsächlichen Anforderungen einstellen. Bereich: -1 bis -0,8 oder +0,8 bis +1.

Leistungsfaktor bleibt während des Betriebs des Wechselrichters konstant.

Festlegen der Fix Q

Schritt 1: Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter-Einstellungen > Blindleistungs-Leistung-Modus, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2: Legen Sie den Parameter basierend auf den tatsächlichen Anforderungen fest. Die

Blindleistungsabgabe bleibt während des Betriebs des Wechselrichters konstant.

Anzahl	Parameter	Beschreibung
1	Fix Q	Aktivieren Sie Fix Q, wenn dies von den örtlichen Netzstandards und -anforderungen gefordert wird.
2	Untererregt	Stellen Sie die Blindleistung je nach tatsächlichem Bedarf
3	Übererregung	und den örtlichen Netzstandards und -anforderungen als induktive oder kapazitive Blindleistung ein.
4	Leistung Faktor	Der Prozentsatz der Blindleistung zur Scheinleistung.

Einstellen der Q(U)-Kurve

Schritt 1: Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter-Einstellungen > Blindleistungs-Leistung-Modus, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2: Geben Sie die Parameter ein. Der Wechselrichter passt die Blindleistung zum Scheinleistungsverhältnis in Echtzeit entsprechend dem tatsächlichen Netz sspannung zum Nenn-sspannung-Verhältnis an.



Einstellen der Cosφ-Kurve

Schritt 1: Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter-Einstellungen > Blindleistungs-Leistung-Modus, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2: Geben Sie die Parameter ein. Der Wechselrichter passt die Wirkleistungsabgabe in

Echtzeit entsprechend dem tatsächlichen Netzsspannung zum Nennsspannung-Verhältnis

an.



Schutzparameter einstellen

Schritt 1: Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter > Schutzparameter, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2: Legen Sie die Parameter basierend auf den tatsächlichen Anforderungen fest.

Nummer	Parameter	Beschreibung
Spannungsscl	hutzparameter	
1	OV-Stufe n Auslösewert	Stellen Sie den Netzübersspannung-Schutzschwellenwert ein, n = 1, 2, 3.
2	OV-Stufe n Auslösezeit	Stellen Sie die Netzübersspannung-Schutzauslösezeit ein, n = 1, 2, 3.
3	UV-Stufe n Auslösewert	Stellen Sie den Netzschutzschwellenwert ein, n= 1, 2, 3.
4	UV-Stufe n Auslösezeit	Stellen Sie die Netzabschaltzeit unter sspannung-Schutz ein, n = 1, 2, 3.
5	Netz 10min Übersspannung	Stellen Sie den 10-Minuten-Überspannungsschutz-Schwellenwert ein.

Frequenz Schutzparameter			
6 OF-Stufe n Auslösewert		Stellen Sie den Schwellenwert für den Netzüberfrequenzschutz ein, n = 1, 2.	
7	OF-Stufe n Auslösezeit	Stellen Sie die Auslösezeit des Netzüberfrequenzschutzes ein, n = 1, 2.	
8	UF-Stufe n Auslösewert	Stellen Sie den Schwellenwert für den Netzunterfrequenzschutz ein, n = 1, 2.	
9	UF-Stufe n Auslösezeit	Stellen Sie die Auslösezeit des Netzfrequenzschutzes ein, n = 1, 2.	

Einstellung der Verbindungsparameter

Schritt 1: Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter > Anschlussparameter, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2: Legen Sie die Parameter basierend auf den tatsächlichen Anforderungen fest.



Einstellen der Spannungsdurchfahrparameter

Schritt 1: Gehen Sie zur Parametereinstellungsseite über Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparametereinstellungen > Spannungsfehlerdurchfahrung.

Schritt 2: Legen	Sie die	Parameter	basierend	auf den	tatsächlichen	Anforderungen ⁺	fest.

Nummer	Parameter	Beschreibung		
Niederspannungsdurchfahrfähigkeit (LVRT)				
1	Durchfahrspannungsstart punkt	Der Wechselrichter wird nicht sofort vom Versorgungsnetz getrennt, wenn die Netzspannung		
2	Durchfahrspannungs-End punkt	zwischen dem Ride-Through-Spannungsstartpunkt und dem Ride-Through-Spannungsendpunkt liegt.		
3	Durchfahrzeit Startpunkt	Gibt die längste Dauer an, die der Wechselrichter mit dem Netz verbunden bleiben kann, wenn die Netzsspannung am Ride-Through-Spannungsstartpunkt liegt.		
4	Durchfahrzeit Endpunkt	Gibt die maximale Dauer an, die der Wechselrichter mit dem Netz verbunden bleiben kann, wenn die sspannung des Netzes den Ride-Through-Spannungsendpunkt erreicht.		
5	Durchfahrschwellenwert	LVRT ist erlaubt, wenn die Netzsspannung unter der Ride-Through-Auslöseschwelle liegt.		
HVRT (Hochspa	annungsrichtlinie für Transfo	rmatoren)		
6	Durchfahrspannungsstart punkt	Der Wechselrichter wird nicht sofort vom Versorgungsnetz getrennt, wenn die Netzspannung		
7	Durchfahrspannungsend punkt	zwischen dem Ride-Through-Spannungsstartpunkt und dem Ride-Through-Spannungsendpunkt liegt.		
8	Durchfahrzeit Startpunkt	Gibt die maximale Dauer an, die der Wechselrichter mit dem Netz verbunden bleiben kann, wenn die sspannung des Netzes am Ride-Through-Spannungsstartpunkt liegt.		
9	Durchfahrzeit Endpunkt	Gibt die längste Dauer an, die der Wechselrichter mit dem Netz verbunden bleiben kann, wenn die		

		sspannung des Netzes den Ride-Through-Spannungsendpunkt erreicht.
10	Durchfahrschwellwert	HVRT ist zulässig, wenn die Netzspannung höher ist als der Ride-Through-Auslöseschwellwert.

10 Überwachung der Leistung-Anlage

10.1 SEMS-Portal Übersicht

Die SEMS Portal App ist eine Überwachungsplattform. Häufig verwendete Funktionen sind wie folgt:

- 1. Verwalten Sie die Organisation oder Benutzerinformationen;
- 2. Hinzufügen und Überwachen der Kraftwerksinformationen;
- 3. Gerätewartung.

Anmeldeseite der SEMS-Portal-App



Anzahl	Name	Beschreibung
1	Anmeldebereich	Geben Sie den Benutzernamen und das Passwort ein, um sich in der App anzumelden.
2	Passwort vergessen	Tippen Sie hier, um das Passwort durch Verifizierung des Kontos zurückzusetzen.

3	Demo	Tippen Sie, um die Beispielanlagenseite aufzurufen. Die Beispielseite zeigt nur Inhalte mit einem Besucherkonto an, die nur zur Referenz dienen.
4	Konfiguration	Konfigurieren Sie die WiFi-Parameter, um die Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und dem Server herzustellen und die Fernüberwachung und -verwaltung zu ermöglichen.
5	Registrieren	Tippen Sie hier, um ein Endbenutzerkonto zu registrieren. Wenden Sie sich wie angegeben an den Hersteller oder das Unternehmen, wenn Sie ein Unternehmenskonto benötigen.
6	APPs	Tippen Sie hier, um die SolarGo-App herunterzuladen.

Einführung in die Homepage-Oberfläche der SEMS-Portal-App



Anzahl	Name	Beschreibung
1	+	Kraftwerk erstellen.
2	Leistung Anlagenbetriebs status	Zeigen Sie den strom Betriebszustand des Kraftwerks an.
3	Suche nach Kraftwerk	Suchen Sie nach Kraftwerken, indem Sie deren Namen, Geräte-Seriennummer, E-Mail oder auf der Karte auswählen.
4	Leistung Erzeugungsstatis tik	Klicken Sie, um zwischen heute, diesem Monat, der gesamten erzeugten Leistung und den kumulativen Einnahmen zu wechseln.
5	o Anlagen	Zuhause der Kraftwerksüberwachung.
6	Alarme	Alarme. Überprüfen Sie alle Alarme, aktive Alarme und behobene Alarme.
7	WiFi	Bei Verwendung des Wi-Fi-Kits am Gerät kann dieser Knopf zur Konfiguration der WiFi-Einstellungen verwendet werden.
8	Entdeckung	Entdeckung. Bearbeiten Sie das Konto, erstellen Sie meinen QR-Code, legen Sie Einkommenseinstellungen fest usw.
9	Nachricht	Nachricht. Systemmeldungen einstellen und überprüfen.

10.2 Verwalten Sie Leistung Anlage oder Ausrüstung

10.2.1 Erstellung der Leistung-Anlage

Schritt 1: Geben Sie die Oberfläche zur Erstellung eines Kraftwerks ein.

Schritt 2: Lesen Sie die Eingabeaufforderungen sorgfältig durch und füllen Sie die Informationen zum Kraftwerk basierend auf den tatsächlichen Gegebenheiten aus. (* kennzeichnet die Pflichtfelder)

Schritt 3: Fügen Sie Geräte gemäß den Schnittstellenanweisungen hinzu, um die Erstellung des Kraftwerks abzuschließen.



10.2.2 Verwaltung des Leistung-Kraftwerks

Schritt 1: Betreten Sie die Überwachungsseite des Kraftwerks und löschen oder ändern Sie die Kraftwerksinformationen entsprechend den tatsächlichen Anforderungen.



10.2.3 Verwaltung der Anlagen im Leistung-Kraftwerk

Schritt 1: Tippen Sie auf das Kraftwerk, um zur Detailseite des Kraftwerks zu gelangen.

Schritt 2: Tippen Sie auf die Seriennummer des Geräts, um zur Gerätedetailseite zu gelangen, und fügen Sie Geräte basierend auf den tatsächlichen Anforderungen hinzu, löschen Sie sie oder ersetzen Sie sie.



10.3 Leistung Anlagenüberwachung

10.3.1 Anzeigen der Leistung Anlageninformationen

Nachdem Sie sich mit Ihrem Konto und Passwort in der SEMS Portal App angemeldet haben, gelangen Sie zur Startseite des Kraftwerks, auf der der allgemeine Betriebsstatus aller Kraftwerke unter diesem Konto angezeigt wird. Tippen Sie auf Überwachung, um zur Kraftwerksüberwachungsoberfläche zu gelangen und alle Kraftwerksinformationen einzusehen.

Der angezeigte Inhalt verschiedener Schnittstellen von Kraftwerksausrüstung variiert.

Schritt 1: (Optional) Falls es mehrere Kraftwerke gibt, können Sie nach Informationen wie dem Kraftwerksnamen, der Wechselrichter-Seriennummer oder der Telefonnummer des Eigentümers suchen, um das Kraftwerk schnell zu lokalisieren.

Oder tippen Sie auf das Kartensymbol, um nach Kraftwerksinformationen zu suchen und das Kraftwerk schnell zu lokalisieren.

Schritt 2: Tippen Sie auf den Namen des Kraftwerks in der Kraftwerksliste oder auf das Kraftwerkssymbol auf der Karte, um die detaillierten Informationen des Kraftwerks anzuzeigen.

Schritt 3: Überprüfen Sie die Informationen des Kraftwerks, die Details zur Stromerzeugung, die Geräteinformationen, Störungen und andere Bedingungen gemäß den Anweisungen auf der Benutzeroberfläche.



10.3.2 Alarmüberprüfung

Schritt 1 Tippen Sie auf den Alarm-Tab und gelangen Sie zur Alarmdetails-Seite.

Schritt 2 (Optional) Geben Sie den Anlagenname, Wechselrichter-SN oder die E-Mail-Adresse des Eigentümers in die Suchleiste ein, um die Anlage mit Alarm zu finden.

Schritt 3 Tippen Sie auf den Alarmnamen, um die Alarmdetails zu überprüfen.

Alarms			< Alarm Details	
All	Happenin	g Recovered	WAARE SOLAR	Û
Q Plant/SN/	/Email		Owner: Device: SN:	INVERTER
Plant	Alarm	Occurrence≑	Alarm: Status:	Utility Loss Happening
enant scala	Utility Loss	07.03.2024 07:23	Occurrence: Recovery:	07.03.2024 07:23:01
	Vac Fail	07.03.2024 07:23	Possible Reasons	
Gay Percelaur	Vac Fall	07.03.2024 04:22	1. Grid power fails. 2. AC connection is not good.	
inanzikovat M	Vac Fail	07.03.2024 07:52	 AC breaker fails Grid is not connected 	ed. 🔘)
	Fac Fail	07.03.2024 10:22	Troubleshooting	\bigcirc
	Vac Fall	07.03.2024 10:22	1. Make sure grid powe 2. Check (use multime 3. Check if breaker is o	er is available. ter) if AC side has voltage. 2004
	Utility Loss	07.03.2024 10:22	 Check AC side conr sure L/N cable are con 	nection is right or not (Make nected in the right place).
phases they	Vac Fail	07.03.2024 07:52	5. Make sure grid is co turned ON.	nnected and AC breaker
prasari line	Utility Loss	07.03.2024 07:52	turn on again after 5 m	nins.
general Tra	Fac Fail	07.03.2024 07:52		
Tragence .	Vac Fail	07.03.2024 07:52		
io I	() WiEi	Message Discovery		

11 Systemwartung

11.1 System abschalten

	Gefahr
•	Bei der Wartung und Instandhaltung von Geräten im System sollte die System abschalten behandelt werden. Das Arbeiten an unter Spannung stehenden Geräten kann zu Geräteschäden oder einem elektrischen Schlag Gefahr führen.
•	Nach dem Stromausschaltung des Geräts benötigen die internen Komponenten
	Entladung eine gewisse Zeit. Bitte warten Sie entsprechend der auf dem Etikett
	angegebenen Zeit, bis das Gerät vollständig Entladung ist.
•	Der Neustart Batterie sollte über die Einschaltmethode des Luftschalters erfolgen.
•	Beim Abschalten der Batteriesystem müssen die Abschaltanforderungen der
	Batteriesystem strikt eingehalten werden, um eine Beschädigung der Batteriesystem zu
	verhindern.
•	Wenn mehrere Batterie im System vorhanden sind, kann durch das Abschalten eines

Achtung

beliebigen Batterie alle Batterie abgeschaltet werden.

- Der Leistungsschalter zwischen Wechselrichter und Batterie sowie der Leistungsschalter zwischen Batteriesystem müssen gemäß den örtlichen gesetzlichen Anforderungen Aufbau durchgeführt werden.
- Um einen wirksamen Schutz des Batteriesystem zu gewährleisten, bleibt die Abdeckung des Batteriesystem-Schalters geschlossen, und die Schutzabdeckung schließt automatisch nach dem Öffnen. Wenn der Batteriesystem-Schalter längere Zeit nicht verwendet wird, muss er mit Schrauben befestigt werden.



Abschaltprozedur:

0→2→3→4→5

8: Gemäß den örtlichen gesetzlichen Bestimmungen auswählen.

11.2 Gerät abmontieren



- Verwenden Sie beim Anschließen der Demontage-Klemmen normgerechte Demontagewerkzeuge, um Beschädigungen an den Klemmen oder Geräten zu vermeiden.
- Sofern nicht anders angegeben, erfolgt der Demontagevorgang der Anlage in umgekehrter Reihenfolge der Aufbau-Methode. Weitere Details werden in diesem Dokument nicht wiederholt.

Schritt 1: Fahren Sie das System herunter.

Schritt 2: Kennzeichnen Sie die angeschlossenen Kabel im System mit Etiketten zur Kabeltypidentifikation.

Schritt 3: Trennen Sie die Verbindungskabel im System, wie z.B. Wechselrichter, Batterie, Intelligenter Zähler, einschließlich Gleichstromkabel, Wechselstromkabel, Kommunikationskabel und Schutzleiter.

Schritt 4: DemontageKommunikationsmodul, Wechselrichter, Batterie, Intelligenter Zähler und andere Geräte.

Schritt 5: Lagern Sie die Geräte ordnungsgemäß. Falls sie später wieder in Betrieb genommen werden sollen, stellen Sie sicher, dass die Lagerbedingungen den Anforderungen entsprechen.

11.3 Geräteentsorgung

Wenn das Gerät nicht mehr verwendet werden kann und entsorgt werden muss, sollte es gemäß den nationalen Vorschriften für die Entsorgung von Elektroschrott behandelt werden. Das Gerät darf nicht als Hausmüll entsorgt werden.

11.4 Regelmäßige Wartung



- Wenn Probleme festgestellt werden, die möglicherweise Auswirkungen auf das Batterie oder das Speicherwechselrichter-System haben könnten, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst. Eigenständiges Zerlegen ist untersagt.
- Wenn freiliegende Kupferdrähte in den Leitungen festgestellt werden, ist das Berühren verboten. Hochspannung Gefahr wenden Sie sich an den Kundendienst. Eigenständige

Demontage ist untersagt.

• Bei anderen unvorhergesehenen Vorfällen wenden Sie sich bitte umgehend an den Kundendienst und handeln Sie nach dessen Anweisungen oder warten Sie auf dessen Vor-Ort-Einsatz.

Wartungsinhalt	Wartungsmethode	Wartungszyklus	Wartungszweck
Systemreinigu ng	 Überprüfen Sie, ob sich Fremdkörper oder Staub auf den Kühlkörpern oder an den Ein-/Auslassöffnun gen befinden. Überprüfen Sie, ob der Aufbau-Raum den Anforderungen entspricht, und prüfen Sie, ob sich Ablagerungen oder Hindernisse in der Umgebung der Anlage befinden. 	1Mal/Halbjahr	Verhinderung von Wärmestau.
System Aufbau	 Überprüfen Sie, ob die Ausrüstung Aufbau stabil ist und ob die Befestigungsschrau ben locker sind. Überprüfen Sie, ob das Gerät äußerlich beschädigt oder verformt ist. 	1Einmal alle sechs Monate bis einmal jährlich	Überprüfen Sie die Stabilität der Ausrüstung Aufbau.
Elektrische Verbindung	Überprüfen Sie, ob die Elektrische Verbindung locker ist, ob das Kabel äußerlich beschädigt	1Einmal alle sechs Monate bis einmal jährlich	Bestätigung der Zuverlässigkeit des Elektrische Verbindung.

	ist und ob blanke Kupferleitungen sichtbar sind.		
Dichtheit	Überprüfen Sie, ob die Dichtigkeit der Kabeleinführungen der Anlage den Anforderungen entspricht. Bei zu großen Spalten oder unverschlossenen Öffnungen ist eine Nachabdichtung erforderlich.	1mal/Jahr	Überprüfen Sie, ob die Maschine dicht und wasserdicht ist.
Batterie Wartung	Wenn der Batterie längere Zeit nicht genutzt oder nicht vollständig aufgeladen wurde, wird empfohlen, ihn regelmäßig Ladung durchzuführen.	Einmal/15 Tage	Schutz der Batterie-Lebensda uer.

11.5 Fehler

Bitte führen Sie die Fehlerbehebung gemäß den folgenden Methoden durch. Falls die Fehlerbehebungsmethoden Ihnen nicht weiterhelfen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.

Bitte sammeln Sie die folgenden Informationen, wenn Sie den Kundendienst kontaktieren, um das Problem schnell zu lösen.

- 1. Produktinformationen wie: Seriennummer, Softwareversion, GeräteAufbauzeit, Fehlerauftrittszeit, FehlerauftrittsFrequenz usw.
- Die Umgebung der Anlage Aufbau, wie z.B. Wetterbedingungen, ob die Module verschattet oder abgedeckt sind usw. Für die Aufbau-Umgebung wird empfohlen, Fotos, Videos oder andere Dokumente zur Problemanalyse bereitzustellen.

3. Netz Zustand.

11.5.1 Systemfehler

Serie nnum mer	Fehler	Lösungsmaßnahmen
1	Kein Kommunikationsmod ul-WLAN-Signal gefunden	 Bitte stellen Sie sicher, dass keine anderen Geräte mit dem Kommunikationsmodul-WLAN-Signal verbunden sind. Bitte stellen Sie sicher, dass die SolarGo-App auf die neueste Version aktualisiert ist. Stellen Sie sicher, dass die Stromversorgung des intelligenten Kommunikationssticks normal ist und die blaue Signalleuchte blinkt oder dauerhaft leuchtet. Stellen Sie sicher, dass die intelligenten Geräte innerhalb der Kommunikationsreichweite von Kommunikationsmodul liegen. Geräteliste der App neu aktualisieren. Neustart des Wechselrichter.
2	Kann keine Verbindung zum Kommunikationsmod ul-WLAN-Signal herstellen	 Bitte stellen Sie sicher, dass keine anderen Geräte mit dem Kommunikationsmodul-WLAN-Signal verbunden sind. Starten Sie den Wechselrichter oder den Kommunikationsstick neu und versuchen Sie erneut, eine Verbindung zum Kommunikationsmodul-WLAN-Signal herzustellen. Stellen Sie sicher, dass die Bluetooth-Paarung erfolgreich verschlüsselt wurde.
3	Bei Verwendung des 4 G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 Moduls k ann das GSA-***/GSB- ***** nicht gefunden werden.	 Stellen Sie sicher, dass die Wechselrichter-Stromversorgung auf Intelligenter Kommunikationsstick normal ist und die blaue Signalleuchte blinkt oder dauerhaft leuchtet. Stellen Sie sicher, dass die intelligenten Geräte innerhalb der Kommunikationsreichweite des Intelligenter Kommunikationsstick liegen. Aktualisieren Sie die Geräteliste der App neu. Neustart des Wechselrichter.
4	Bei Verwendung des 4 G Kit-CN-G20 oder 4G	1. Stellen Sie sicher, dass die Bluetooth-Kopplung erfolgreich war.

	Kit-CN-G21 Moduls k ann keine Verbindung zu GSA-***/GSB-*** h ergestellt werden.	 Starten Sie den Wechselrichter neu und verbinden Sie ihn er neut mit GSA-***/GSB-***. Heben Sie die Kopplung mit GSA-***/GSB-*** in den Blueto oth-Einstellungen des Handys auf und verbinden Sie sich da nn über die App erneut. 	
5	ဖြာ့ Ezlink-LED blinkt zweimal	 Bitte stellen Sie sicher, dass Router eingeschaltet ist. Stellen Sie bei der Verwendung der LAN-Kommunikation sicher, dass die LAN-Verbindung ordnungsgemäß hergestellt ist und die Kommunikationskonfiguration korrekt ist. Aktivieren oder deaktivieren Sie die DHCP-Funktion je nach Bedarf. Bei der Verwendung der WiFi-Kommunikation stellen Sie bitte sicher, dass die drahtlose Netzwerkverbindung ordnungsgemäß funktioniert und die Signalstärke den Anforderungen entspricht. Aktivieren oder deaktivieren Sie die DHCP-Funktion je nach Bedarf. 	
6	Ezlink-Anzeigelicht blinkt viermal	 Bitte stellen Sie sicher, dass der Kommunikationsstab über WiFi oder LAN ordnungsgemäß mit dem Router verbunden ist und dass der Router über eine funktionierende Internetverbindung verfügt. Wenn das Problem nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst. 	
7	Bei Verwendung des 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 Moduls blinkt die Anzeige sechsmal.	Stellen Sie sicher, dass die Intelligenter Kommunikationsstick ordnungsgemäß mit der Wechselrichter verbunden ist.	
8	Ezlink-Anzeigelicht aus	Bitte stellen Sie sicher, dass Wechselrichter eingeschaltet ist. Falls das Problem weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.	
9	C Ezlink-Anzeigeleuchte aus	Bitte stellen Sie sicher, dass Wechselrichter eingeschaltet ist.	
10	Kann Router SSID	1. Platzieren Sie den Router in der Nähe des Intelligenter	

	nicht finden	Kommunikationsstick oder verwenden Sie einen WiFi-Repeater, um das WiFi-Signal zu verstärken.2. Reduzieren Sie die an Router angeschlossenen Geräte.	
11	Nach Abschluss aller Konfigurationen konnte die Verbindung zwischen Intelligenter Kommunikationsstick und Router nicht hergestellt werden.	 Neustart Wechselrichter. Überprüfen Sie, ob der Netzwerkname, die Verschlüsselungsmethode und das Passwort in der WiFi-Konfiguration mit denen des Router übereinstimmen. Neustart des Router. Platzieren Sie den Router in der Nähe des Intelligenter Kommunikationsstick oder verwenden Sie WiFi-Repeater, um das WiFi-Signal zu verstärken. 	
12	4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 konnte nicht erkannt werden.	Bitte starten Sie Wechselrichter neu.	
13	Nach Abschluss aller Konfigurationen konnte die Verbindung zwischen Intelligenter Kommunikationsstick und Server nicht hergestellt werden.	Starten Sie Router und Wechselrichter neu.	

11.5.2 Wechselrichter-Fehler

Serienn ummer	Fehlerna me	Fehlerursache	Lösungsmaßnahmen
1	Netz getrennt	 Netz Stromausfall. Die Wechselstromleit ung oder der Wechselstromsch alter ist getrennt. 	 Die Warnmeldung verschwindet automatisch nach der Wiederherstellung von Netz vorhanden. Überprüfen Sie, ob die Wechselstromleitung oder der Wechselstromschalter unterbrochen ist.
2	Netz Überspann ungsschutz	Netzsspannung liegt über dem zulässigen Bereich oder die Hochspannungsdaue r überschreitet den	 Wenn es zufällig auftritt, kann es sich um eine kurzzeitige Anomalie des Netz handeln. Der Wechselrichter wird nach der Erkennung eines normalen Netz wieder normal funktionieren, ohne dass ein manuelles

		eingestellten Wert für die Hochspannungsdurc hfahrt.	2.	 Eingreifen erforderlich ist. Falls dies häufig auftritt, überprüfen Sie, ob Netzsspannung innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Wenn Netzsspannung außerhalb des zulässigen Bereichs liegt, wenden Sie sich bitte an den örtlichen Netzbetreiber. Wenn Netzsspannung innerhalb der zulässigen Grenzen liegt, müssen nach Zustimmung des örtlichen Netzbetreibers die Überspannungsschutzpunkte von WechselrichterNetz, HVRT oder die Überspannungsschutzfunktion von Netz deaktiviert werden. Wenn die Störung über längere Zeit nicht behoben werden kann, überprüfen Sie, ob der Seite des Wechselstroms-Leistungsschalter und die
			1.	angeschlossen sind.
				eine kurzzeitige Anomalie der Netz zurückzuführen sein. Die Wechselrichter wird nach Erkennung einer normalen Netz wieder normal funktionieren, ohne dass ein manueller Eingriff erforderlich ist.
3	Netz Überspann ungsschnell schutz	Netz sspannung Anomalie oder überhöhte sspannung löst einen Fehler aus.	2.	Überprüfen Sie, ob die Netzsspannung längere Zeit mit einem hohen sspannung-Wert betrieben wird. Falls dies häufig vorkommt, prüfen Sie, ob die Netzsspannung innerhalb der zulässigen Grenzen liegt.
				 Wenn Netzsspannung außerhalb des zulässigen Bereichs liegt, wenden Sie sich bitte an den örtlichen Netzbetreiber. Wenn Netz sspannung innerhalb der
				zulässigen Grenzen liegt, müssen die lokalen Netzbetreiber zustimmen, bevor Netz sspannung geändert wird.

4	Netz Unterspann ungsschutz	Netzsspannung liegt unter dem zulässigen Bereich oder die Niederspannungsdau er überschreitet den eingestellten Wert für den Spannungseinbruch.	 Wenn es zufällig auftritt, kann es sich um eine kurzzeitige Anomalie des Netz handeln. Der Wechselrichter wird nach Erkennung eines normalen Netz wieder normal funktionieren, ohne dass ein manueller Eingriff erforderlich ist. Falls dies häufig auftritt, überprüfen Sie, ob Netzsspannung innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Wenn Netz sspannung den zulässigen Bereich überschreitet, wenden Sie sich bitte an den örtlichen Netzbetreiber. Wenn Netzsspannung innerhalb der zulässigen Grenzen liegt, müssen nach Zustimmung des örtlichen Netzbetreibers die Unterspannungsschutzpunkte, LVRT oder die Unterspannungsschutzfunktion von WechselrichterNetz angepasst oder deaktiviert werden. Wenn die Störung längere Zeit nicht behoben werden kann, überprüfen Sie, ob der Seite des Wechselstroms-Leistungsschalter und die Ausgangskabel ordnungsgemäß verbunden sind.
5	10Überspa nnungssch utz für min	Innerhalb von 10 Minuten überschreitet der gleitende Mittelwert von Netz sspannung den zulässigen Bereich der Sicherheitsvorschrifte n.	 Wenn es zufällig auftritt, kann es sich um eine kurzzeitige Anomalie des Netz handeln. Der Wechselrichter wird nach Erkennung eines normalen Netz wieder normal funktionieren, ohne dass ein manueller Eingriff erforderlich ist. Überprüfen Sie, ob Netz sspannung längere Zeit mit einem hohen sspannung-Wert betrieben wird. Falls dies häufig vorkommt, prüfen Sie, ob Netz sspannung innerhalb der zulässigen Grenzen liegt. Wenn Netzsspannung außerhalb des zulässigen Bereichs liegt, wenden Sie sich bitte an den örtlichen Netzbetreiber. Wenn Netzsspannung innerhalb der

			zulässigen Grenzen liegt, müssen die Änderungen von Netzsspannung nach Zustimmung des örtlichen Netzbetreibers vorgenommen werden.
6	Überfreque nzschutz	Netz-Anomalie, der tatsächliche Frequenz von Netz übersteigt die lokalen Netz-Standardanford erungen.	 Wenn es zufällig auftritt, kann es sich um eine kurzzeitige Anomalie der Netz handeln. Die Wechselrichter wird nach der Erkennung einer normalen Netz wieder normal funktionieren, ohne dass ein manueller Eingriff erforderlich ist. Wenn dies häufig auftritt, überprüfen Sie, ob NetzFrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Wenn NetzFrequenz außerhalb des zulässigen Bereichs liegt, wenden Sie sich bitte an den örtlichen Netzbetreiber. Wenn NetzFrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt, muss nach Zustimmung des örtlichen Netzbetreibers der Überfrequenzschutzpunkt von WechselrichterNetz angepasst oder die Überfrequenzschutzfunktion von Netz
7	Frequenzun terschutz	Netz-Anomalie, der tatsächliche Frequenz liegt unter den lokalen Netz-Standardanford erungen.	 Wenn dies zufällig auftritt, kann es sich um eine kurzzeitige Anomalie der Netz handeln. Die Wechselrichter wird nach der Erkennung einer normalen Netz wieder normal funktionieren, ohne dass ein manuelles Eingreifen erforderlich ist. Falls dies häufig auftritt, überprüfen Sie, ob NetzFrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Wenn NetzFrequenz außerhalb des zulässigen Bereichs liegt, wenden Sie sich bitte an den örtlichen Netzbetreiber. Wenn NetzFrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegen, muss der WechselrichterNetz Unterfrequenzschutzpunkt nach Zustimmung des örtlichen Netzbetreibers

			angepasst werden. Alternativ kann die
			Netz Unterfrequenzschutzfunktion deaktiviert werden.
8	Frequenzve rschiebung sschutz	Netz-Anomalie, die tatsächliche Frequenz-Änderungs rate entspricht nicht den lokalen Netz-Standards.	 Wenn dies zufällig auftritt, kann es sich um eine kurzzeitige Anomalie des Netz handeln. Der Wechselrichter wird nach Erkennung eines normalen Netz wieder normal funktionieren, ohne dass ein manueller Eingriff erforderlich ist. Falls dies häufig auftritt, überprüfen Sie, ob NetzFrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Wenn NetzFrequenz außerhalb des zulässigen Bereichs liegt, wenden Sie sich bitte an den örtlichen Netzbetreiber. Wenn NetzFrequenz innerhalb der zulässigen Grenzen liegt, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
9	Inselbildun gsschutz	Netz wurde getrennt, aufgrund der Last bleibt Netz sspannung erhalten. Gemäß den Sicherheitsvorschrifte n wird die Netzeinspeisung gestoppt.	 Überprüfen, ob Netz verloren gegangen ist. Wenden Sie sich an Ihren Händler oder den Kundendienst.
10	sspannung Unterdurch fahrung Unterspann ungsfehler	Netz-Anomalie, die Dauer der Netzsspannung-Ano malie überschreitet die in der LVRT festgelegte Zeit.	1. Wenn es zufällig auftritt, kann es sich um eine kurzzeitige Anomalie der Netz handeln. Die Wechselrichter wird nach der Erkennung einer normalen Netz wieder normal funktionieren, ohne dass ein manueller Eingriff erforderlich ist.
11	sspannung Durchgriff- Überspann ungsfehler	Netz-Anomalie, die Dauer der Netzsspannung-Ano malie überschreitet die in der HVRT	2. Wenn dies häufig vorkommt, überprüfen Sie, ob NetzFrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Falls nicht, wenden Sie sich bitte an den örtlichen Stromversorger; falls ja, kontaktieren Sie Ihren Händler oder den

		festgelegte Zeit.	Kundendienst.
12	 30mAGf ci-Schut z 60mAGf ci-Schut z 150mA Gfci-Sc hutz GFCI-Sc hutz mit allmähli cher Abschal tung 	Während des Betriebs von Wechselrichter wird die Isolationsimpedanz zwischen Eingang und Erde niedriger.	 Wenn dies zufällig auftritt, kann es auf eine vorübergehende Anomalie in der externen Leitung zurückzuführen sein. Nach der Fehlerbehebung wird der Betrieb normal fortgesetzt, ohne dass ein manuelles Eingreifen erforderlich ist. Wenn dies häufig auftritt oder längere Zeit nicht behoben werden kann, überprüfen Sie, ob die Isolationsimpedanz des Photovoltaik-String gegen Erde zu niedrig ist.
13	 DCI-Sch utz der Stufe 1 DCI-Sch utz der Stufe II 	Der Gleichstromanteil der Wechselrichter-Ausga be überschreitet die sicherheitsrelevanten oder maschinenstandardm äßig zulässigen Grenzwerte.	 Wenn die Anomalie durch eine externe Störung verursacht wird (z.B. Netz-Anomalie, Frequenz-Anomalie usw.), stellt Wechselrichter nach Behebung der Störung automatisch den Normalbetrieb wieder her, ohne dass ein manueller Eingriff erforderlich ist. Wenn die Warnmeldungen häufig auftreten und die normale Stromerzeugung der Anlage beeinträchtigen, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
14	Niedriger Isolationswi derstand	Photovoltaik-String Kurzschluss gegen Schutzleiter. Photovoltaik-StringA ufbau Die Umgebung ist über längere Zeit relativ feucht und die Leitungsisolation gegen Erde ist mangelhaft.	 Überprüfen Sie die Impedanz von Photovoltaik-String gegenüber dem Schutzleiter. Ein Widerstandswert über 50 kΩ ist normal. Falls der gemessene Widerstand unter 50 kΩ liegt, suchen Sie den Kurzschlusspunkt und beheben Sie das Problem. Überprüfen Sie, ob die Schutzleiterverbindung des Wechselrichter korrekt angeschlossen ist. Wenn bestätigt wird, dass der Widerstand unter bewölkten oder regnerischen
			 Bedingungen tatsächlich unter dem Standardwert liegt, setzen Sie bitte den "Isolationswiderstandsschutzpunkt" neu. Der australische und neuseeländische Markt Wechselrichter kann bei Isolationswiderstandsfehlern auch auf folgende Weise alarmieren: 1. Wechselrichter ist mit einem Summer ausgestattet. Bei einem Fehler ertönt der Summer kontinuierlich für 1 Minute. Wenn der Fehler nicht behoben wird, ertönt der Summer alle 30 Minuten erneut. 2. Wenn Wechselrichter zur Überwachungsplattform hinzugefügt wird und die Alarmierungsmethode eingerichtet ist, können die Alarminformationen per E-Mail an den Kunden gesendet werden.
----	-----------------------------------	--	--
	Systemerdu ngsanomali e	 Der Schutzleiter von Wechselrichter ist nicht angeschlossen. Wenn der Ausgang von Photovoltaik-Strin g geerdet ist, sind die AC-Ausgangsleitu ngen L und N von Wechselrichter vertauscht. 	 Bitte überprüfen Sie, ob der Schutzleiter Wechselrichter nicht ordnungsgemäß angeschlossen ist. Wenn der Ausgang des Photovoltaik-String geerdet ist, überprüfen Sie, ob die L- und N-Leiter des Wechselrichter-Wechselstromausgangskabel s vertauscht sind.
15	Hardware- Rückspeise schutz	Lastschwankungsano malie	 Wenn die Anomalie durch eine externe Störung verursacht wurde, stellt der Wechselrichter nach Behebung der Störung automatisch den Normalbetrieb wieder her, ohne dass ein manueller Eingriff erforderlich ist. Wenn diese Warnung häufig auftritt und die normale Stromerzeugung des Kraftwerks beeinträchtigt, wenden Sie sich bitte an Ihren

			Händler oder den Kundendienst.
16	Interne Kommunik ationsverbi ndung unterbroch en	 Rahmenformatfeh ler Paritätsfehler CAN-Bus-Abschal tung Hardware-CRC-Pr üfsummenfehler Das Steuerbit beim Senden (Empfangen) ist auf Empfangen (Senden) eingestellt. Übertragung auf nicht erlaubte Einheiten 	Schalten Sie den AC-Ausgangs- und den DC-Eingangsschalter aus. Nach 5 Minuten schalten Sie den AC-Ausgangs- und den DC-Eingangsschalter wieder ein. Falls der Fehler weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
17	AC-Sensor- Selbsttest- Anomalie	Der Wechselstromsensor weist eine abnormale Abtastung auf.	Schalten Sie den AC-Ausgangs- und den DC-Eingangsschalter aus. Nach 5 Minuten schalten Sie den AC-Ausgangs- und den DC-Eingangsschalter wieder ein. Falls der Fehler weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
18	Leckstroms ensor Selbsttest abnormal	Leckstromsensor weist eine Abtastanomalie auf	Schalten Sie den AC-Ausgangs- und DC-Eingangsschalter aus. Nach 5 Minuten schalten Sie den AC-Ausgangs- und DC-Eingangsschalter wieder ein. Wenn der Fehler weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
	Relais-Selb sttest abnormal	 Relaisfehler Steuerkreisstörun g Abnormale Verkabelung auf der AC-Seite (möglicherweise lose Verbindung oder Kurzschluss) 	Schalten Sie den AC-Ausgangs- und DC-Eingangsschalter aus, warten Sie 5 Minuten und schalten Sie dann den AC-Ausgangs- und DC-Eingangsschalter wieder ein. Wenn das Problem weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.

19	Flash-Lese- /Schreibfeh ler	Interner Flash-Speicherfehler	Schalten Sie den AC-Ausgangs- und den DC-Eingangsschalter aus. Nach 5 Minuten schalten Sie den AC-Ausgangs- und den DC-Eingangsschalter wieder ein. Falls der Fehler weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
20	Gleichstro m-Lichtbog enfehler	 Die DC-Stringanschlu ssklemme ist nicht fest verbunden. Die Gleichstromverka belung ist beschädigt. 	Bitte überprüfen Sie gemäß den Anforderungen des Schnellinstallationshandbuchs, ob die Modulanschlusskabel korrekt verbunden sind.
21	Gleichstro m-Lichtbog en-Selbstpr üfungsfehl er	Lichtbogenerkennun gsgerät abnormal	Schalten Sie den AC-Ausgangs- und DC-Eingangs-Schalter aus, warten Sie 5 Minuten und schalten Sie sie dann wieder ein. Wenn das Problem weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
22	Gehäusete mperatur zu hoch	 WechselrichterAuf bau Position nicht belüftet Die Umgebungstemp eratur ist zu hoch und übersteigt 60 °C. Innenlüfter funktioniert abnormal 	 Überprüfen Sie, ob die Belüftung an der Position WechselrichterAufbau ausreichend ist und ob die Umgebungstemperatur den zulässigen Höchstbereich überschreitet. Wenn keine Belüftung vorhanden ist oder die Umgebungstemperatur zu hoch ist, verbessern Sie die Belüftung und Wärmeableitung. Wenn sowohl die Belüftung als auch die Umgebungstemperatur normal sind, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
23	Sammelsch ienen-Über spannung	 PV-Spannung zu hoch WechselrichterBU SsspannungAbtas tung abnormal 	Schalten Sie den AC-Ausgangs- und den DC-Eingangsschalter aus. Nach 5 Minuten schalten Sie den AC-Ausgangs- und den DC-Eingangsschalter wieder ein. Wenn der Fehler weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
24	PV-Eingang süberspann	Fehlerhafte Konfiguration des	Überprüfen Sie die Reihenschaltung der entsprechenden Photovoltaik-Strings, um

	ung	Photovoltaik-Arrays, zu viele in Reihe geschaltete Photovoltaikmodule.	sicherzustellen, dass die Leerlaufspannung der Strings nicht über der maximalen Arbeitssspannung des Wechselrichter liegt.
25	PV-Dauerü berstrom der Hardware	 Unangemessene Modulkonfigurati on Hardwareschaden 	Schalten Sie den AC-Ausgangsseitenschalter und den DC-Eingangsseitenschalter aus. Nach 5 Minuten schalten Sie den AC-Ausgangsseitenschalter und den DC-Eingangsseitenschalter wieder ein. Wenn der Fehler weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
26	PV-Softwar e-Dauerüb erstrom	 Unangemessene Modulkonfigurati on Hardwareschaden 	Schalten Sie den AC-Ausgangs- und den DC-Eingangsschalter aus. Nach 5 Minuten schalten Sie den AC-Ausgangs- und den DC-Eingangsschalter wieder ein. Wenn der Fehler weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
27	 String1 Stringu mkehr String2 Stringu mkehr 	PV-Stringumkehrpolu ng	Überprüfen Sie, ob die PV-Strings eine Rückpolung aufweisen.
28	Generatorw ellenformpr üfungsfehl er	 Kein Generator angeschlossen. Generator-eigene Fehler. Die Parametereinstell ung des Generators überschreitet die Anforderungen der Spezifikation. 	Wenn kein Generator angeschlossen ist, ignorieren Sie diesen Fehler. Wenn ein Generator angeschlossen ist, stoppen Sie den Generator sofort. Überprüfen Sie, ob der Generator einen Fehler aufweist und ob die Parametereinstellungen den Anforderungen entsprechen. Wenn der Generator einwandfrei ist und die Parametereinstellungen nicht außerhalb der Anforderungen liegen, der Fehler jedoch nach einem Neustart des Generators weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
29	Generatora nomalieans chluss	 Kein Generator angeschlossen. Generator-Eigenfe hler. 	Wenn kein Generator angeschlossen ist, ignorieren Sie diesen Fehler. Wenn ein Generator angeschlossen ist, stoppen Sie den Generator sofort. Überprüfen Sie, ob der Generator einen Fehler aufweist und ob die

		 Die Parametereinstell ung des Generators überschreitet die Anforderungen der Spezifikation. 	Parametereinstellungen den Anforderungen entsprechen. Wenn der Generator in einwandfreiem Zustand ist und die Parametereinstellungen nicht außerhalb der Anforderungen liegen, der Fehler jedoch nach einem Neustart des Generators weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
30	Generator sspannung Anomalie	 Kein Generator angeschlossen. Generator-eigene Fehler. Generator sspannung Einstellung liegt außerhalb der Spezifikationsanfo rderungen. 	Wenn kein Generator angeschlossen ist, ignorieren Sie diesen Fehler. Falls ein Generator angeschlossen ist, stoppen Sie den Betrieb des Generators sofort. Überprüfen Sie, ob der Generator defekt ist und ob die sspannung-Einstellungen den Anforderungen entsprechen. Wenn der Generator in einwandfreiem Zustand ist und die sspannung-Einstellungen nicht über den Anforderungen liegen, starten Sie den Generator neu. Sollte der Fehler weiterhin bestehen, kontaktieren Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.
31	Generator Frequenz Anomalie	 Generator nicht angeschlossen. Generator-Eigenfe hler. Der Generator Frequenz ist außerhalb der Spezifikationsanfo rderungen eingestellt. 	Wenn kein Generator angeschlossen ist, ignorieren Sie diesen Fehler. Falls ein Generator angeschlossen ist, stoppen Sie den Generatorbetrieb sofort. Überprüfen Sie, ob der Generator defekt ist und ob die Frequenz-Einstellungen den Anforderungen entsprechen. Wenn der Generator in Ordnung ist und die Frequenz-Einstellungen die Anforderungen nicht überschreiten, der Fehler jedoch nach einem Neustart des Generators weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
32	GEN-Port- Überlastun g	 Die angeschlossene Last des Generators ist zu groß, die strom oder Leistung am GEN-Anschluss 	1. Wenn an diesem Anschluss ein Generator angeschlossen ist, stoppen Sie den Generator sofort, überprüfen Sie, ob die Leitungen richtig angeschlossen sind, und stellen Sie sicher, dass die Parameter wie sspannung, strom und Leistung auf der netzunabhängigen Seite die Anforderungen

		 überschreitet die in der Spezifikation festgelegten Anforderungen. Ein Kurzschluss auf der netzunabhängige n Seite führt dazu, dass die strom des Generatoranschlu sses die in der Spezifikation festgelegten Anforderungen überschreitet. Als Hochlastanschluss übersteigt die Hochlast die in der Spezifikation festgelegten Anforderungen. 	2.	der Spezifikation überschreiten. Falls die Leitungen nicht richtig angeschlossen sind, überprüfen Sie diese und schließen Sie sie erneut an. Wenn die Parameter die Anforderungen der Spezifikation überschreiten, setzen Sie die Parameter entsprechend den Vorgaben zurück. Wenn die Leitungen in Ordnung sind und die Parametereinstellungen die Vorgaben nicht überschreiten, der Fehler jedoch weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst. Wenn an diesem Anschluss eine große Last angeschlossen ist, schalten Sie die große Last aus, überprüfen Sie, ob die Leitungen richtig angeschlossen sind, und stellen Sie sicher, ob die Last die Anforderungen der Spezifikation überschreitet. Wenn die Leitungen nicht richtig angeschlossen sind, überprüfen Sie die Last die Anforderungen der Spezifikation überschreitet. Wenn die Leitungen nicht richtig angeschlossen sind, überprüfen Sie die Last die Anforderungen der Spezifikation überschreitet, reduzieren Sie die Last. Wenn die Leitungen in Ordnung sind und die Last die Vorgaben nicht überschreitet, der Fehler jedoch weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren
			1	besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren Händler oder den Kundendienst.
	M/5-1		1.	Uberprüfen Sie, ob das WiFi-Signal normal ist. Falls nicht, prüfen Sie, ob der Router ordnungsgemäß funktioniert.
33	Wechselric hter Kommunik ationslamp e und Ezlink-Lam pe abnormal	Ezlink-Verbindungsfe hler	2.	Überprüfen Sie über die App, ob Ezlink erfolgreich eine IP-Adresse bezogen hat. Falls keine IP-Adresse bezogen werden kann, führen Sie folgende Schritte aus:
			3.	Kommunikationsparameter über die App zurücksetzen.
			4.	Überprüfen Sie, ob die Verbindung Server korrekt ist.
			5.	Melden Sie sich über den Computer auf der Website mqtt.goodwe-power.com an, um die

			aufgelöste IP-Adresse zu überprüfen und die VerbindungsServer-Informationen abzurufen.
34	APP kann nicht in den Parallelscha Itungsbilds chirm eintreten	Parallelgruppennetza nschluss fehlgeschlagen	 Wechselrichter Parallelkommunikationsleitung falsch angeschlossen oder Kabelverbindung unzuverlässig, was zu Kommunikationsfehlern führt. Verbinden Sie den Stromzähler und das Ezlink-Modul mit demselben Leitsystem-Wechselrichter, um ein Leistung zu bilden. Überprüfen Sie, ob die Wechselrichter-Kommunikationsleuchte normal funktioniert. Bei Anomalien beheben Sie den Wechselrichter-Fehler gemäß der Einzelgeräte-Fehlerbehebung-Methode. Wenn die oben genannten Lösungsansätze Ihnen nicht weiterhelfen, versuchen Sie bitte, den Wechselrichter neu zu starten und das Systemnetzwerk erneut einzurichten.
35	Parallelbetr ieb IO-Selbstte stanomalie	Parallelbetriebskomm unikationsanomalie	 Überprüfen Sie, ob die Parallelkommunikationsleitung korrekt und fest angeschlossen ist. Wenn die Kommunikationskabel ordnungsgemäß angeschlossen sind, könnte es sich um eine interne Kommunikationsstörung handeln. Bitte wenden Sie sich an den Händler oder den Kundendienst.
36	Parallelbetr ieb Netz Verpolung	Wechselrichter Wechselstromkabel L/N vertauscht	 Überprüfen Sie die Netz-Verdrahtung und schließen Sie das ON-GRID-Wechselstromkabel erneut an, um sicherzustellen, dass die Netz-Verdrahtung korrekt ist.
37	Indikatorlic hter der Batterie Anomalie	Batterie ist ausgefallen	 11. Überprüfen Sie die Verbindung der BMS-Kommunikationsleitung und stellen Sie sicher, dass die Verbindung zuverlässig ist. 2. Bestätigen Sie über die App, dass die

			Batterie-Typ-Einstellung korrekt ist. Falls das Problem nicht behoben werden kann, konsultieren Sie bitte das entsprechende Benutzerhandbuch des Batterie zur Fehlerbehebung.
38	APP zeigt Gerät offline an	Parallelbetriebskomm unikationsfehler oder Gerätefehler	 Überprüfen Sie, ob die Anzahl der parallel geschalteten Systeme mit den tatsächlich angeschlossenen Geräten übereinstimmt. Wenn die Anzahl der parallelgeschalteten Geräte mit der tatsächlichen Anzahl übereinstimmt, rufen Sie die Seriennummer (SN) des entsprechenden offline Wechselrichter aus der Geräteliste ab und beheben Sie den Fehler des entsprechenden Wechselrichter gemäß dem Einzelgerätehandbuch. Überprüfen Sie, ob die Kommunikationsverbindung der Anlage ordnungsgemäß funktioniert und keine Lockerungen, Alterungen oder Fehlverbindungen vorliegen.

11.5.3 Batterie-Fehler (LX A5.0-30, LX U5.0-30)

Alarmzustand

Wenn die BatterieALM-Anzeige rot leuchtet, kombinieren Sie dies mit dem Status der SOC-Anzeige, um Fehler zu lokalisieren und zu beheben.

Seri enn um mer	SOC-Anzei geleuchte	Fehlerbezeichnu ng	Lösungsmaßnahmen
1	000●	Überspannungssc hutz Batterie Unterspannungss	 Überprüfen Sie mit SolarGo, ob die Begrenzung von Wechselrichter Ladung strom 0 ist. Wenn ja, bestätigen Sie, ob die Kommunikationsleitung zwischen Batterie

		chutz	 und Wechselrichter zuverlässig verbunden ist und die Kommunikation ordnungsgemäß funktioniert. 2. Schalten Sie das Gerät aus und lassen Sie es 5 Minuten in Ruhe. Starten Sie es neu und prüfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht. 3. Wenn der Fehler nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
2		Überstromschutz	 Überprüfen Sie mit SolarGo, ob das Modell Batterie korrekt ist, und bestätigen Sie, ob die Echtzeit-strom von Batterie größer als die strom-Grenze von Ladung oder der strom-Grenzwert von Entladung ist. Wenden Sie sich bitte an den Kundendienst. Wenn der Wert kleiner ist, schalten Sie den Batterie aus oder führen Sie ein Upgrade des Programms durch. Starten Sie ihn neu, um zu überprüfen, ob der Fehler weiterhin auftritt. Wenn der Fehler nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
3	00•0	Übertemperatursc hutz Batterie Kälteschutz Batterie Polsäulen-Überte mperaturschutz	Ausschalten und 60 Minuten ruhen lassen, bis die Temperatur sich normalisiert hat. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
4	0.00	Batterie Ungleichgewichts schutz SOH zu niedrig Fehler	Schalten Sie das Gerät aus und lassen Sie es 30 Minuten lang ruhen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
5	$\bullet \bigcirc \bullet \bullet$	Vorkondensierun gsfehler	1Überprüfen Sie, ob der Ausgang des Batterie und der Wechselrichter vertauscht angeschlossen sind.

			2Schalten Sie das Gerät aus und lassen Sie es 5 Minuten lang ruhen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
6	0	Sammelschienenf ehler	Überprüfen Sie, ob der Batterie-Schalter geschlossen ist. Wenn der Batterie-Schalter geschlossen ist und das Problem weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
7	Relais oder MOS-Überhitzun g Shunt-Überhitzun g	Schalten Sie das Gerät aus und lassen Sie es 30 Minuten lang ruhen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.	
		BMS andere Fehler: Ausgangsanschlu ss Übertemperaturst örung	 Überprüfen Sie, ob die Batterie-Stromleitung fest angezogen ist. Schalten Sie das Gerät aus und lassen Sie es 5 Minuten ruhen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
8	$\bigcirc \bullet \bullet \bigcirc$	Anderer Schutz: MOS kann nicht schließen	Schalten Sie das Gerät aus und lassen Sie es 5 Minuten ruben. Wenn das Problem nach dem
9	$\bigcirc \bullet \bullet \bullet$	Andere Schutzmaßnahme n: MOS-Klemmung	Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
10	•000	Weitere Schutzmaßnahme n: Cluster-Fehler	 Überprüfen Sie, ob der verwendete Typ von Abschlusswiderstand und die Position von Aufbau korrekt sind. Überprüfen Sie, ob die Kommunikationsleitung zwischen Batterie und Batterie sowie die Kommunikationsleitung zwischen Batterie und Wechselrichter zuverlässig verbunden

			 sind und die Kommunikation ordnungsgemäß funktioniert. 3. Wenn der Fehler nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
11	0000	Anderer Schutz: Kommunikationsv erlust mit Wechselrichter	 Überprüfen Sie, ob die Kommunikationsleitung zwischen Batterie und Batterie sowie die Kommunikationsleitung zwischen Batterie und Wechselrichter zuverlässig verbunden sind und die Kommunikation einwandfrei funktioniert. Wenn der Fehler nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
12		Weitere Schutzmaßnahme n: BMU-Kommunika tionsfehler	 Überprüfen Sie, ob der verwendete Typ von Abschlusswiderstand und die Position von Aufbau korrekt sind. Überprüfen Sie, ob die Kommunikationsleitung zwischen Batterie und Batterie sowie die Kommunikationsleitung zwischen Batterie und Wechselrichter zuverlässig verbunden sind und die Kommunikation ordnungsgemäß funktioniert. Schalten Sie das Gerät aus und lassen Sie es 5 Minuten ruhen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
13	• • • •	Andere Schutzmaßnahme n: Fehler durch Kleben des Leerlaufschalters	Schalten Sie das Gerät aus und lassen Sie es 5 Minuten ruhen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
14	••0•	Anderer Schutz: Softwarefehler	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden
15		Andere	Sie sich bitte an den Kundendienst.

		Schutzmaßnahme n: Hardware-Überstr omfehler	
		Anderer Schutz: Mikroelektronikfe hler	
16	••••	Heizfolie mit dreipoliger Anomalie	 Software aktualisieren Schalten Sie das Gerät aus und lassen Sie es 5 Minuten ruhen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.

11.5.4 Batterie Fehler (LX A5.0-10)

Wenn die BatterieALM-Anzeige rot leuchtet, kombinieren Sie dies mit dem Status der SOC-Anzeige, um Fehler zu lokalisieren und zu beheben.

Serie nnu mme r	SOC-Anze igeleucht e	Fehlername	Lösungsmaßnahmen
1	0000	Überspannung sschutz	Ausschalten und 2 Stunden ruhen lassen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
2	00000	Batterie Unterspannun g	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.
3	000••	Einzelmodulte mperatur hoch	Ausschalten und 2 Stunden ruhen lassen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
4	00000	Ladung Niedrigtemper	Warten Sie auf die Temperaturrückkehr nach dem Ausschalten. Wenn das Problem nach dem

		atur	Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
5	0000	Niedertemper atur	Warten Sie auf die Temperaturrückkehr nach dem Ausschalten. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
6	00000	Überstrom	Starten Sie den Batterie neu. Sollte das Problem nach dem Neustart weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
7	00•••	Überstrom	Neustart Batterie, falls das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
8	0000	Isolationswide rstand zu niedrig	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.
9	0000	Temperaturdiff erenz zu groß	Ausschalten und 2 Stunden ruhen lassen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
10	$\bigcirc \bullet \bigcirc \bullet \bullet$	Einzelzellendiff erenzdruck zu hoch	Starten Sie den Batterie neu und lassen Sie ihn 12 Stunden im Leerlauf. Falls das Problem weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
11	0	Zellinhomoge nität	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.
12	$\bigcirc \bullet \bullet \bigcirc \bullet$	Kabelbaum-An omalie	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
13	$\bigcirc \bullet \bullet \bullet \bigcirc$	MOS kann nicht schließen	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
14	$\bigcirc \bullet \bullet \bullet \bullet$	MOS kann nicht schließen	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
15	•0000	String-Fehler	Bitte überprüfen Sie, ob das Modell Batterie

			übereinstimmt. Falls nicht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
16	●000●	Verriegelungss ignal-Fehler	Überprüfen Sie, ob AbschlusswiderstandAufbau korrekt ist. Wenn das Problem nach einem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
17	●○○●○	BMU-Kommun ikationsfehler	Starten Sie den Batterie neu. Sollte das Problem nach dem Neustart weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
18	•00••	MCU-interner Kommunikatio nsfehler	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
19	•0•00	Leistungsschal ter klemmt Fehler	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.
20	•0•0•	Vorkonditionie rungsfehler	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
21	•0••0	MOS-Übertem peraturfehler	Ausschalten und 2 Stunden ruhen lassen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
22		Shunt-Überhit zungsfehler	Ausschalten und 2 Stunden ruhen lassen. Wenn das Problem nach dem Neustart weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
23	••000	Rückwärtsfehl er	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.
24	•••••	Mikroelektroni kfehler	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.

11.5.5 Batterie Fehler (LX U5.4-L)

Alarmzustand



Wenn die Batterie-Tastenanzeige grün leuchtet, kombinieren Sie dies mit dem Status der SOC-Anzeige, um die Warnung zu lokalisieren und zu beheben.

SOC-Anzeigeleuc hte	Fehlerbezeich nung	Lösungsmaßnahmen					
 ;	Temperaturdiff erenzanomalie	Warten Sie 2 Stunden nach dem Ausschalten. Wenn das Problem nicht					
	Hochtemperat ur	behoben ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.					
	Niedertempera tur-Entladung	Ausschalten, auf Temperaturanstieg warten und neu starten Batterie. Wenn das Problem nicht behoben ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.					
	Überstrom						
	Entladung Überstrom	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nicht behoben wird, wenden Sie					
	Überspannung sschutz	sich bitte an den Kundendienst.					
	Batterie Unterspannun g	Bei Ladung-Bedingungen innerhalb von 10 Sekunden 5 Mal hintereinander den Tastschalter für Batterieaufladung betätigen, auf den Anstieg von sspannung warten und dann zur Normalität zurückkehren.					
	Niedertempera tur-Ladung	Ausschalten, auf Temperaturanstieg warten und neu starten Batterie. Wenn das Problem nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.					
	Einzelzellendiff erenz zu groß	Schalten Sie das Gerät aus und warten Sie 2 Stunden, dann starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.					

Fehlerzustand



Wenn die Batterie-Tastenanzeige rot blinkt und für 3 Sekunden leuchtet, kombinieren Sie dies mit dem Status der SOC-Anzeige, um die Fehlerursache zu lokalisieren und zu beheben.

SOC-Anzei geleuchte	Fehlername	Lösungsmaßnahmen
 ;	Temperatursens orausfall	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den
	MOSFET-Fehler	Kundendienst.
	Leistungsschalte r-Auslösefehler	Schließen Sie den Leistungsschalter erneut. Wenn das Problem nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
	Slave-Kommuni kationsverlust	Ausschalten, Kommunikationsleitung prüfen, neu starten Batterie. Falls das Problem nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
	Kein SN-Fehler	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.
	Hauptgeräteko mmunikation verloren	Ausschalten, Wechselrichter-Kommunikationsleitung überprüfen und Batterie neu starten. Wenn das Problem nicht behoben ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
	Software-Versio n inkonsistent	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.
	Mehrfach-Host- Fehler	Nach dem Ausschalten alle Batterie innerhalb von 30 Sekunden wieder einschalten.
	MOS-Übertemp eraturfehler	Warten Sie 2 Stunden nach dem Ausschalten. Wenn das Problem nicht behoben ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
	Kommunikation sunterbrechung mit Wechselrichter	Ausschalten, Kommunikationsleitung überprüfen und Batterie neu starten. Falls das Problem weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.

11.5.6 Batterie-Fehler (LX U5.4-20)

Alarmzustand



Wenn die Batterie-Tastenanzeige rot leuchtet und im Sekundentakt blinkt, überprüfen Sie den Alarm anhand des SOC-Anzeigezustands.

Serien numm er	SOC-Anzeigeleuchte	Anleitung
1		
2		
3		Batteriesystem selbst behandeln. Die
4		SolarGo APP eingesehen werden.
5		
6		

Fehlerzustand



Wenn die Batterie-Tastenanzeige rot und konstant leuchtet, kombinieren Sie dies mit dem Status der SOC-Anzeige, um Fehler zu lokalisieren und zu beheben.

Tasten-An zeigelam pe	SOC-Anzei geleuchte	Fehlerbez eichnung	Lösungsmaßnahmen
Rote Dauerleuch te	17777 1	Überspan nung	Ausschalten und 2 Stunden ruhen lassen, dann den Batterie neu starten. Wenn das Problem nicht behoben ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
Rotes Licht blinkt 1 Mal pro	V////)	Batterie Unterspan nung	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.

Sekunde						
)	Einzelmod ultempera tur hoch	Ausschalten und 2 Stunden ruhen lassen, dann den Batterie neu starten. Wenn das Problem nicht behoben ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.			
		Ladung Niedertem peratur	Warten Sie auf die Temperaturrückkehr und starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem			
	 	Entladung Niedertem peratur	nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.			
		Überstrom	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem			
		Überstrom	nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.			
Rote Dauerleuch		Temperatu rdifferenz zu groß	Ausschalten und 2 Stunden ruhen lassen, dann den Batterie neu starten. Wenn das Problem nicht behoben ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.			
te	 1	Einzelzelle ndruckdiff erenz zu hoch	Nach dem Neustart des Batterie 12 Stunden ruhen lassen. Wenn das Problem nicht behoben ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.			
	 1	Kabelbau m-Anomal ie				
		MOS kann nicht schließen	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.			
		MOS-Anh aftung				
	 1	String-Feh ler	Bitte überprüfen Sie, ob das Modell Batterie übereinstimmt. Falls nicht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.			
		BMU-Kom	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem			

	munikatio nsfehler	nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
)	MCU-inter ner Kommunik ationsfehl er	
 1	Leistungss chalter klemmt Fehler	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.
 1	Vorkonditi onierungsf ehler	Starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
	MOSFET- Überhitzu ngsfehler	Schalten Sie das Gerät aus und lassen Sie es 2 Stunden in Ruhe, dann starten Sie den Batterie neu. Wenn das Problem nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
)	Shunt-Übe rhitzungsf ehler	Ausschalten und 2 Stunden ruhen lassen, dann den Batterie neu starten. Wenn das Problem nicht behoben ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
)	Mikroelekt ronikfehler	Bitte wenden Sie sich an den Kundendienst.

12 Technische Daten

12.1 Technische Parameter des Inverters

Technische	GW300	GW3600-	GW3600	GW5000-	GW5000	GW6000-	GW6000			
Daten	0-ES-20	ES-20	M-ES-20	ES-20	M-ES-20	ES-20	M-ES-20			
Batterie Eingabeparameter										
Batterie Typ ^{*1}	Lithium- Ionen-B atterie/B Iei-Säur e-Batteri e	Lithium-I onen-Batt erie/Blei- Säure-Bat terie	Lithium-I onen-Batt erie	Lithium-I onen-Batt erie/Blei- Säure-Bat terie	Lithium-I onen-Batt erie	Lithium-I onen-Batt erie/Blei- Säure-Bat terie	Lithium-I onen-Batt erie			
NennBatter iesspannun g (V)	48	48	48	48	48	48	48			
Batteriessp annung Bereich (V)	40~60	40~60	40~60	40~60	40~60	40~60	40~60			
Maximaler Dauerstro m (A) ^{*1}	60	75	60	120	60	120	60			
Maximaler Dauerstro m (A) ^{*1}	60	75	60	120	60	120	60			
Maximale Ladung Leistung (W) ^{*1}	3,000	3,600	3,000	5,000	3,000	6,000	3,000			
Maximale Entladung- Leistung (W)	3,200	3,900	3,200	5,300	3,200	6,300	3,200			
Photovoltail	k-Eingangs	parameter								
Maximale	4,500	5,400	5,400	7,500	7,500	9,000	9,000			

EingangsLe istung (W) *2							
Max. Eingangssp annung (V)	600	600	600	600	600	600	600
Betriebsspa nnungsber eich MPPT (V)	60~550	60~550	60~550	60~550	60~550	60~550	60~550
MPPT-Span nungsberei ch bei Nennleistu ng (V)	220~50 0	150~500	150~500	200~500	200~500	220~500	200~500
Einschaltsp annung (V)	58	58	58	58	58	58	58
Nenneinga ngsspannu ng (V)	360	360	360	360	360	360	360
Max. Eingangsstr om pro MPPT (A)	16	16	16	16	16	16	16
Max. Kurzschluss strom pro MPPT (A)	23	23	23	23	23	23	23
Max. Rückspeise strom zum Feld (A)	0	0	0	0	0	0	0
Anzahl MPP-Track er	1	2	2	2	2	2	2
Anzahl der Stränge pro MPPT	1	1	1	1	1	1	1

Netzanschluss-Ausgangsparameter							
Nenn-Einsp eise-Schein leistung (VA)	3,000	3,680	3,680	5,000*3	5,000*3	6,000*3	6,000*3
Maximale netzgekop pelte Scheinleist ung (VA)	3,000	3,680	3,680	5,000*3	5,000*3	6,000*3	6,000*3
Netz Bezugsleist ung Nennschei nleistung Leistung (VA)	3,000	3,680	3,680	5,000	5,000	6,000	6,000
Maximale Eingangssc heinleistun g (VA)	6,000	7,360	3,680	10,000	5,000	10,000	6,000
Nennausga ngsspannu ng (V)	220/230 /240	220/230/ 240	220/230/ 240	220/230/ 240	220/230/ 240	220/230/ 240	220/230/ 240
Ausgangss pannungsb ereich (V)	170~28 0	170~280	170~280	170~280	170~280	170~280	170~280
Nennfrequ enz AC-Netz (Hz)	50/60	50/60	50/60	50/60	50/60	50/60	50/60
sspannung Stromnetzfr equenzber eich (Hz)	45~55 / 55~65						
Maximale Netzanschl ussleistung	13.6	16.7	16.7	22.7	22.7	27.3	27.3

strom (A)							
Maximaler Eingangsstr om (A)	27.3	33.5	16.7	43.5	22.7	43.5	27.3
Nenn-Eing angsstrom (A)	13	16	16	21.7	21.7	26.1	26.1
Maximaler Ausgangsfe hler strom (Spitze und Dauer) (A)	96A@3µ s	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs
Überspann ung (Spitzenwe rt und Dauer) (A)	96A@3µ s	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs
Nennausga ngsstrom (A)	13	16	16	21.7	21.7	26.1	26.1
Leistungsfa ktor		~1	(0,8Führend	l0,8Nachlau	Ifend einstell	bar)	
Max. Gesamtklirr faktor	<3%	<3%	<3%	<3%	<3%	<3%	<3%
Typ (Wechselstr om oder Gleichstro m)	a.c.	a.c.	a.c.	a.c.	a.c.	a.c.	a.c.
Netzunabhä	ngige Ause	gangsparam	eter				
Netzunabh ängige Nennschei nleistung (VA)	3,000	3,680	3,680	5,000	5,000	6,000	6,000
Max.	3,000	3,680	3,680	5,000	5,000	6,000	6,000

AC-Scheinl eistung (VA)							
Nennausga ngsstrom (A)	13	16	16	21.7	21.7	26.1	26.1
Max. Ausgangsst rom (A)	13.6	16.7	16.7	22.7	22.7	27.3	27.3
Nennausga ngsspannu ng (V)	220/230 /240	220/230/ 240	220/230/ 240	220/230/ 240	220/230/ 240	220/230/ 240	220/230/ 240
Nennausga ngsspannu ngFrequen z (Hz)	50/60	50/60	50/60	50/60	50/60	50/60	50/60
Gesamte sspannung -Wellenfor mverzerrun gsrate (bei linearer Last)	<3%	<3%	<3%	<3%	<3%	<3%	<3%
Wirkungsgra	ad						
Höchster Wirkungsgr ad	97.60%	97.60%	97.60%	97.60%	97.60%	97.60%	97.60%
Europäisch e Wirkungsgr ad	96.70%	96.70%	96.70%	96.70%	96.70%	96.70%	96.70%
CEC (California Energy Commissio n)	96.90%	96.90%	96.90%	96.90%	96.90%	96.90%	96.90%
Batterie-Sei te	95.50%	95.50%	95.50%	95.50%	95.50%	95.50%	95.50%

-							
des Wechselstr omsHöchst er Wirkungsgr ad							
MPPT (Maximum Power Point Tracking)	99.90%	99.90%	99.90%	99.90%	99.90%	99.90%	99.90%
Schutz							
Stringüber wachung	Integrati on	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n
Isolationsw iderstands messung	Integrati on	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n
Reststromü berwachun g	Integrati on	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n
Rückpolsch utz	Integrati on	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n
Inselbildun gsschutz	Integrati on	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n
Wechselstr om-Überstr omschutz	Integrati on	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n
Wechselstr om-Kurzsc hlussschutz	Integrati on	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n
AC-Übersp annungssc hutz	Integrati on	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n
DC-Schalte r	Integrati on	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n
Gleichstro m-Überspa	Sekundä r	Sekundär stufe	Sekundär	Sekundär	Sekundär	Sekundär	Sekundär

nnungssch utz							
AC-Übersp annungssc hutz	Dreistufi g	Stufe 3	Stufe 3	Stufe 3	Dreistufig	Dreistufig	Dreistufig
Gleichstro m-Lichtbog enschutz	Auswahl option	Auswahlo ption	Auswahlo ption	Auswahlo ption	Auswahlo ption	Auswahlo ption	Auswahlo ption
Fernabscha Itung	Integrati on	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n	Integratio n
Grundparam	neter						
Betriebste mperaturb ereich (°C)	-25~+6 0	-25~+60	-25~+60	-25~+60	-25~+60	-25~+60	-25~+60
Relative Luftfeuchti gkeit	0~95%	0~95%	0~95%	0~95%	0~95%	0~95%	0~95%
Maximale Betriebshö he (m)	3000 (>2000 Drosselu ng)	3000 (>2000 Drosselun g)	3000 (>2000 Drosselun g)	3000 (>2000 Derating)	3000 (>2000 Derating)	3000 (>2000 Derating)	3000 (>2000 Derating)
Kühlungsar t	Natürlic he Kühlung	Natürlich e Kühlung	Natürlich e Kühlung	Natürlich e Kühlung	Natürlich e Kühlung	Natürlich e Kühlung	Natürlich e Kühlung
Mensch-M aschine-Int eraktion	LED, WLAN+ APP	LED, WLAN+A PP	LED, WLAN+A PP	LED, WLAN+A PP	LED, WLAN+A PP	LED, WLAN+A PP	LED, WLAN+A PP
BMS-Kom munikation smethode	CAN	CAN	CAN	CAN	CAN	CAN	CAN
Kommunik ationsmeth ode des Stromzähle rs	RS485	RS485	RS485	RS485	RS485	RS485	RS485
Überwachu ngsmethod	WiFi / WiFi	WiFi / WiFi	WiFi / WiFi	WiFi / WiFi	WiFi / WiFi	WiFi / WiFi	WiFi / WiFi

e	+LAN / 4G	+LAN / 4G	+LAN / 4G	+LAN / 4G	+LAN / 4G	+LAN / 4G	+LAN / 4G
Gewicht (kg)	19.6	20.8	20	21.5	20	21.5	20
Abmessun gen (B × H × T mm)	505.9×4 34.9×15 4.8	505.9×43 4.9×154.8	505.9×43 4.9×154.8	505.9×43 4.9×154.8	505.9×43 4.9×154.8	505.9×43 4.9×154.8	505.9×43 4.9×154.8
Geräuschp egel (dB)	<30	<30	<30	<30	<30	<30	<30
Topologie- Struktur	Nicht isoliert	Nicht isoliert	Nicht isoliert	Nicht isoliert	Nicht isoliert	Nicht isoliert	Nicht isoliert
Nächtlicher Eigenverbr auch (W)	<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10
Schutzart	IP65	IP65	IP65	IP65	IP65	IP65	IP65
Gleichstro mstecker	MC4, VACON N Anschlu ss	MC4, VACONN Anschluss klemme	MC4, VACONN Anschluss	MC4, VACONN Anschluss klemme	MC4, VACONN Anschluss	MC4, VACONN Anschluss	MC4, VACONN Anschluss
AC-Steckve rbinder	VACON N Anschlu ss	VACONN Anschluss klemme	VACONN Anschluss	VACONN Anschluss	VACONN Anschluss	VACONN Anschluss	VACONN Anschluss
Umgebung sklasse	4K4H	4K4H	4K4H	4K4H	4K4H	4K4H	4K4H
Verschmutz ungsgrad	III	Ш	Ш	111	Ш	Ш	Ш
Überspann ungskateg orie	DC II / AC III	DC II / AC III	DC II / AC III	DC II / AC III	DC II / AC III	DC II / AC III	DC II / AC III
Schutzklass e	I	I	I	I	I	I	I
Lagertemp eratur (°C)	-40~+8 5	-40~+85	-40~+85	-40~+85	-40~+85	-40~+85	-40~+85
Bestimmun	Batterie:	Batterie: A	Batterie: A	Batterie: A	Batterie:	Batterie: A	Batterie: A

g der	A	PV: C	PV: C	PV: C	Ein	PV: C	PV: C
sspannung	PV: C	AC: C	AC: C	AC: C	PV: C	AC: C	AC: C
-Klasse	AC: C	Com: A	Com: A	Com: A	AC: C	Com: A	Com: A
	Com: A				Com: A		
Aufbau-Mo	Wandm	Wandmo	Wandmo	Wandmo	Wandmo	Wandmo	Wandmo
dus	ontage	ntage	ntage	ntage	ntage	ntage	ntage
	Aufbau	Aufbau	Aufbau	Aufbau	Aufbau	Aufbau	Aufbau
Netz Typ	Einphasi g	Einphasig	Einphasig	Einphasig	Einphasig	Einphasig	Einphasig
Sichere							
Nutzungsd				≥25			
auer (Jahre)							
Zertifizierun	g ^{*4}						
Einspeisest andard		ŀ	\S4777.2-20	020; NRS 097	-2-1; CEI 0	-21	
Sicherheits norm		IEC62109-1&2					
	IEC 61000	-6-1/2/3/4:	IEC61000-4	4-16/18/29: IE	C 61000-2	-2.CISPR 11: E	N300328:
EMC		- , , -, ,	EN3	01489; EN IEC	62311	, ,	,
*1: Die tats *2: Die max *3: 4600 ge *4: Nicht al offiziellen V	ächliche Entla timale Leistur teignet für VI le Zertifizieru Vebsite.	adung-stro ng ist die ta DE-AR-N41 ingen und	m/Leistung atsächliche I 05 und NRS Normen au	hängt auch v _eistung der P 5 097-2-1. fgeführt. Weit	on der Batte hotovoltaik ere Details f	erie ab. ïinden Sie auf	der
Technical Da	ta	GW6000	-ES-BR20	GW3500L-E	S-BR20	GW3600-E	S-BR20
Battery Inpu	t Data						
Battery Type*	1	Li-Ion/L	ead-acid	Li-Ion/Leac	l-acid	Li-Ion/Lea	d-acid
Nominal Bat (V)	ttery Voltage	2	18	48		48	
Battery Volt (V)	age Range	40	~60	40~60)	40~6	0
Start-up Vol	tage (V)		40	40		40	
Number of E	Battery Input		1	1		1	
Max. Contin Charging Cur	uous rent (A)	1	20	75		75	

Max. Continuous Discharging Current (A)	120	75	75
Max. Charge Power (W)	6000	3500	3600
Max. Discharge Power (W)	6300	3800	3900
PV String Input Data			
Max. Input Power (W) *2	10,800	6,300	6,480
Max. Input Voltage (V)	600	600	600
MPPT Operating Voltage Range (V)	60~550	60~550	60~550
MPPT Voltage Range at Nominal Power (V)	220~500	150~500	150~500
Start-up Voltage (V)	58	58	58
Nominal Input Voltage (V)	360	360	360
Max. Input Current per MPPT (A)	16	16	16
Max. Short Circuit Current per MPPT (A)	23	23	23
Max. Backfeed Current to The Array (A)	0	0	0
Number of MPP Trackers	2	2	2
Number of Strings per MPPT	1	1	1
AC Output Data (On-grid))		
Nominal Output Power (W)	6000	3500	3680
Max. Output Power (W)	6000	3500	3680
Nominal Apparent Power Output to Utility Grid (VA)	6000	3500	3680
Max. Apparent Power Output to Utility Grid (VA)	6000	3500	3680

Nominal Power at 40°C (W) ^{*3}	6000	3500	3680
Max. Power at 40°C (Including AC Overload) (W) ^{*3}	6000	3500	3680
Nominal Apparent Power from Utility Grid (VA)	6000	3500	3680
Max. Apparent Power from Utility Grid (VA)	10,000	5500	7360
Nominal Output Voltage (V)	220	127	220
Output Voltage Range (V)	165~280	95~165	165~280
Nominal AC Grid Frequency (Hz)	60	60	60
AC Grid Frequency Range (Hz)	45~55 / 55~65	55~65	45~55 / 55~65
Max. AC Current Output to Utility Grid (A)	27.3	27.6	16.7
Max. AC Current From Utility Grid (A)	43.5	43.5	33.5
Max. Output Fault Current (Peak and Duration) (A)	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs
Inrush Current (Peak and Duration) (A)	96A@3µs	96A@3µs	96A@2µs
Nominal Output Current (A)	27.3	27.6	16.7
Power Factor	~1 (Adjustable from 0.8 leading to 0.8 lagging)	~1 (Adjustable from 0.8 leading to 0.8 lagging)	~1 (Adjustable from 0.8 leading to 0.8 lagging)
Max. Total Harmonic Distortion	<3%	<3%	<3%
Maximum Output Overcurrent Protection (A)	80	80	80

AC Output Data (Back-up)		
Back-up Nominal Apparent Power (VA)	6000	3500	3680
Max. Output Apparent Power without Grid (VA)	6000(10000@10s)	3500(5800@10s)	3680(7360@10s)
Max. Output Apparent Power with Grid (VA)	6000	3500	3680
Nominal Output Current (A)	27.3	27.6	16.7
Max. Output Current (A)	27.3	27.6	16.7
Max. Output Fault Current (Peak and Duration) (A)	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs
Inrush Current (Peak and Duration) (A)	96A@3µs	96A@3µs	96A@3µs
Maximum Output Overcurrent Protection (A)	80	80	80
Nominal Output Voltage (V)	220	127	220
Nominal Output Frequency (Hz)	60	60	60
Output THDv(@Linear Load)	<3%	<3%	<3%
Switching from Grid Connected Mode to Standalone Mode	<10ms	<10ms	<10ms
Switching from standalone mode to network connected mode	<10ms	<10ms	<10ms
Efficiency			
Max. Efficiency	97.60%	96.0%	97.60%
European Efficiency	96.70%	95.60%	96.70%
Max. Battery to AC Efficiency	95.70%	94.00%	95.50%

MPPT Efficiency	99.90%	99.90%	99.90%
Protection			
PV String Current Monitoring	Integrated	Integrated	Integrated
PV Insulation Resistance Detection	Integrated	Integrated	Integrated
Residual Current Monitoring	Integrated	Integrated	Integrated
PV Reverse Polarity Protection	Integrated	Integrated	Integrated
Anti-islanding Protection	Integrated	Integrated	Integrated
AC Overcurrent Protection	Integrated	Integrated	Integrated
AC Short Circuit Protection	Integrated	Integrated	Integrated
AC Overvoltage Protection	Integrated	Integrated	Integrated
DC Switch	Integrated	Integrated	Integrated
DC Surge Protection	Type II	Type II	Type II
AC Surge Protection	Type III	Type III	Type III
AFCI	Optional	Optional	Optional
Remote Shutdown	Integrated	Integrated	Integrated
General Data			
Operating Temperature Range (°C)	-25~+60	-25~+60	-25~+60
Max. Operating Altitude (m)	3000 (>2000 derating)	3000 (>2000 derating)	3000 (>2000 derating)
Cooling Method	Natural Convection	Natural Convection	Natural Convection
User Interface	LED, WLAN+APP	LED, WLAN+APP	LED, WLAN+APP
Communication with BMS	CAN	CAN	CAN
Communication with	RS485	RS485	RS485

Meter					
Communication with Portal	WiFi / WiFi +LAN / 4G	WiFi / WiFi +LAN / 4G	WiFi / WiFi +LAN / 4G		
Weight (kg)	21.5	21.5	20.8		
Dimension (W×H×D mm)	505.9×434.9×154. 8	505.9×434.9×154.8	505.9×434.9×154.8		
Noise Emission (dB)	<30	<30	<30		
Тороlоду	Non-isolated	Non-isolated	Non-isolated		
Self-consumption at Night (W)	<10	<10	<10		
Ingress Protection Rating	IP65	IP65	IP65		
DC Connector	MC4, VACONN Terminal	MC4, VACONN Terminal	MC4, VACONN Terminal		
AC Connector	VACONN Terminal	VACONN Terminal	VACONN Terminal		
Protective class	I	I	I		
Environmental Category	4K4H	4K4H	4K4H		
Pollution Degree	III	III	III		
Overvoltage Category	DC II / AC III	DC II / AC III	DC II / AC III		
Storage Temperature (°C)	-40~+85	-40~+85	-40~+85		
The Decisive Voltage Class (DVC)	Battery: A PV: C AC: C Com: A	Battery: A PV: C AC: C Com: A	Battery: A PV: C AC: C Com: A		
Mounting Method	Wall Mounted	Wall Mounted	Wall Mounted		
Active Anti-islanding Method	SMS(Slip-mode frequency) +AFD	SMS(Slip-mode frequency) +AFD	SMS(Slip-mode frequency) +AFD		
Type of Electrical Supply System	single phase	single phase	single phase		
Country of Manufacture	China	China	China		
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)	≥25				
Certification ^{*4}	1				
Grid Standards		N140			

Safety Regulation	IEC62109-1&2	
EMC	IEC 61000-6-1/2/3/4; IEC61000-4-16/18/29; IEC 61000-2-2,CISPR 11; EN300328; EN301489; EN IEC 62311	
*1: The actual charge and discharge current/power also depends on the battery.		
*2:		
For most of the PV module, the max. Input power can achieve 2Pn, Such as the max. input power		
of GW6000-ES-BR20 can achieve 12000W		
*3 The nominal Power at 40°C and Max. Power at 40°C are only for Brazil.		

*4: Not all certifications & standards listed, check the official website for details.

12.2 Technische Parameter der Batterie

Technische Daten	LX A5.0-30
Nennenergie (kWh)	5.12
Verfügbare Energie (kWh)*1	5
Zellentyp	LFP (LiFePO4)
Arbeitsbereich (V)	43.2 ~58.24
NennLadungstrom (A) *2	60
Maximaler Ladungstrom (A) *2*3	90
NennEntladungstrom (A) *3	100
Maximaler Entladung strom (A) ^{*2*3}	150
Maximaler ImpulsEntladungstrom(A) ^{*2*3}	<200 (30s)
Maximale Entladung Leistung (W) ^{*2*3}	7200
Kommunikation	CAN
Betriebstemperatur (°C)	Charge: 0 < T≤55°C Discharge: -20 < T≤55°C
Maximale Speicherzeit	12 Monate (wartungsfrei)
Maximale Betriebshöhe (m)	4000

Gewicht (kg)	44		
Abmossungon (P x H x T mm)	442*133*520 (Kernkomponente)		
Abmessungen (B × H × T mm)	483*133*559 (maximale Größe)		
Schutzart	IP20		
Skalierbarkeit	Maximal 30 Parallelschaltungen (150 kWh) (Hand-in-Hand / Sammelschiene / Sammelstromschiene)		
Aufbau-Modus	Standard-Rackmontage, Bodenstapelung, Wandmontage		
Zykluswirkungsgrad*1	≥96%		
Zyklusanzahl	> 6000 @25±2°C0.5C 70%SOH 90%DOD		
Sicherheit	IEC62619, IEC63056, N140		
EMC	EN IEC 61000-6-1,EN IEC 61000-6-2,EN IEC 61000-6-3,EN IEC 61000-6-4		
Transport	UN38.3, ADR		
Umweltschutz	ROHS		
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)	≥25		
 *1: Testbedingungen: 100 % DOD (Entladetiefe), 0,2C Entlade- und Laderate, Temperatur 25 °C ± 2 °C und zu Beginn der Batterielebensdauer. *2: Die Systemarbeitsstrom und Leistung-Werte sind temperaturabhängig und 			
korrelieren mit dem SOC.			

*3: Die maximale LadeEntladungstrom und Leistung können je nach

Wechselrichter-Modell variieren.

Technische Daten	LX U5.0-30
Nenn-Batterie-Energie (kWh)	5.12
Verfügbare Energie (kWh)*1	5
Zellentyp	LiFePO4
Nennspannung (V)	51.2
Arbeitsbereich (V)	43.2~58.24

Nenn-Ladungstrom (A)	60				
Maximaler kontinuierlicher Ladungstrom (A) ^{*2*3}	90				
NennEntladungstrom (A)	100				
Maximaler kontinuierlicher Entladungstrom (A) ^{*2*3}	100				
ImpulsEntladungstrom (A)*2*3	< 200A (30S)				
Maximale kontinuierliche Lade-/Entladeleistung (kW)	4.95				
Kommunikation	CAN				
Temperaturbereich (°C)	0 <t≤55< td=""></t≤55<>				
Temperaturbereich (°C)	-20 <t≤55< td=""></t≤55<>				
Umgebungstemperatur (°C)	$0 < T \le 40$ (empfohlen $10 < T \le 30$) Optionale Heizung: $-20 < T \le 40$ (empfohlen $10 < T \le 30$)				
relative Luftfeuchtigkeit	5~95%				
Maximale Speicherdauer	123 Monate (wartungsfrei)				
Maximale Betriebshöhe (m)	4000				
Heizung	Auswahloption				
Brandschutzfunktion	Optionale Auswahl, Aerosol				
Einheitsgewicht (kg)	50				
Abmessungen (Breite × Höhe × Tiefe in mm)	460*580*160				
Schutzart des Gehäuses	IP65				
Anwendung	Netzanschluss / Netzanschluss + Notstromversorgung / Inselnetz				
Erweiterungsfähigkeit	30P				
Aufbau-Modus	Bodenmontage/Wandmontage				
Zykluswirkungsgrad	≥96%				
Zyklusanzahl	> 6000 @25±2°C 0.5C 70%SOH 90%DOD				
---	--	--	--	--	--
Sicherheit	VDE2510-50、IEC62619、IEC62040、N140、IEC63056				
EMC	EN IEC61000-6-1, EN IEC61000-6-2, EN IEC61000-6-3, EN IEC61000-6-4				
Transport	UN38.3、ADR				
Umweltvorschriften	ROHS				
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)	≥25				
*1 Im Batterie-Werkzustand werden die Testbedingungen mit 100 % DOD, 0,2C bei einer					

Umgebungstemperatur von 25 °C ± 2 °C für das Entladung durchgeführt.

*2 Die Arbeitsstrom und Leistung-Werte des Systems hängen von Temperatur und SOC ab.

*3 Die maximalen Lade-/Entladewerte können je nach Modell des Wechselrichter variieren.

Technische Daten	LX A5.0-10	2*LX A5.0-10	n*LX A5.0-10		
Verfügbare Energiemenge (kWh) ^{*1}	5	10	n×5		
Batterie-Modul	L	X A5.0-10: 51.2V 5.0kV	Vh		
Modulanzahl	1	2	n		
Zellentyp		LFP (LiFePO4)			
Nennspannung (V)	51.2				
Arbeitssspannungbereich (V)	47.5~57.6				
Nennlade-/Entladestrom (A) ^{*2}	60	120	n×60*3		
Nennladeleistung (kW) ^{*2}	3	6	n×3*3		
Betriebstemperaturbereich (°C)	Ladung: 0 ~ +50; Entladung: -10 ~ +50				
relative Luftfeuchtigkeit	0~95%				
Maximale Betriebshöhe (m)	3000				
Kommunikationsmethode	CAN				
Gewicht (kg)	40	80	n×40		

Abmessunger mm)	n (B × H × T	Einzelnes LX A5.0-10 Modul: 442 × 133 × 420 (ohne Montageösen); 483 × 133 × 452 (mit Montageösen)		
Schutzart		IP21		
Lagertemperatur (°C)		0 ~ +40 (≤1 Jahr); -20 ~ 0 (≤1 Monat); +40 ~ +45 (≤1 Monat)		
Aufbau-Modus		Schrank Aufbau/Bodenstapelung		
Zykluswirkungsgrad *4		95%		
Zyklenzahl *5		≥5000		
Normen	Sicherheit	IEC62619, IEC 63056, IEC62040-1, INmetro		
und Zertifizierun	EMC	EN IEC61000-6-1, EN IEC61000-6-2, EN IEC61000-6-3, EN IEC61000-6-4		
gen	Transport	UN38.3, ADR		

*1: Neue Batterie mit 100% Entladung-Tiefe, gemessen bei einem Temperaturbereich von 25±2°C und einer Lade-Entladung-Bedingung von 0,2C; die nutzbare Kapazität kann je nach Wechselrichter variieren.

*2: Nennlade-/Entladestrom, Leistung werden von Temperatur und SOC-Zustand beeinflusst.

*3: Unter der Bedingung der Parallelschaltung Batterie mithilfe der Anschlüsse des Kombinationskastens Aufbau.

*4: Neue Batterie, im Bereich von 2,5~3,65V, bei einer Temperatur von $25\pm2^{\circ}$ C, unter Lade-/Entladebedingungen von 0,2C/0,2C. Die Batteriezelle erreicht 94%~95% unter Lade-/Entladebedingungen von 0,6C/0,6C.

*5: Zelle, im Bereich von 2,87~3,59 V, Temperaturbereich von 25±2°C, erreicht 70 % EOL unter den Bedingungen von 0,6C/0,6C LadeEntladung.

n: maximal 15.

Technische Daten	LX U5.4-L	2*LX U5.4-L	3*LX U5.4-L	4*LX U5.4-L	5*LX U5.4-L	6*LX U5.4-L
Nennkapazität (kWh) ^{*1}	5.4	10.8	16.2	21.6	27	32.4
Nutzbare Kapazität (kWh) ^{*2}	4.8	9.6	14.4	19.2	24	28.8
Zellentyp	LFP (LiFePO4)					
Zellenkonfiguration	16String 1 parallel	162 in Reihe, parallel	16String 3 parallel	164 in Reihe und	164 in Reihe und	164 in Reihe und

					parallel	parallel	parallel
Nennspan	nung (V)	51.2					
Arbeitsber	eich (V)	48~57.6					
Maximaler DauerEntla m (A) ^{*3}	adungstro	50	0 100				
Maximale Entladung (kW) ^{*3}	Leistung	2.88	5.76				
Kurzschlus	S			2.323kA@1	1.0ms		
Kommunil hode	cationsmet	CAN					
Gewicht (k	(g)	57	114	171	228	285	342
Abmessun × H mm)	igen (B × T	505×570×175 (LX U5.4-L)					
Betriebste (°C)	mperatur	Ladung: 0 ~ +50 / Entladung: -10 ~ +50					
Lagertemp	peratur (°C)	-20 bis +40 (≤ ein Monat) / 0 bis +35 (≤ ein Jahr)					
Feuchtigke	eit	0~95%					
Höhe über Meeresspi	r dem egel (m)			2000			
Schutzart				IP65			
Aufbau-M	odus		Wand	- oder Bodenm	iontage Auf	bau	
Zykluswirk	ungsgrad			93.0%)		
Zyklusanza	ahl* ⁴			≥4000 @0.5	5/0.5C		
Normen	Sicherheit		IE	C62619, IEC 6	2040, CEC		
und Zortifizio	EMC	CE, RCM					
rungen	Transport	t UN38.3					
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)		≥25					
*1: Testbedingungen, Zellenspannung 2,5~3,65 V, neue Batterie bei +25±2 °C, Lade- und Entladevorgang bei 0,5 C, die nutzbare Kapazität kann je nach Wechselrichter variieren;							

- *2: Testbedingungen, 0,5C-Lade-/Entladung bei 90 % DOD bei einer Temperatur von +25 ± 2 °C;
- *3: Nennlade-/Entladestrom, Leistung werden von Temperatur und SOC-Zustand beeinflusst;
- *4: Basierend auf der Zelle erreicht 0,5C@25±2°C Lade-/Entlade-EOL 80%.

Technische Daten	LX U5.4-20	2*LX U5.4-20	3*LX U5.4-20	4*LX U5.4-20	5*LX U5.4-20	6*LX U5.4-20
Nennkapazität (kWh) ^{*1}	5.4	10.8	16.2	21.6	27	32.4
Zellentyp			LFP (LiFeP	O4)		
Zellenkonfiguration	16String 1 parallel	162 in 1 Reihe, parallel		164 in Reihe und parallel	164 in Reihe und parallel	164 in Reihe und parallel
Nennspannung (V)	51.2					
Arbeitsbereich (V)			47.5~57	7.6		
Maximaler DauerEntladungstro m (A) ^{*2}	50	100				
Maximale EntladungLeistung (kW) ^{*2}	2.56	5.12				
Kurzschlussstrom			2.323kA@1	I.0ms		
Kommunikationsme thode			CAN, RS	485		
Gewicht (kg)	57	114	171	228	285	342
Abmessungen (B × T × H mm)	505×570×175 (LX U5.4-20)					
Betriebstemperatur (°C)	Ladung: 0 ~ +50 / Entladung: -10 ~ +50					
Lagertemperatur (°C)	-20 bis +40 (≤ ein Monat) / 0 bis +35 (≤ ein Jahr)					
Feuchtigkeit			0~95%	0		
Höhe über dem Meeresspiegel (m)			2000			

Schutzart		IP65			
Aufbau-M	odus	Wand- oder Bodenmontage Aufbau			
Zykluswirk	ungsgrad	95.0%			
Zyklusanza	ahl ^{* 3}	≥4000 @0.5/0.5C			
Normen und Zertifizie rungen	Sicherhei t	IEC62619, IEC 63056, IEC 62040, CEC			
	EMC	CE, RCM			
	Transpor t	UN38.3			
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)		≥25			
*1: Testbedingungen, Zellenspannung 2,5~3,65 V, neue Batterie bei +25±2 °C, Lade- und Entladevorgang bei 0,5C, die nutzbare Kapazität kann je nach Ladezustand variieren. *2: Nennlade-/Entladestrom, Leistung werden durch Temperatur und SOC-Zustand beeinflusst					
*3: Basiere	nd auf der 2	Zelle 0,5C@25±2°C Lade-/Entladezyklus bis EOL von 80 % erreicht ist.			

12.3 Technische Parameter des intelligenten Stromzählers

	Technisc	he Daten	GMK110	GMK110D
	Netz Typ		Einphasen-	Einphasig
	sspannun g	Nennspannung (V)	220	220
Eingabep arameter		sspannung Bereich (V)	85~288	85~288
		NennsspannungFreq uenz (Hz)	50/60	50/60
	strom	CT-Übersetzungsver hältnis	120A:40mA	120A:40mA
		Anzahl der CTs	1	2
Kommunikation		RS485	RS485	
Kommunikationsentfernung (m)		1000	1000	
Mensch-M	aschine-Inte	eraktion	2 LED	2 LED

Genauigk	sspannung/strom	Class 1	Class 1
	Wirkenergie	Class 1	Class 1
	Blindleistungsenergie	Class 2	Class 2
Leistungsa	ufnahme (W)	< 5	< 5
Mechanis	Abmessungen (B*H*T mm)	19*85*67	19*85*67
che Paramoto	Gewicht (g)	50	50
r	Aufbau-Modus	Schiene	Schiene Aufbau
	IP-Schutzart	IP20	IP20
	Betriebstemperaturbereich (°C)	-30 ~ 60	-30 ~ 60
Umweltp	Speichertemperaturbereich (°C)	-30 ~ 70	-30 ~ 70
arameter	Relative Luftfeuchtigkeit (ohne Kondensation)	0~95%	0~95%
	Maximale Betriebshöhe (m)	3000	3000

Technische Daten			GM330
Eingabeparame	Netz Typ		Dreiphasen
	sspannung	Nennspannung L-N (V)	220/230
		Nennspannung sspannung L-L (V)	380/400
ter		sspannung Bereich	0.88Un-1.1Un
		NennsspannungFreq uenz (Hz)	50/60
	strom	CT-Übersetzungsverh ältnis	nA:5A
Kommunikation			RS485
Kommunikationsentfernung (m))	1000
Mensch-Maschine-Interaktion			4 LED, Reset-Taste
Conquigkoit	sspannung/s	trom	Class 0.5
Genauigkeit	Wirkenergie		Class 0.5

	Blindleistungsenergie	Class 1	
Leistungsaufnahr	me (W)	<5	
Mechanische Parameter	Abmessungen (Breite * Höhe * Dicke)	72*85*72	
	Gewicht (g)	240	
	Aufbau-Modus	Schiene Aufbau	
	IP-Schutzart	IP20	
	Betriebstemperaturbereich (°C)	-30~+70	
Umgebungspar ameter	Speichertemperaturbereich (°C)	-30~+70	
	Relative Luftfeuchte (ohne Kondensation)	0~95%	
	Maximale Betriebshöhe (m)	3000	

Technische Daten		GM1000	GM1000D	GM3000	
Netz Singa bepar amet er	Netz 1	Гур	Einphasig	Einphasen-	Dreiphasen
		Nennspannung L-N (V)	110/230	110/230	110/230
	sspa	Nennspannung L-L (V)	/	/	230/400
	ng	sspannung Bereich	0.88Un-1.1Un	0.88Un-1.1Un	0.88Un-1.1Un
		NennsspannungFr equenz (Hz)	50/60	50/60	50/60
	stro	CT-Übersetzungsv erhältnis	120A:40mA	120A:40mA	120A:40mA
	m	CT-Anzahl	1	2	3
Kommu	unikatio	n	RS485	RS485	RS485
Kommunikationsentfernung (m)		1000	1000	1000	
Mensch-Maschine-Interaktion		3 LED, Reset-Taste	3 LED, Reset-Taste	3 LED, Reset-Taste	
Gena	sspan	nung/strom	Class 1	Class 1	Class 1
uigkei 🐧	Wirke	nergie	Class 1	Class 1	Class 1

t	Blindleistungsenergie	Class 2	Class 2	Class 2
Leistun	gsaufnahme (W)	<3	<3	<3
Mech anisc	Abmessungen (B*H*T mm)	36*85*66.5	36*85*66.5	36*85*66.5
he Para	Gewicht (g)	250	360	450
meter	Aufbau-Modus	Schiene Aufbau	Schiene	Schiene
Umw eltpar amet er	IP-Schutzart	IP20	IP20	IP20
	Betriebstemperaturbereic h (°C)	-25~+60	-25~+60	-25~+60
	Speichertemperaturberei ch (°C)	-30~+70	-30~+70	-30~+70
	Relative Luftfeuchtigkeit (ohne Kondensation)	0~95%	0~95%	0~95%
	Maximale Betriebshöhe (m)	2000	2000	2000

12.4 Technische Parameter des intelligenten

Kommunikationssticks

Technische Daten		WiFi/LAN Kit-20	
Ausgangsspannung (V)		5	
Leistungsaufnahme	(W)	≤3	
Kommunikationssch	nittstelle	USB	
	Ethernet	10M/100Mbps selbstanpassend	
Kommunikationsp	drahtlos	IEEE 802.11 b/g/n @2.4 GHz	
arameter	Bluetooth	Bluetooth V4.2 BR/EDR und Bluetooth LE Standard	
Mechanische	Abmessungen (B × H × T mm)	48.3*159.5*32.1	
raiameter	Gewicht (g)	82	

	Schutzart	IP65
	Aufbau-Modus	USB-Anschluss ein- und ausstecken
Betriebstemperaturbereich (°C)		-30~+60
Speichertemperaturbereich (°C)		-40~+70
relative Luftfeuchtigkeit		0-95%
Maximale Betriebshöhe (m)		4000

Technische Daten	Ezlink3000
Allgemeine Parameter	
Anschluss-Schnittstelle	USB
Ethernet-Schnittstelle	10/100Mbps selbstanpassend, Kommunikationsentfernung ≤100m
Aufbau-Modus	Plug-and-Play
Anzeigelampe	LED-Anzeigeleuchte
Abmessungen (Breite * Höhe * Dicke mm)	49*153*32
Gewicht (g)	130
Leistungsaufnahme (W)	≤2W (typ.)
Funkparameter	
Bluetooth-Kommunikation	Bluetooth 5.1
WiFi-Kommunikation	802.11 b/g/n (2.412GHz-2.484GHz)
WiFi-Betriebsmodus	STA
Umweltparameter	
Betriebstemperaturbereich (°C)	-30 ~ +60
Speichertemperaturbereich (°C)	-30 ~ +70
Relative Luftfeuchtigkeit	0-100% (keine Kondensation)
Schutzart	IP65
Maximale Betriebshöhe (m)	4000

Technische Daten	Wi-Fi Kit
Allgemeine Parameter	
Unterstützung der maximalen Anzahl von Wechselrichter	1
Anschluss-Schnittstelle	USB
Aufbau-Modus	Plug-and-Play
Anzeigelampe	LED-Anzeigeleuchte
Abmessungen (Breite * Höhe * Dicke mm)	49*96*32
Gewicht (Gramm)	59
Schutzart	IP65
Leistungsaufnahme (W)	2
Betriebstemperaturbereich (°C)	-30~60°C
Speichertemperaturbereich (°C)	-40~70°C
relative Luftfeuchtigkeit	0-100% (keine Kondensation)
Maximale Betriebshöhe (m)	4000
Funkparameter	
Normen und Frequenz	802.11b/g/n(2.412G-2.472G)
Betriebsmodus	AP/STA/AP+STA
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)	≥25

Technische Daten	4G Kit-CN	LS4G Kit-CN	
Grundparameter	Grundparameter		
Maximale Anzahl unterstützter Wechselrichter		1	
Schnittstellenform	USB		
Aufbau-Modus	Plug-and-Play		
Anzeigelampe	LED-Anzeigeleuchte		
Abmessungen (B × H	49*96*32		

× T mm)		
SIM-Kartengröße (mm)	15*12	
IP-Schutzart	IP65	
Leistungsaufnahme (W)	<4	
Betriebsumgebungste mperatur (°C)	-30~60°C	
Lagerungsumgebungs temperatur (°C)	-40~70°C	
Relative Luftfeuchtigkeit	0-100% (keine Kondensation)	
Maximale Betriebshöhe (m)	4000	
Funkparameter		
LTE-FDD	B1/B3/B5/B8	
LTE-TDD	B34/B38/B39/B40/B41	
GNSS-Positionierung	B3/B8	
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)	≥25	

Technische Daten	4G Kit-CN-G20	4G Kit-CN-G21			
Grundparameter	Grundparameter				
Maximale Anzahl unterstützter Wechselrichter	1	1			
Schnittstellenform	USB	USB			
Aufbau-Modus	Plug-and-Play	Plug-and-Play			
Anzeigelampe	LED-Anzeigeleuchte	LED-Anzeigeleuchte			
Abmessungen (B \times H \times T mm)	48.3*95.5*32.1	48.3*95.5*32.1			
SIM-Kartenabmessungen (mm)	15*12	15*12			
IP-Schutzart	IP66	IP66			

Gewicht (g)	87g	87g
Leistungsaufnahme (W)	<4	<4
Betriebsumgebungstemperatur (°C)	-30~+65℃	-30~+65°C
Lagerumgebungstemperatur (°C)	-40~+70°C	-40~+70°C
Relative Luftfeuchtigkeit	0-100%	0-100%
Maximale Betriebshöhe (m)	4000	4000
Funkparameter		
LTE-FDD	B1/B3/B5/B8	B1/B3/B5/B8
LTE-TDD	B34/B39/B40/B41	B34/B39/B40/B41
GNSS-Positionierung	/	Beidou, GPS
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)	5.0	5.0

13 Anhang

13.1 FAQ

13.1.1 Wie führt man eine Hilfsprüfung für Stromzähler/CT durch?

Stromzählerprüffunktion, die überprüft, ob der Stromwandler (CT) des Zählers korrekt angeschlossen ist und den aktuellen Betriebszustand von Zähler und CT ermittelt.
Schritt 1: Gehen Sie über Startseite > Einstellungen > Zähler/CT-Hilfsprüfung zur Prüfseite.
Schritt 2: Klicken Sie auf "Prüfung starten", um mit der Prüfung zu beginnen. Warten Sie, bis die Prüfung abgeschlossen ist, und sehen Sie sich die Prüfergebnisse an.

13.1.2 Wie wird die Geräteversion aktualisiert?

Über die Firmware-Informationen können Sie die DSP-Version, ARM-Version, BMS-Version und die Softwareversion des Kommunikationsmoduls von Wechselrichter einsehen oder aktualisieren. Einige Kommunikationsmodul unterstützen keine Softwareaktualisierung über die SolarGo App. Bitte beachten Sie die tatsächlichen Gegebenheiten.

Hinweis auf Upgrade:

Der Benutzer öffnet die App, und auf der Startseite erscheint eine Upgrade-Aufforderung. Der Benutzer kann wählen, ob er ein Upgrade durchführen möchte. Wenn er sich für das Upgrade entscheidet, kann er es gemäß den Anweisungen auf der Benutzeroberfläche abschließen.

Regelmäßiges Upgrade:

Schritt 1: Gehen Sie über Startseite > Einstellungen > Firmware-Informationen zur Anzeige der Firmware-Informationen.

Schritt 2: Klicken Sie auf "Nach Updates suchen". Falls eine neue Version verfügbar ist, folgen Sie den Anweisungen auf der Benutzeroberfläche, um das Upgrade durchzuführen.

Zwangsupgrade:

Die APP sendet Upgrade-Informationen, und Benutzer müssen die Anweisungen befolgen, um das Upgrade durchzuführen, da die APP sonst nicht verwendet werden kann. Folgen Sie einfach den Anweisungen auf der Benutzeroberfläche, um das Upgrade abzuschließen.

13.2 Abkürzungen

Abkürzu ng	Englische Beschreibung	Deutsche Beschreibung
Ubatt	Battery Voltage Range	Batteriesspannung Bereich
Ubatt,r	Nominal Battery Voltage	NennBatteriesspannung
lbatt,max (C/D)	Max. Continuous Charging Current Max. Continuous Discharging Current	Maximaler kontinuierlicher Lade-/Entladestrom
EC,R	Rated Energy	Nennenergie
UDCmax	Max. Input Voltage	Max. Eingangsspannung
UMPP	MPPT Operating Voltage Range	MPPT-Spannungsbereich
IDC,max	Max. Input Current per MPPT	Maximaler Eingangsstrom pro MPPT
ISC PV	Max. Short Circuit Current per MPPT	Maximaler Kurzschlussstrom pro MPPT-String
PAC,r	Nominal Output Power	Nennausgangsleistung
Sr (to grid)	Nominal Apparent Power Output to Utility Grid	Nennanschlussleistung der Netzeinspeisung
Smax (to grid)	Max. Apparent Power Output to Utility Grid	maximale Netzeinspeise-Scheinleistung
Sr (from grid)	Nominal Apparent Power from Utility Grid	Strombezug aus dem Netz Nennausgangsscheinleistung Leistung
Smax (from grid)	Max. Apparent Power from Utility Grid	[[BEGRIFF_5440]][[BEGRIFF_5439]]
UAC,r	Nominal Output Voltage	Nennausgangsspannung
fAC,r	Nominal AC Grid Frequency	Nennfrequenz AC-Netz
IAC,max(to grid)	Max. AC Current Output to Utility Grid	Maximale Netzanschlussleistung strom
IAC,max(fro m grid)	Max. AC Current From Utility Grid	Maximaler Eingangsstrom
P.F.	Power Factor	Leistungsfaktor
Sr	Back-up Nominal apparent power	Nennscheinleistung des

		Inselnetzes
Smax	Max. Output Apparent Power (VA) Max. Output Apparent Power without Grid	Max. AC-Scheinleistung
IAC,max	Max. Output Current	Max. Ausgangsstrom
UAC,r	Nominal Output Voltage	Maximale Ausgangsleistung
fAC,r	Nominal Output Frequency	Photovoltaik, Elektrotechnik
Toperating	Operating Temperature Range	Betriebstemperaturbereich
IDC,max	Max. Input Current	Maximaler Eingangsstrom
UDC	Input Voltage	sspannung
UDC,r	DC Power Supply	Gleichstromeingang
UAC	Power Supply/AC Power Supply	Eingangsbereich/Wechselstromei ngang
UAC,r	Power Supply/Input Voltage Range	sspannung Bereich/Wechselstromeingang
Toperating	Operating Temperature Range	Betriebstemperaturbereich
Pmax	Max Output Power	maximale Leistung
PRF	TX Power	EmissionsLeistung
PD	Power Consumption	Leistungsaufnahme
PAC,r	Power Consumption	Leistungsaufnahme
F (Hz)	Frequency	Frequenz
ISC PV	Max. Input Short Circuit Current	Maximaler Eingangskurzschlussstrom
Udcmin-Ud cmax	Range of Input Operating Voltage	Arbeitsbereich sspannung
UAC,rang(L -N)	Power Supply Input Voltage	Adapter-Eingangsspannungsberei ch
Usys,max	Max System Voltage	Maximale Systemspannung
Haltitude,m ax	Max. Operating Altitude	Maximale Betriebshöhe über dem Meeresspiegel
PF	Power Factor	Leistungsfaktor
THDi	Total Harmonic Distortion of Current	strom Oberschwingung
THDv	Total Harmonic Distortion of Voltage	Oberschwingung
C&I	Commercial & Industrial	Gewerbe und Industrie
SEMS	Smart Energy Management System	Intelligentes

		Energiemanagementsystem
MPPT	Maximum Power Point Tracking	Maximaler Leistung-Punkt-Tracking
PID	Potential-Induced Degradation	Potentialinduzierte Degradation (PID)
Voc	Open-Circuit Voltage	Leerlaufspannung
Anti PID	Anti-PID	PID-Schutz
PID Recovery	PID Recovery	PID-Rekonditionierung
PLC	Power-line Commucation	Stromleitungsträgerkommunikati on
Modbus TCP/IP	Modbus Transmission Control / Internet Protocol	Modbus auf TCP/IP-Ebene
Modbus RTU	Modbus Remote Terminal Unit	Modbus basierend auf serieller Verbindung
SCR	Short-Circuit Ratio	Kurzschlussverhältnis
UPS	Uninterruptable Power Supply	unterbrechungsfreie Stromversorgung
ECO mode	Economical Mode	Sparmodus
TOU	Time of Use	Nutzungsdauer
ESS	Energy Stroage System	Energiespeichersystem
PCS	Power Conversion System	Stromumwandlungssystem
RSD	Rapid Shutdown	Schnellabschaltung
EPO	Emergency Power Off	Not-Aus
SPD	Surge Protection Device	Blitzschutz
ARC	Zero Injection/Zero Export Power Limit / Export Power Limit	Rückspeiseschutz
DRED	Demand Response Enabling Device	Befehlsantwortgerät
RCR	Ripple Control Receiver	-
AFCI	AFCI	AFCI Gleichstrom-Lichtbogenschutz
GFCI	Ground Fault Circuit Interrupter	Erdungsfehler-Unterbrecher
RCMU	Residual Current Monitoring Unit	Reststromüberwachungsgerät
FRT	Fault Ride Through	Fehlerdurchfahrung
HVRT	High Voltage Ride Through	Hochspannungsdurchgang

LVRT	Low Voltage Ride Through	Niederspannungsdurchgang (LVRT)
EMS	Energy Management System	Energiemanagementsystem
BMS	Battery Management System	Batterie-Management-System
BMU	Battery Measure Unit	Batterie Erfassungseinheit
BCU	Battery Control Unit	Batterie Steuereinheit
SOC	State of Charge	Ladezustand von Batterie
SOH	State of Health	Batterie Gesundheitszustand
SOE	State Of Energy	Batterie Restenergie
SOP	State Of Power	Batterie-LadeEntladung-Kapazität
SOF	State Of Function	Funktionszustand von Batterie
SOS	State Of Safety	Sicherheitszustand
DOD	Depth of Discharge	Entladung Tiefe

13.3 Begriffserklärung

Überspannungskategorie Definition

Überspannungskategorie I: Geräte, die an Stromkreise angeschlossen sind, die Maßnahmen zur Begrenzung von momentanen Überspannungen auf ein relativ niedriges Niveau aufweisen.

Überspannungskategorie II: Energieverbrauchsgeräte, die von einer ortsfesten Elektroinstallation gespeist werden. Diese Kategorie umfasst Geräte wie Haushaltsgeräte, tragbare Werkzeuge und andere Lasten für den Hausgebrauch und ähnliche Anwendungen. Falls besondere Anforderungen an die Zuverlässigkeit und Eignung dieser Geräte gestellt werden, wird die Überspannungskategorie III angewendet.

Überspannungskategorie III: Geräte in stationären Schaltanlagen, deren Zuverlässigkeit und Eignung besonderen Anforderungen entsprechen müssen. Dazu gehören Schaltgeräte in stationären Schaltanlagen und industrielle Geräte, die dauerhaft mit stationären Schaltanlagen verbunden sind.

Überspannungskategorie IV: Verwendung in elektrischen Anlagen der Stromversorgung,

einschließlich Messgeräten und vorgeschalteten Überstromschutzeinrichtungen.

Umweltpar ameter		Stufe	
	3K3	4K2	4К4Н

Erklärung der Kategorie feuchter Standort

Temperaturb ereich	0~+40°C	-33~+40℃	-33~+40℃
Feuchteberei ch	5bis zu 85%	15% bis 100%	4% bis 100%

Umweltklassendefinition:

Außenausführung Wechselrichter: Umgebungslufttemperaturbereich von -25 bis +60 °C, geeignet für Umgebungen mit Verschmutzungsgrad 3;

Innenraum Typ II Wechselrichter: Umgebungslufttemperaturbereich von -25 bis +40 °C, geeignet für Umgebungen mit Verschmutzungsgrad 3;

Innenraum Typ I Wechselrichter: Umgebungslufttemperaturbereich von 0 bis +40 °C, geeignet für Umgebungen mit Verschmutzungsgrad 2.

Definition der Verschmutzungsgradklassen

Verschmutzungsgrad 1: Keine Verschmutzung oder nur trockene, nicht leitfähige Verschmutzung;

Verschmutzungsgrad 2: Im Allgemeinen liegt nur nicht leitfähige Verschmutzung vor, jedoch muss gelegentliche kurzzeitige leitfähige Verschmutzung durch Kondensation berücksichtigt werden;

Verschmutzungsgrad 3: Leitfähige Verschmutzung oder nicht leitfähige Verschmutzung, die durch Kondensation leitfähig wird;

Verschmutzungsgrad 4: Dauerhafte leitfähige Verschmutzung, beispielsweise durch leitfähigen Staub oder Regen und Schnee.

13.4 Batterie SN-Codierungsbedeutung



Die Stellen 11-14 des Produkt-SN-Codes sind der Produktionszeitcode.

Das Produktionsdatum auf dem Bild ist der 08.08.2023.

- Die 11. und 12. Stelle geben die letzten beiden Ziffern des Produktionsjahres an, z.B. wird das Jahr 2023 als 23 dargestellt.
- Die 13. Stelle gibt den Produktionsmonat an, z.B. wird der August mit einer 8 dargestellt. Wie folgt:

Monat	Monat 1~September		11Monat	12Monat		
Monatskürzel	1~9	А	В	С		

• Die 14. Stelle gibt das Produktionsdatum an, z.B. wird der 8. Tag als 8 dargestellt;

Verwenden Sie bevorzugt Zahlen zur Darstellung, z. B. 1~9 für den 1. bis 9. Tag, A für den 10. Tag usw. Dabei werden die Buchstaben I und O nicht verwendet, um Verwechslungen zu vermeiden. Details wie folgt:

Produktionstag	1Tag	2Tag	3Tag	4Tag	5Tag	6Tag	7Tag	8Tag	9Tag
Code	1	2	3	4	5	6	7	8	9

Produktionstag	10Tag	11Tag	12Tag	13Tag	14Tag	15Tag	16Tag	17Tag	18Tag	19Tag	20Tag
Code	А	В	С	D	E	F	G	Н	J	К	L

Produktionstag	21Tag	22Tag	23Tag	24Tag	25Tag	26Tag	27Tag	28Tag	29Tag	30Tag	31Tag
Code	М	Ν	Р	Q	R	S	Т	U	V	w	х