

BD8-12KTR-RH3 Benutzerhandbuch

Energiespeicher-Wechselrichter



INVT Solar Technology (Shenzhen) Co., Ltd.

Inhalt

1. Hinweise zu diesem Handbuch	1
1.1 Gültigkeitsbereich	1
1.2 Zielgruppe	1
1.3 Verwendete Symbole	1
2. Sicherheit	2
2.1 Wichtige Sicherheitshinweise	2
2.2 Hinweise zu in diesem Handbuch verwendeten Symbolen	6
2.3 CE-Richtlinien	7
3. Einführung	8
3.1 Allgemeine Merkmale	8
3.2 Betriebsmodi	10
3.3 Abmessungen	12
3.4 Anschlüsse des Hybrid-Wechselrichters	13
4. Technische Daten	15
5. Installation	
5.1 Überprüfung auf Schäden	
5.2 Lieferumfang	18
5.3 Montage	19
6. Elektrische Anschlüsse	22
6.1 PV-Anschluss	
6.2 Netzanschluss	24
6.3 EPS-Anschluss (gilt nur für die I- und E-Version)	
6.4 Anschluss der Batterie	30
6.5 CT-Anschluss und Phasenbestimmung	32
6.6 DRM-Anschluss (Funktion vorübergehend aufgehoben)	34
6.7 WLAN-Verbindung (optional)	35
6.8 GPRS-Verbindung (optional)	
6.9 Manipulation des Wechselrichters	
7. Einstellungen	
7.1 Bedienfeld	38
7.2 LED-Anzeigen	
7.3 Nutzung der drei Betriebsmodi	
8. LCD-Betrieb	
8.1 LCD-Oberfläche	
8.2 Einstellungen	
8.3 ABFRAGEN	
8.4 STATISTIK	57
9. Fehlerdiagnose und Lösungen	58

1. Hinweise zu diesem Handbuch

1.1 Gültigkeitsbereich

Dieses Handbuch ist ein wesentlicher Bestandteil des Hybrid-Wechselrichters der BD-Serie. Es beschreibt Montage, Installation, Inbetriebnahme, Wartung und den Ausfall des Produkts. Bitte lesen Sie dieses Handbuch vor der Inbetriebnahme aufmerksam durch.

BD8KTR-RH3	BD10KTR-RH3	BD12KTR-RH3
------------	-------------	-------------

Benennungsregeln: BD8KTR-RH3

"BD" steht für "BD-Serie".

"8k" steht für "Ausgangsleistung 8 kW".

"H" steht für "Batterie Hochspannung".

"3" steht für "Ausgang dreiphasig".

Bewahren Sie dieses Handbuch so auf, dass es jederzeit zugänglich ist.

1.2 Zielgruppe

Dieses Handbuch richtet sich an qualifizierte Elektriker. Die in diesem Handbuch beschriebenen Aufgaben dürfen nur von qualifizierten Elektrikern durchgeführt werden.

1.3 Verwendete Symbole

Die folgenden Sicherheitshinweise und allgemeinen Informationen erscheinen in diesem Dokument wie nachstehend beschrieben:



"Gefahr" weist auf eine gefährliche Situation hin, die, wenn sie nicht vermieden wird, zum Tod oder zu schweren Verletzungen führen wird.



Vorsicht!

Hinweis¹

"Warnung" weist auf eine gefährliche Situation hin, die, wenn sie nicht vermieden wird, zum Tod oder zu schweren Verletzungen führen kann.



"Vorsicht" weist auf eine gefährliche Situation hin, die, wenn sie nicht vermieden wird, zu leichten oder mittelschweren Verletzungen führen kann.



"Hinweis" enthält Tipps, die für den optimalen Betrieb unseres Produkts wichtig sind.

2. Sicherheit

2.1 Wichtige Sicherheitshinweise

Gefahr!

Lebensgefahr durch hohe Spannungen im Wechselrichter! Alle Arbeiten müssen von einem qualifizierten Elektriker durchgeführt werden.

Das Gerät darf nicht von Kindern oder Personen mit eingeschränkten physischen, sensorischen oder geistigen Fähigkeiten oder mangelnder Erfahrung und Kenntnis benutzt werden, es sei denn, sie wurden beaufsichtigt oder unterwiesen.

Vorsicht!

Verbrennungsgefahr durch heiße Gehäuseteile!

Während des Betriebs können die Oberseite des Gehäuses und das Gehäuse heiß werden.Berühren Sie während des Betriebs nur den unteren Gehäusedeckel.

Vorsicht! Möglic

Mögliche Gesundheitsschäden durch Strahlung! Halten Sie sich nicht näher als 20 cm am Wechselrichter auf.

Hinweis!

PV-Generator erden.



Halten Sie sich an die örtlichen Vorschriften für die Erdung der PV-Module und des PV-Generators. Wir empfehlen, den Generatorrahmen und andere elektrisch leitende Flächen so anzuschließen, dass eine kontinuierliche Ableitung und Erdung gewährleistet ist, um einen optimalen Schutz von Anlage und Personen zu gewährleisten.

Warnung!

Achten Sie auf die maximale Eingangs-DC-Spannung. Eine Überspannung kann zu dauerhaften Schäden am Wechselrichter oder anderen Verlusten führen, die nicht von der Garantie gedeckt sind!

Warnung!

Autorisiertes Wartungspersonal muss sowohl die AC- als auch die DC-Spannung des Wechselrichters abschalten, bevor Wartungs- oder Reinigungsarbeiten durchgeführt werden oder an den Stromkreisen gearbeitet wird, die mit dem Wechselrichter verbunden sind.



Bedienen Sie den Wechselrichter nicht, wenn das Gerät in Betrieb ist.



- Bitte lesen Sie diesen Abschnitt vor der Inbetriebnahme aufmerksam durch, um einen korrekten und sicheren Betrieb zu gewährleisten. Bitte bewahren Sie das Benutzerhandbuch sorgfältig auf.
- Wir empfehlen nur die Verwendung von Zubehör, das zusammen mit dem Wechselrichter ausgeliefert wird, anderenfalls besteht Brand-, Stromschlag- und Verletzungsgefahr.
- Vergewissern Sie sich, dass die vorhandene Verkabelung in gutem Zustand ist und dass die Kabel nicht unterdimensioniert sind.
- Demontieren Sie keine Teile des Wechselrichters, die nicht in der Installationsanleitung aufgeführt sind. Er enthält keine vom Benutzer zu wartenden Teile. Anleitungen zur Inanspruchnahme von Kundendienstleistungen finden Sie unter Garantie. Wenn Sie versuchen, den Wechselrichter selbst zu reparieren, besteht Stromschlaggefahr und Ihre Garantie erlischt.
- Halten Sie das Gerät von brennbaren und explosiven Materialien fern, um Feuer zu vermeiden.
- Der Installationsort darf nicht in der Nähe von feuchten oder korrosiven Stoffen liegen.
- Autorisiertes Wartungspersonal muss isolierte Werkzeuge verwenden, wenn es dieses Gerät installiert oder damit arbeitet.
- Die PV-Module müssen IEC 61730 Klasse A entsprechen.
- Berühren Sie auf keinen Fall den Plus- oder Minuspol des PV-Anschlussgeräts. Es ist strengstens verboten, beide Pole gleichzeitig zu berühren.
- Das Gerät enthält Kondensatoren, die auf eine potenziell tödliche Spannung aufgeladen bleiben, nachdem die Netz-, Batterie- und PV-Versorgung unterbrochen wurde.
- Die gefährliche Spannung liegt noch bis zu 5 Minuten nach dem Trennen von der Stromversorgung an.
- VORSICHT! Stromschlaggefahr durch die im Kondensator gespeicherte Energie. Arbeiten Sie niemals an Wechselrichterkupplungen, Netzkabeln, Batteriekabeln, PV-Kabeln oder dem PV-Generator, wenn die Stromversorgung eingeschaltet ist. Warten Sie nach dem Ausschalten von PV-Anlage, Batterie und Netz immer 5 Minuten, damit sich die Zwischenkreiskondensatoren entladen können, bevor Sie den DC-Stecker, den Batteriestecker und die Netzkupplungen trennen.
- Wenn Sie auf den internen Stromkreis des Wechselrichters zugreifen, müssen Sie unbedingt 5 Minuten warten, bevor Sie den Stromkreis bedienen oder die Elektrolytkondensatoren im Inneren des Geräts ausbauen. Öffnen Sie das Gerät vorher nicht, da die Kondensatoren ausreichend Zeit zum Entladen benötigen!
- Messen Sie die Spannung zwischen den Klemmen UDC+ und UDC- mit einem Multimeter (Impedanz mindestens 1 Mohm), um zu gewährleisten, dass das Gerät entladen ist, bevor Sie mit den Arbeiten im Gerät beginnen (35 V/DC).

Überspannungsschutzgeräte (SPDs) für PV-Installationen



Bei der Installation der PV-Anlage muss ein Überspannungsschutz mit Überspannungsableitern vorgesehen werden.

Der netzgebundene Wechselrichter ist sowohl auf der PV-Eingangsseite als auch auf der Netzseite nicht mit SPDs ausgestattet.

Blitzschlag verursacht Schäden entweder durch einen direkten Einschlag oder durch Überspannungen, die durch einen nahen Einschlag entstehen.

- Induzierte Überspannungen sind die wahrscheinlichste Ursache f
 ür Blitzsch
 äden in der Mehrzahl der Anlagen, insbesondere in l
 ändlichen Gebieten, in denen die Stromversorgung normalerweise
 über lange Freileitungen erfolgt.
 Überspannungen k
 önnen sowohl in der Leitung der PV-Anlage als auch in den AC-Kabeln, die zum Geb
 äude f
 ühren, enthalten sein.
- Fachleute für Blitzschutz müssen bei der Installation der Anlage konsultiert werden.
- Mit einem geeigneten äußeren Blitzschutz können die Auswirkungen eines direkten Blitzeinschlags in ein Gebäude kontrolliert abgeschwächt und der Blitzstrom in den Boden abgeleitet werden.
- Die Installation von Überspannungsschutzgeräten zum Schutz des Wechselrichters vor mechanischer Beschädigung und übermäßiger Beanspruchung beinhaltet einen Überspannungsableiter für den Fall eines Gebäudes mit äußerem Blitzschutzsystem, wenn der Trennungsabstand eingehalten wird.
- Zum Schutz des DC-Systems muss ein Überspannungsschutzgerät (Typ 2) am Wechselrichterende der DC-Verkabelung und am Array zwischen Wechselrichter und **PV-Generator** installiert werden. Wenn der Spannungsschutz der Überspannungsableiter größer als 1100 V ist, ist ein zusätzliches Überspannungsschutzgerät Typ 3 für elektrische Geräte erforderlich.
- Zum Schutz des AC-Systems müssen Überspannungsschutzgeräte (Typ 2) am Haupteingangspunkt der AC-Versorgung (an der Verbrauchertrennstelle) zwischen dem Wechselrichter und dem Zähler/Verteilersystem installiert werden; SPD (Testimpuls D1) für Signaleingang gemäß EN 61632-1.
- Alle DC-Kabel müssen so verlegt werden, dass sie so kurz wie möglich sind, und Plus- und Minuskabel des Strangs oder der DC-Hauptversorgung müssen zusammengeführt werden. Vermeiden Sie die Bildung von Schleifen im System.
- Funkenlöscheinrichtungen sind nicht für den Einsatz in Gleichstromkreisen geeignet, da sie erst aufhören zu leiten, wenn die Spannung an ihren Anschlüssen typischerweise mehr als 30 Volt beträgt.

Anti-Inselbildungseffekt

 Der Inselbildungseffekt ist ein spezielles Phänomen, bei dem netzgebundene PV-Anlagen auch dann noch Strom in das nahegelegene Netz einspeisen, wenn es im Stromnetz zu einem Spannungsverlust kommt. Das ist für das Wartungspersonal und die Öffentlichkeit gefährlich. Die Wechselrichter der BD-Hybrid-Serie bieten eine aktive Frequenzdrift (AFD), um den Inselbildungseffekt zu verhindern.

Schutzleiteranschluss und Ableitstrom

• Die Endanwendung muss den Schutzleiter durch eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung

mit einem Nennfehlerstrom Ifn ≤ 240 mA überwachen, die das Gerät im Fall einer Störung automatisch abschaltet.

Das Gerät ist für den Anschluss an einen PV-Generator mit einer Kapazitätsgrenze von etwa 700 nf vorgesehen.



Hoher Ableitstrom! Erdung vor dem Anschluss der Stromversorgung ist unbedingt erforderlich.

- Eine unsachgemäße Erdung kann zu Verletzungen, Tod oder Fehlfunktionen des Geräts führen und die elektromagnetische Belastung erhöhen.
- Achten Sie darauf, dass der Erdungsleiter entsprechend den Sicherheitsvorschriften ausreichend dimensioniert ist.
- Schließen Sie die Erdungsklemmen des Geräts bei einer Mehrfachinstallation nicht in Reihe an. Dieses Produkt kann mit einer DC-Komponente Strom erzeugen. Wenn zum Schutz direktem indirektem bei oder Kontakt eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung oder eine Überwachungseinrichtung verwendet wird, Versorgungsseite darf auf der dieses Produkts nur eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung oder Überwachungseinrichtung Typ B verwendet werden.

Für Großbritannien

- Die Installation, die das Gerät an den Versorgungsklemmen anschließt, muss den Anforderungen von BS 7671 entsprechen.
- Die elektrische Installation der PV-Anlage muss den Anforderungen von BS 7671 und IEC 60364-7-712 entsprechen.
- Die Schutzeinstellungen dürfen nicht verändert werden.
- Der Benutzer muss dafür sorgen, dass die Geräte so installiert, ausgelegt und betrieben werden, dass sie jederzeit die Anforderungen von ESQCR22(1)(a) erfüllen.

Für Australien und Neuseeland

• Die elektrische Installation und Wartung muss von einem lizenzierten Elektriker durchgeführt werden und den Australia National Wiring Rules entsprechen.

Sicherheitshinweise zur Batterie

- Wechselrichter der BD-Hybrid-Serie müssen mit einer Hochspannungsbatterie betrieben werden. Die spezifischen Parameter wie Batterietyp, Nennspannung und Nennkapazität usw. finden Sie in Abschnitt 4.
- Da Batterien die Gefahr eines Stromschlags oder Kurzschlusses bergen, müssen Sie beim Auswechseln der Batterie die folgenden Warnhinweise beachten, um Unfälle zu vermeiden, die daraus resultieren können:
- 1: Tragen Sie keine Uhren, Ringe oder ähnliche metallische Gegenstände.
- 2: Verwenden Sie isolierte Werkzeuge.
- 3: Ziehen Sie Gummischuhe und Handschuhe an.
- 4: Legen Sie keine metallischen Werkzeuge oder Metallteile auf die Batterien.
- 5: Schalten Sie die an die Batterien angeschlossenen Verbraucher aus, bevor Sie die Anschlussklemmen der Batterien entfernen.
- 6: Die Wartung von Batterien darf nur von Personen mit entsprechender

Sachkenntnis durchgeführt werden.

2.2 Hinweise zu in diesem Handbuch verwendeten Symbolen

In diesem Abschnitt werden alle Symbole auf dem Wechselrichter und auf dem Typenschild erklärt.

Symbole auf dem Typenschild

Symbol	Erklärung
CE	CE-Kennzeichnung. Der Wechselrichter erfüllt die Anforderungen der geltenden CE- Kennzeichnung
	ΤÜV
	RCM-Kennzeichnung.
SAA	SAA-Zertifizierung.
	Vorsicht, heiße Oberflächen. Der Wechselrichter kann während des Betriebs heiß werden. Vermeiden Sie den Kontakt während des Betriebs.
4	Lebensgefahr durch hohe Spannungen im Wechselrichter!
	Gefahr. Es besteht Stromschlaggefahr!
	Beachten Sie die beiliegende Dokumentation.
X	Der Wechselrichter darf nicht mit dem Hausmüll entsorgt werden. Entsorgungshinweise finden Sie in der beiliegenden Dokumentation.
	Nehmen Sie den Wechselrichter erst in Betrieb, wenn er von der Batterie, dem Stromnetz und den örtlichen PV-Erzeugern getrennt ist.
	Lebensgefahr durch Hochspannung. Nach dem Ausschalten ist im Wechselrichter eine Restspannung vorhanden. Diese braucht 5 Minuten, um sich zu entladen. Warten Sie 5 Minuten, bevor Sie die obere Klappe oder die DC-Klappe öffnen.

2.3 CE-Richtlinien

Dieses Kapitel folgt den Anforderungen der europäischen Niederspannungsrichtlinien. Es enthält die Sicherheitshinweise und Zulassungsbedingungen für das System, die Sie bei Installation, Betrieb und Wartung des Systems beachten müssen. Bei Nichtbeachtung kann es zu Verletzungen oder Tod kommen oder das Gerät kann beschädigt werden. Lesen Sie dieses Kapitel, bevor Sie an dem Gerät arbeiten. Wenn Sie die Gefahren, Warnungen, Sicherheitshinweise oder Anleitungen nicht verstehen, wenden Sie sich bitte an einen autorisierten Fachhändler, bevor Sie das Gerät installieren, bedienen und warten.

netzgebundene Der Wechselrichter erfüllt die Anforderungen der Niederspannungsrichtlinie 2014/35/EU und der Richtlinie zur elektromagnetischen Verträglichkeit 2014/30/EU. Das Gerät basiert auf EN 62109-1:2010, EN 62109-2:2011, IEC 62109-1 (Ed.1), IEC 62109-2 (Ed.1), EN 61000-6-3:2007+A: 2011, EN 61000-6-1:2007, EN 61000-6-2:2005.

Bei der Installation in einer PV-Anlage ist die Inbetriebnahme des Geräts (d. h. die Aufnahme des bestimmungsgemäßen Betriebs) so lange untersagt, bis festgestellt wurde, dass das Gesamtsystem die Anforderungen der EU-Richtlinien (2014/35/EU, 2014/30/EU usw.) erfüllt. Der netzgebundene Wechselrichter verlässt das Werk vollständig anschlussfertig zum Anschluss an das Stromnetz und die PV-Versorgung. Das Gerät muss gemäß den nationalen Verkabelungsvorschriften installiert werden. Die Einhaltung der Sicherheitsvorschriften hängt von der korrekten Installation und Konfiguration des Systems ab, einschließlich der Verwendung der angegebenen Kabel.

Das System darf nur von professionellen Installateuren installiert werden, die mit den Anforderungen an Sicherheit und EMV vertraut sind. Der Monteur ist dafür verantwortlich, dass das Gesamtsystem allen relevanten Gesetzen des Landes entspricht, in dem es verwendet werden soll.

Die einzelnen Unterbaugruppen des Systems müssen mittels der in nationalen/internationalen Vorschriften wie dem National Electric Code (NFPA) No. 70 oder der VDE-Vorschrift 0107 beschriebenen Verkabelungsmethoden miteinander verbunden werden.

3. Einführung

3.1 Allgemeine Merkmale

Die Geräte der BD-Serie sind hochwertige Wechselrichter, die Solarenergie in Wechselstrom umwandeln und die Energie in einer Batterie speichern können. Der Wechselrichter kann zur Optimierung des Eigenverbrauchs, zur Speicherung in der Batterie für späteren Gebrauch oder zur Einspeisung in das öffentliche Netz verwendet werden. Der Betriebsmodus hängt von der PV-Energie und den Vorlieben des Benutzers ab. Bei Netzausfall kann das System mit Hilfe der von der PV-Anlage erzeugten Energie aus der Batterie und dem Wechselrichter Strom für den Notbetrieb bereitstellen.

Systemdarstellung

Die BD-Serie ist mit zwei EPS-Versionen ausgestattet, die der Kunde je nach den örtlichen Vorschriften auswählen kann.

Die Version E gilt für die Verkabelungsvorschriften, die vorschreiben, dass die stromführende Leitung und der Nullleiter N des EPS von der stromführenden Leitung und dem Nullleiter des Netzes getrennt werden müssen (gilt für die meisten Länder).



Einführung

Version I gilt für die Verkabelungsvorschriften, die verlangen, dass der Nullleiter N der alternativen Versorgung NICHT isoliert oder geschaltet werden darf (gilt für die Verkabelungsvorschriften AS/NZS 3000:2012 für Australien und Neuseeland).



Hinweis!

1-2

Bitte kontrollieren Sie die Hauslasten und achten Sie darauf, dass sie im EPS-Modus innerhalb der "EPS-Ausgangsleistung" liegen, da sich der Wechselrichter sonst mit dem Warnhinweis "Überlaststörung" abschaltet.
Bitte erkundigen Sie sich beim Netzbetreiber, ob es besondere Vorschriften für den Netzanschluss gibt.
Der Schaltplan dient nur als Referenz, und der gesamte elektrische Anschluss muss den Anforderungen der örtlichen Vorschriften entsprechen.
Vertauschen Sie die Phasenfolge nicht. Anderenfalls kann der

•Vertauschen Sie die Phasenfolge nicht. Anderenfalls kann der Wechselrichter nicht normal betrieben werden.

3.2 Betriebsmodi

Der Wechselrichter bietet mehrere Betriebsmodi, die auf unterschiedlichen Anforderungen basieren: BACKUP/EPS/LAST.



Einführung



Hinweis!

1-3

Wenn die Rücklaufsperre aktiviert ist, speist das System in den Betriebsmodi Eigenverbrauch, Spitzenlast und Batteriepriorität keinen Strom ins Netz ein. Einführung

3.3 Abmessungen

Einheit: mm





3.4 Anschlüsse des Hybrid-Wechselrichters

Funktion	Bezeichnung	Beschreibung
	PV1+	PV-Strang 1 positiver Eingang
PV-Strang 1 Eingang	PV1-	PV-Strang 1 negativer Eingang
	PV2+	PV-Strang 2 positiver Eingang
PV-Strang 2 Eingang	PV2-	PV-Strang 2 negativer Eingang
	COM1	GPRS-Anschluss (optional)
Kommunikationsanschluss -	COM2	WLAN-Anschluss (optional)
Detterie en estatue	BAT+	Batterie positiver Eingang
Batterieanschluss	BAT-	Batterie negativer Eingang
	UPDATE	Aktualisierung der Software
	DRM	Funktion vorübergehend aufgehoben
Signalanschluss	СТ	CT-Anschluss (Stromwandler)
	DRY IO	Trockenkontakt
	BMS	BMS-Kommunikation mit Batterie
	CAN	CAN-Kommunikation
	NTC	NTC-Erkennung
	1	Netzanschluss Phase A
	2	Netzanschluss Phase B
Stromnetz	3	Netzanschluss Phase C
	4	Netzanschluss Nullleiter
-	5	Erdungselektrode des Netzanschlusses
051	6	Phase A
GEN	7	Phase B
(Die Funktion des	8	Phase C
Dieseigenerators ist derzeit -	9	Nullleiter
nicht freigeschaltet)	0	Erdungselektrode
	(1)	Backup1 Leitung Phase A
Backup1	(12)	Backup1 Leitung Phase B
	(13)	Backup1 Leitung Phase C

Einführung

	(14)	Backup1 Nullleiter
	(15)	Backup1 Erdung
	16	Backup2 Leitung Phase A
	(7)	Backup2 Leitung Phase B
Backup2	(18)	Backup2 Leitung Phase C
	(19)	Backup2 Nullleiter
	20	Backup2 Erdung

4. Technische Daten

	Modell	BD8KTR-RH3 BD10KTR-RH3 BD12KTR-R		
	Max. Leistung PV-Array	12 kW	15 kW	18 kW
	Max. Eingangsspannung	1000 V		
	MPPT-Spannungsbereich		180 V - 850 V	
	Min.		405 \//400 \/	
	Eingangsspannung/Startspannung		125 V/180 V	
PV-Eingan	Anzahl unabhängiger			
g	MPPT-Tracker/Stränge je		2 / (1/1)	
	MPPT-Eingang			
	Max. Eingangsstrom je			
	MPPT-Tracker		13 A/13 A	
	Max. Kurzschlussstrom je			
	MPPT-Tracker		10 A/ 10 A	
	Batterietyp	Lit	hium- und Bleibatt	erie
	Spannungsbereich der Batterie		125 V - 600 V	
Batterie	Max. Ladestrom/Max. Entladestrom		50 A / 50 A	
	Nenn-Ladestrom/Nenn-Entladestro	40.0/10.0		
	m	40 A/40 A		
	Nenn-AC-Spannung	3W+N+PE, 220 / 380 V; 230 / 400 V; 240 / 415 V		
	AC-Spannungsbereich	360 V - 440 V		
	AC-Nennnetzfrequenz	50 Hz / 60 Hz		
	AC-Netzfrequenzbereich	50 Hz ±5 Hz / 60 Hz ±5 Hz		
	Nenn-Wirkleistung	8 kW	10 kW	12 kW
AC-Ausyan	Nenn-Scheinleistung	8 kVA	10 kVA	12 kVA
y	Max. Scheinleistung	8,8 kVA	11 kVA	13,2 kVA
	Nenn-Ausgangsstrom (bei 400 V)	11,5 A	14,4 A	17,3 A
	Max. Netzausgangsstrom	12,7 A	15,9 A	19,1 A
	Oberschwingungen THDI (bei		~ 20/	
	Nennleistung)	< 3%		
	Nenn-Netzspannung	3W+N+PE, 220 / 380 V; 230 / 400 V; 240 / 415 V		0 V; 240 / 415 V
	Nenn-Netzfrequenz		50 Hz / 60 Hz	
AC Fingen	Nenn-Scheinleistung	16 kW	20 kW	24 kW
AC-Eingan	Max. Eingangsscheinleistung aus		22 14/4	26.4 K) (A
g	dem Netz	17,0 KVA	22 KVA	20,4 KVA
	Nenn-Eingangsstrom aus dem Netz	23,1 A	28,9 A	34,7 A
Max. Eingangsstrom aus dem Netz		25,5 A	31,9 A	38,2 A
	Nenn-Ausgangsspannung	3W+N+PE, 22	0 / 380 V; 230 / 40	0 V; 240 / 415 V
BACKUP-A	Nenn-Ausgangsfrequenz		50 Hz / 60 Hz	
usgang	Nenn-Scheinleistung	8 kVA	10 kVA	12 kVA

Installation

	Modell	BD8KTR-RH3	BD10KTR-RH3	BD12KTR-RH3	
	Max. Ausgangsscheinleistung	8,8 kVA	11 kVA	13,2 kVA	
	Spitzenausgangsscheinleistung	8,8 kVA	11 kVA	13,2 kVA	
	Nennstrom (bei 400 V)	11,5 A	14,4 A	17,3 A	
	Max. Ausgangsstrom	12,7 A	15,9 A	19,1 A	
	Max. Schaltzeit		≤ 20 ms	·	
	Ausgang THDI (bei linearer Last)		< 2%		
	MPPT-Wirkungsgrad		≥ 99,5%		
\\/irl/upgogr	Max. Wirkungsgrad	97,90%	98,20%	98,20%	
od	Europäischer Wirkungsgrad	97,20%	97,50%	97,50%	
au	Max. Wirkungsgrad der Batterie unter Last	97,50%	97,50%	97,60%	
	DC-seitige Abschaltvorrichtung		•		
	Schutz vor Verpolung des				
	PV-Strangs		•		
	Allpolig empfindliche		•		
	Fehlerstromüberwachung		•		
	Anti-Inselbildungsschutz		•		
Sicherheit	Überstromschutz am AC-Ausgang		•		
	Kurzschlussstromschutz am	•			
	AC-Ausgang				
	AC-Überspannungsschutz		•		
	Schutzklasse (gemäß IEC 62109-1)		1		
	Überspannungskategorie (gemäß IEC 62109-1)	AC: III; DC: II			
	Leistungsfaktor bei	0 99/0 8 vorauseilend his 0.8 nacheilend		8 nachailand	
	Nennleistung/einstellbarer Leistung	0,99/0,8 vorausellend bis 0,8 nachellend		onachellenu	
	Abmessungen (B x H x T)		530 / 560 / 220 mr	n	
	Gewicht	31 kg	31 kg	33 kg	
	Installation		Wandbefestigung]	
	Betriebstemperaturbereich		-25 °C bis +60 °C	, ,	
A 11	Geräuschemissionen (typisch)		< 35 dB(A)		
Aligemeine	Verbrauch im Standby-Modus		< 3 W		
Daten	Kühlung		Natürliche Umluf	luft	
	Schutzart (gemäß IEC 60529)		IP65		
	Klimakategorie (gemäß IEC	IEC			
	60721-3-4)				
	Max. relative Luftfeuchtigkeit		0 05 %		
	(nicht kondensierend)		0 - 90 %		
	Max. Betriebshöhenlage	4000 m (>	2000 m Leistungs	minderung)	
Merkmale	Wechselrichter-Topologie	Transformatorlos / Transformatorlos			

Installation

	Modell	BD8KTR-RH3	BD10KTR-RH3	BD12KTR-RH3
	(Solar/Batterie)			
	Benutzeroberfläche	LED und App		
	Kommunikation mit BMS	RS485 / CAN		
	Kommunikation mit Stromzähler		RS485	
	Kommunikation mit Portal	WLAN-Stick		
	Integrierte			
	Leistungssteuerung/Null-Exportsteu		• / •	
	erung			
Standard K	Sicherheit	EN	1 62109-1, EN 621	09-2
onformität		IEC 61000-6	6-1/-2/-3/-4, IEC 61	000-3-11, IEC
omornitat			61000-3-12	

5. Installation

5.1 Überprüfung auf Schäden

Vergewissern Sie sich, dass der Wechselrichter während des Transports unversehrt geblieben ist. Bei sichtbaren Schäden, wie z. B. Rissen, wenden Sie sich bitte umgehend an Ihren Händler.

5.2 Lieferumfang

Öffnen Sie die Verpackung, nehmen Sie das Produkt heraus und überprüfen Sie bitte zunächst das Zubehör. Die Packliste sieht wie folgt aus.















Artikel	Beschreibung
А	Wechselrichter
В	Halterung
С	Spreizdübel und Flachkopfschrauben
D	PV-Anschlüsse (2 x positiv, 2 x negativ)
E	WLAN-Modul (optional)
F	GPRS-Modul (optional)
G	Benutzerhandbuch
Н	Stromwandler (CT)

5.3 Montage

Sicherheitshinweise zur Installation

Die Wechselrichter der BD-Serie sind für die Installation im Freien vorgesehen (IP 65). Achten Sie darauf, dass der Installationsort die folgenden Bedingungen erfüllt:

- Nicht in direkter Sonneneinstrahlung.
- Nicht in Bereichen, in denen leicht entflammbare Materialien gelagert werden.
- Nicht in explosionsgefährdeten Bereichen.
- Nicht direkt in der kalten Luft.
- Nicht in der Nähe von Fernsehantennen oder Antennenkabeln.
- Nicht höher als etwa 2000 m über dem Meeresspiegel.
- Nicht in einer Umgebung mit Niederschlag oder hoher Luftfeuchtigkeit (> 95%).
- Unter guten Belüftungsbedingungen.
- Die Umgebungstemperatur muss im Bereich von -20 °C bis +60 °C liegen.
- Die Neigung darf ± 5° nicht übersteigen.
- Die Wand, an der der Wechselrichter hängt, muss die folgenden Bedingungen erfüllen:

1. Solider Ziegelstein/Beton oder eine gleichwertige Montagefläche.

2. Der Wechselrichter muss gestützt oder verstärkt werden, wenn die Stärke der Wand nicht ausreicht (z. B. eine Holzwand, eine Wand mit einer dicken Dekorationsschicht).

VERMEIDEN Sie während der Installation und des Betriebs direkte Sonneneinstrahlung, Regen und Schnee.



Installation

Platzbedarf



Standort	Mindestabstand
Links	300 mm
Rechts	300 mm
Oben	300 mm
Unten	300 mm
Vorn	300 mm

Montageschritte

Erforderliche Installationswerkzeuge. Installationswerkzeuge: Crimpzange, Kombizange, Schraubendreher, Schraubenschlüssel usw.



Schritt 1: Schrauben Sie die Wandhalterung an die Wand

- 1.1 Halten Sie die Halterung an die Wand und markieren Sie die Position der 4 Löcher.
- 1.2 Bohren Sie die Löcher und achten Sie darauf, dass sie tief genug sind (mindestens 60 mm), um den Wechselrichter zu tragen.
- 1.3 Setzen Sie die Spreizdübel in die Löcher ein und ziehen Sie sie fest. Montieren Sie dann die Wandhalterung mit den Spreizdübeln.

Schritt 2: Setzen Sie den Wechselrichter auf die Wandhalterung, indem Sie den Griff an der Seite festhalten.

Schritt 3: Ziehen Sie die Befestigungsschrauben auf beiden Seiten des Wechselrichters fest.

Schritt 4: Falls erforderlich, kann der Kunde ein Sicherheitsschloss an der linken Unterseite des Wechselrichters anbringen.





Schritt 1





Schritt 2

6. Elektrische Anschlüsse

6.1 PV-Anschluss

Die Hybrid-Wechselrichter der BD-Serie können mit 2-strängigen PV-Modulen für 8 kW, 10 kW und 12 kW in Reihe geschaltet werden.

Wählen Sie PV-Module mit hervorragender Funktion und zuverlässiger Qualität. Die Leerlaufspannung der in Reihe geschalteten Module muss kleiner sein als die max. DC-Eingangsspannung; die Betriebsspannung muss mit dem MPPT-Spannungsbereich übereinstimmen.

Max. Do opannangobogrenzang			
Modell	BD8KTR-RH3	BD10KTR-RH3	BD12KTR-RH3
Maximale DC-Spannung (V)	1000		
MPPT-Spannungsbereich (V)	180 - 850		

Max. DC-Spannungsbegrenzung

	Warnung!
\wedge	 Die Spannung der PV-Module ist sehr hoch und erreicht einen gefährlichen Spannungsbereich. Bitte beachten Sie beim Anschluss die elektrischen Sicherheitsvorschriften. Bitte erden Sie die PV-Module nicht positiv oder negativ!
R S	 Hinweis! Die folgenden Anforderungen an die PV-Module müssen für jeden Eingangsbereich eingehalten werden. Bitte erden Sie die PV-Module nicht positiv oder negativ! Um Kabel zu sparen und den DC-Verlust zu reduzieren, empfehlen wir, den Wechselrichter in der Nähe der PV-Module zu installieren.
X	Hinweis! Der nachstehende PV-Anschlussmodus ist NICHT erlaubt!

Elektrische Anschlüsse

Anschlussschritte:

Schritt 1. Überprüfen Sie das PV-Modul

1.1 Verwenden Sie ein Voltmeter, um die Spannung des Modul-Arrays zu messen.

1.2 Prüfen Sie, ob PV+ und PV- vom Anschlusskasten des PV-Strangs korrekt angeschlossen sind.

1.3 Vergewissern Sie sich, dass die Impedanz zwischen Plus- und Minuspol der PV-Anlage gegen Erde im Bereich MΩ liegt.

Schritt 2. Trennen Sie den DC-Anschluss

Schritt 3. Verkabelung

- 3.1 Wählen Sie ein 12 AWG-Kabel für den Anschluss.
- 3.2 Entfernen Sie 10 mm der Isolierung vom Ende des Kabels.

3.3 Führen Sie die Isolierung in den Stiftkontakt ein und klemmen Sie sie mit einer Crimpzange fest.

Schritt 4. Führen Sie den Stiftkontakt durch die Kabelmutter, um ihn auf der Rückseite des Steckers oder der Buchse zu montieren. Der Stiftkontakt sitzt korrekt, wenn er hörbar einrastet.

Schritt 5. Schließen Sie den PV-Steckverbinder am entsprechenden PV-Anschluss des Wechselrichters an.



6.2 Netzanschluss

Die Wechselrichter der BD-Serie sind für einphasige Netze ausgelegt. Die Spannung beträgt 220/230/240 V, die Frequenz beträgt 50/60 Hz. Andere technische Anforderungen müssen mit den Anforderungen des örtlichen öffentlichen Netzes übereinstimmen.

Modell	BD8KTR-RH3	BD10KTR-RH3	BD12KTR-RH3
Kabel	4 - 6 m	6 - 10 mm ²	

20 A

Tabelle 4 Empfohlene Kabel und Mikro-Schutzschalter

32 A

Der Mikro-Schutzschalter muss zwischen Wechselrichter und Netz installiert werden, und
keine Last darf direkt am Wechselrichter angeschlossen werden.

Anschlussschritte:

Mikro-Schutzschalter

Schritt 1. Überprüfen Sie die Netzspannung.

- 1.1 Überprüfen Sie die Netzspannung und vergleichen Sie sie mit dem zulässigen Spannungsbereich (siehe technische Daten).
- 1.2 Trennen Sie die Leiterplatte von allen Phasen und sichern Sie sie gegen Wiedereinschalten.

Schritt 2. Entfernen Sie die wasserdichte Abdeckung des Netzanschlusses am Wechselrichter.

Schritt 3. Fertigen Sie AC-Kabel an.

- 3.1 Wählen Sie das passende Kabel (Kabelquerschnitt siehe Tabelle 4).
- 3.2 Isolieren Sie etwa 60 mm des Leiters ab.
- 3.3 Entfernen Sie 10 mm der Isolierung vom Ende des Kabels.
- 3.4 Klemmen Sie die Anschlüsse mit einer Crimpzange an.
- 3.5 Demontieren Sie die wasserdichten Steckverbinder und die wasserdichten Abdeckungen und führen Sie das Kabel durch den wasserdichten Steckverbinder.

Schritt 4. Schließen Sie den AC-Steckverbinder mit einem Schlitzschraubenzieher am Anschluss GRID des Wechselrichters an.

Schritt 2



24/61

Elektrische Anschlüsse

Schritt 3



Schritt 4



6.3 EPS-Anschluss (gilt nur für die I- und E-Version)

Die Wechselrichter der BD-Serie verfügen über eine Netz-Ein/Ausschaltfunktion. Wenn das Netz eingeschaltet ist, liefert der Wechselrichter Ausgangsleistung über den AC-Anschluss, und wenn das Netz ausgeschaltet ist, liefert er Ausgangsleistung über den EPS-Anschluss.

I-Version und E-Version

Die Wechselrichter der BD-Serie sind in zwei Versionen erhältlich, die der Kunde je nach den örtlichen Vorschriften auswählen kann.

"Version I" bedeutet, dass der Wechselrichter über einen integrierten Umschalter verfügt. Diese Version gilt für die Verkabelungsvorschriften, die vorschreiben, dass der Nullleiter N der alternativen Stromversorgung nicht isoliert oder geschaltet werden darf (gilt für die Verkabelungsvorschriften AS/NZS3000:2014 in Australien und Neuseeland). "Version E" bedeutet, dass der Wechselrichter eine externe Umschaltvorrichtung für die EPS-Funktion installieren muss. Diese Version gilt für die Verkabelungsvorschriften, die es erlauben, dass der Nullleiter N der alternativen Stromversorgung isoliert oder geschaltet werden kann (gilt für die meisten Länder).

Automatisch und Manuell

Die EPS-Funktion kann je nach Wunsch des Benutzers automatisch oder manuell ausgeführt werden. Bei der "I-Version" des Wechselrichters kann die EPS-Funktion nur automatisch ausgelöst werden.

Bei der "E-Version" des Wechselrichters kann die EPS-Funktion je nach Wunsch des Benutzers entweder automatisch oder manuell ausgelöst werden.

Wenn der Benutzer diese Funktion manuell nutzen möchte, muss ein externer Schalter installiert werden. Bitte beachten Sie den nachstehenden Schaltplan.

Wenn Sie eine Lösung benötigen, wenden Sie sich bitte an unseren Vertrieb.

E-Version Auto Für Umschalter erforderlich: BACKUP/EPS/LAST.



I-Version Auto Für den Umschalter nicht erforderlich: BACKUP/EPS/LAST.



Hinweis!

Bitte wenden Sie sich an unseren Vertrieb, wenn Sie ein kompatibles Schütz benötigen.



Bei Abweichungen zwischen den örtlichen Vorschriften und der obigen Anleitung, insbesondere beim Anschluss des Nullleiters, der Erdung und des Fehlerstrom-Schutzschalters, wenden Sie sich bitte vor der Inbetriebnahme an uns! Der Schaltplan dient nur als Referenz, und der gesamte elektrische Anschluss muss den Anforderungen der örtlichen Vorschriften entsprechen.

Die Hybrid-Wechselrichter der BD-Serie verfügen über eine Netz-Ein/Ausschaltfunktion. Wenn das Netz eingeschaltet ist, liefert der Wechselrichter Ausgangsleistung über den AC-Anschluss, und wenn das Netz ausgeschaltet ist, liefert er Ausgangsleistung über den BACKUP-Anschluss.

BACKUP1 für sehr wichtige Last, BACKUP2 für wichtige oder normale Last. Bei Stromausfall oder wenn es kein Stromnetz gibt:

- 1) Wenn die Batterie keinen Niederspannungs- oder Unterspannungsalarm meldet, liefert der Wechselrichter sowohl an BACKUP1 als auch an BACKUP2 Strom.
- 2) Wenn die Batterie einen Niederspannungs- oder Unterspannungsalarm auslöst, versorgt der Wechselrichter nur BACKUP1 mit Strom.

Modell	BD8KTR-RH3	BD10KTR-RH3	BD12KTR-RH3	
Kabel	4 - 6	6 - 10 mm ²		
Mikro-Schutzschalter	20 A	32 A		

Tabelle 5 Empfohlene Kabel und Mikro-Schutzschalter

Anschlussschritte:

Schritt 1. EPS-Kabel anfertigen

- 3.1 Wählen Sie das passende Kabel (Kabelquerschnitt: siehe Abbildung unten).
- 3.2 Isolieren Sie etwa 60 mm des Leiters ab.
- 3.3 Entfernen Sie 10 mm der Isolierung vom Ende des Kabels.
- 3.4 Klemmen Sie die Anschlüsse mit einer Crimpzange an.
- 3.5 Demontieren Sie die wasserdichten Steckverbinder und die wasserdichten Abdeckungen und führen Sie das Kabel durch den wasserdichten Steckverbinder.

Schritt 2. Schließen Sie den AC-Steckverbinder mit einem Schlitzschraubendreher am EPS-Anschluss des Wechselrichters an.

Der Pfeil oben ist Backup1, der Pfeil unten ist Backup2,

Schritt 1



Schritt 2



Anforderungen an die EPS-Last

0	
	Warnung!
	Vergewissern Sie sich, dass die Nennleistung der EPS-Last innerhalb der
	EPS-Ausgangsleistung liegt, anderenfalls schaltet sich der Wechselrichter
	mit einer "Obenast -warnung ab.
	Wenn "Überlast" angezeigt wird, passen Sie die Lastleistung an, um
-	sicherzustellen, dass sie innerhalb des EPS-Ausgangsleistungsbereichs
	liegt, und schalten Sie den Wechselrichter dann wieder ein.
	Bei nichtlinearer Last müssen Sie darauf achten, dass die

Einschaltleistung innerhalb des EPS-Ausgangsleistungsbereichs liegt.

In der folgenden Tabelle finden Sie einige gängige mögliche Lasten als Referenz.

Turn	Le	istung	Cöngigo Coröto		E	Beispiel	
тур	Start	Nennwert	Gangige	Gerale	Gerät	Start	Nennwert
Ohmsche Last	R 1	R 1	Glühlampe	TV	100 W Glühlampe	100 VA (W)	100 VA (W)
Kapazitive Last	R 2	R 1,5	Leuchtstoffröhre		40W Leuchtstoffröhre	80 VA (W)	60 VA (W)
Induktive Last	R 3 - 5	R 2	Lüfter	Kühlschrank	150 W Kühlschrank	450-750 VA (W)	300 VA (W)

6.4 Anschluss der Batterie

Das Lade- und Entladesystem der Wechselrichter der BD-Serie ist für Hochspannungs-Lithiumbatterien ausgelegt.

Bevor Sie eine Batterie auswählen, beachten Sie bitte, dass die Batteriekommunikation mit dem BD-Wechselrichter kompatibel sein muss.

Batterie-Trennschalter

Bevor Sie die Batterie anschließen, installieren Sie bitte einen nichtpolaren DC-Trennschalter, um zu gewährleisten, dass der Wechselrichter während der Wartung sicher abgeschaltet werden kann.

Modell	BD8KTR-RH3	BD10KTR-RH3	BD12KTR-RH3			
Spoppung	Die Nennspannung des DC-Trennschalters muss größer sei					
Spannung	als die maximale Spannung der Batterie.					
Stromstärke (A)	63 A					

Anschlussplan der Batterie



BMS Pin-Definition

Der Kommunikationsanschluss zwischen Wechselrichter und Batterie ist RS485 oder CAN mit einem RJ45-Anschluss.

		Pin	1	2	3	4	5	6	7	8
	CAN	Definition	Х	х	Х	BMS_CANH	BMS_CANL	Х	Х	х
	Rs485	Definition	Х	х	х	х	х	GND	BMS_485A	BMS_485B

Wenn Sie das

RS485-Protokoll verwenden, beachten Sie bitte, dass Pin 2 nicht angeschlossen sein muss.

Elektrische Anschlüsse

Hinweis!

Die Batteriekommunikation kann nur funktionieren, wenn das Batterie-BMS mit dem Wechselrichter kompatibel ist.

Stromanschlussschritte:

[-2

Schritt 1, 2, 3. Wählen Sie ein 10mm² Kabel und isolieren Sie es 15 mm ab.

Schritt 4. Entfernen Sie die wasserdichte Abdeckung.

Schritt 5. Demontieren Sie den wasserdichten Anschluss und führen Sie das Kabel durch den wasserdichten Anschluss.

Schritt 6. Schließen Sie das Kabel am Wechselrichter an.

Schritt 7. Montieren Sie die wasserdichten Steckverbinder und die wasserdichte Abdeckung.

Schritt 1, 2, 3



Schritt 4, 5



Schritt 6



6.5 CT-Anschluss und Phasenbestimmung

Der Stromwandler wird zur Überwachung des Stromverbrauchs im gesamten Haus verwendet. Gleichzeitig benötigt der Wechselrichter die Daten des Stromzählers, um die Exportkontrollfunktion zu erfüllen.

Anschluss des Stromwandlers und Phasenschaltplan



Hinweis!



Der Pfeil des Stromwandlers zeigt auf das Stromnetz, anderenfalls werden die Daten auf dem Display des Wechselrichters falsch angezeigt oder das Gerät kann nicht normal verwendet werden.

Vertauschen Sie die Phasenfolge nicht. Anderenfalls kann der Wechselrichter nicht normal betrieben werden.

Elektrische Anschlüsse

CT-Anschlussschritte:

Schritt 1. Demontieren Sie die wasserdichten Steckverbinder und die wasserdichten Abdeckungen.

Schritt 2. Bereiten Sie ein Kommunikationskabel (ohne Ummantelung) vor und führen Sie das Kabel durch den wasserdichten Steckverbinder.

Schritt 3. Schließen Sie das CT-Kabel am CT-Anschluss im Wechselrichter an.

Schritt 4. Montieren Sie die wasserdichten Steckverbinder und die wasserdichte Abdeckung.

Schritt 1, 2



Die Dichtung dient der Wasserdichtigkeit. Bitte achten Sie darauf, dass sie nicht beschädigt wird.

Schritt 3

DRM	СТ	Trockenkontakt	
BMS-485 BMS-CAN	Parallel	NTC	The Control of the

Schritt 4



6.6 DRM-Anschluss (Funktion vorübergehend aufgehoben)

DRM unterstützt verschiedene Demand-Response-Modi, indem, wie unten beschrieben, Steuersignale ausgegeben werden.

Hinweis: Derzeit ist nur Pin 6 (DRM0) verfügbar, andere Pin-Funktionen werden noch entwickelt.

	←1 I	1	2	3	4	5	6	7	8
	DRM1/5	DRM2/6	DRM3/7	DRM4/8	+5 V	DRM0	GND	GND	

DRM Anschlussschritte:

Bitte beachten Sie die CT-Verbindungsschritte für die DRM-Verbindung. Bitte beachten Sie, dass die Pin-Definition und die Position der Anschlüsse leicht unterschiedlich sind.

Schritt 1, 2



Die Dichtung dient der Wasserdichtigkeit. Bitte achten Sie darauf, dass sie nicht beschädigt wird.

Schritt 3

DRM	СТ	Trockenkontakt	
BMS-485 BMS-CAN	Parallel	NTC	

Schritt 4



6.7 WLAN-Verbindung (optional)

Der Wechselrichter verfügt über einen WLAN-Anschluss, über den Daten vom Wechselrichter gesammelt und per WLAN-Dongle an eine Überwachungs-Website übertragen werden können.

(Kaufen Sie das Produkt bei Bedarf beim Lieferanten)

Diagramm



WLAN-Verbindungschritte:

Schritt 1. Schließen Sie den WLAN-Dongle am Anschluss COM2 an der Unterseite des Wechselrichters an.

Schritt 2. Stellen Sie die Verbindung zwischen dem Wechselrichter und dem Router her. Schritt 3. Erstellen Sie online ein Benutzerkonto. (Weitere Einzelheiten entnehmen Sie bitte dem WLAN-Benutzerhandbuch).



6.8 GPRS-Verbindung (optional)

Die Wechselrichter der BD-Serie verfügen über eine GPRS-Schnittstelle, über die die Schaltzeit eines bestimmten Verbrauchers über ein Dongle gesteuert werden kann (kaufen Sie das Produkt bei Bedarf bei Ihrem Lieferanten), sodass der Verbraucher die meiste PV-Energie verbraucht und während des Betriebs die geringstmöglichen Energiekosten verursacht.

Diagramm



GPRS-Verbindungsschritte:

Detaillierte Verbindungsschritte entnehmen Sie bitte dem Benutzerhandbuch des Dongles. COM1 ist der GPRS-Anschluss.



6.9 Manipulation des Wechselrichters

Starten Sie den Wechselrichter, nachdem Sie alle nachstehenden Schritte überprüft haben:

- Vergewissern Sie sich, dass der Wechselrichter ordnungsgemäß an der Wand befestigt ist.
- > Vergewissern Sie sich, dass die DC- und AC-Verkabelung vollständig ist.
- Vergewissern Sie sich, dass der Stromzähler/CT ordnungsgemäß angeschlossen ist.
- > Vergewissern Sie sich, dass die Batterie ordnungsgemäß angeschlossen ist.
- Vergewissern Sie sich, dass das externe BACKUP-Schütz ordnungsgemäß angeschlossen ist.
- > Falls erforderlich, schalten Sie den AC-Schalter und den EPS-Schalter ein.
- Schalten Sie den PV/DC-Schalter und den Batterieschalter ein.

Überprüfen Sie den Wechselrichter:

Schritt 1. Überprüfen Sie den Status der Anzeigen und des LCD-Displays. Das Display sollte das Hauptmenü anzeigen.

Hinweis!

- Wenn die linke Anzeige nicht grün ist, überprüfen Sie bitte die folgenden drei Punkte:
- Alle Anschlüsse sind korrekt.
 - Alle externen Trennschalter sind eingeschaltet.
 - Der DC-Schalter des Wechselrichters steht auf "ON".

Schritt 2. Wenn Sie das Gerät zum ersten Mal in Betrieb nehmen, befolgen Sie bitte die Bedienungsanleitung. Die spezifischen Einstellungen finden Sie in Abschnitt 8.2 (Einstellungen).

Schritt 3. Stellen Sie das WLAN gemäß dem WLAN-Benutzerhandbuch ein.

Schritt 4. Führen Sie den "Selbsttest" durch (gilt nur für Italien).

Selbsttest in Übereinstimmung mit CEI 0-21 (gilt nur für Italien)

Der Selbsttest ist nur für Wechselrichter erforderlich, die in Italien in Betrieb genommen werden. Die italienische Norm verlangt, dass alle Wechselrichter, die in das öffentliche Stromnetz einspeisen, mit einer Selbsttestfunktion gemäß CEI 0-21 ausgestattet sind. Während des Selbsttests überprüft der Wechselrichter nacheinander die Schutzreaktionszeiten und -werte für Überspannung, Unterspannung, Überfrequenz und Unterfrequenz.

7. Einstellungen

7.1 Bedienfeld



Artikel	Bezeichnung	Beschreibung					
A	LCD-Display	Zeigt die Daten des Wechselrichters an.					
В		Leuchtet grün: Der Wechselrichter befindet sich im netzgebundenen Modus. Erloschen: Der Wechselrichter befindet sich nicht im netzgebundenen Modus.					
с	LED-Anzeige	Leuchtet grün: Der Wechselrichter befindet sich im netzunabhängigen Modus. Erloschen: Der Wechselrichter befindet sich nicht im netzunabhängigen Modus.					
D		Leuchtet gelb: Der Wechselrichter befindet sich im Warnmodus. Erloschen: Der Wechselrichter hat keine Warnung.					
E		Leuchtet rot: Der Wechselrichter zeigt einen Fehler an. Erloschen: Der Wechselrichter hat keine Fehler.					
Þ		Esc: Rückkehr aus dem aktuellen Menü bzw. der Funktion.					
\diamond		Pfeiltaste aufwärts: Bewegt den Cursor nach oben oder erhöht den Wert.					
\bigotimes	Funktionstaste	Pfeiltaste abwärts: Bewegt den Cursor nach unten oder verringert den Wert.					
\bullet		Eingabe: Bestätigt die Auswahl.					

7.2 LED-Anzeigen

	Grid (Grün)	EPS (Grün)	Alarm (Gelb)	Fault (Rot)
Initialisierung	Erloschen	Erloschen	Erloschen	Erloschen
Standby	Erloschen	Erloschen	Erloschen	Erloschen
Netzgebundener Modus	an	/	/	/
Netzunabhängiger Modus	Erloschen	an	Erloschen	Erloschen
Umgehung des Netzes	Erloschen	an	an	Erloschen
Fault	Erloschen	Erloschen	Erloschen	an

7.3 Nutzung der drei Betriebsmodi



Bevor Sie zum Beispiel den Modus wählen, können Sie ihn entsprechend dem lokalen Stromnetz, dem PV-Eingangsmodus und dem Batterietyp einrichten.



8. LCD-Betrieb

8.1 LCD-Oberfläche

8.1.1 Fehlerinformationen

Anzeige	Beschreibung			
FEHLER NR. (1) 02: Batterie getrennt 27: BMS Komm Fehler	Die Zahlen stehen für Fehlercodes und der Text für Fehlerinformationen. Den Inhalt finden Sie in Kapitel 9.			
	Hinweis: Wenn in der oberen rechten Ecke des Displays ein Schloss angezeigt wird, können Sie die Seite nicht umblättern, sondern müssen erst die Eingabetaste drücken, um sie zu entsperren.			

8.1.2 Systemeinstellungen 1

Anzeige	Beschreibung		
	Status: Einstellung des gesamten Betriebsmodus des		
SYSTEM1	Wechselrichters. Einschließlich: EIGENVERBRAUCH,		
STATUS:	SPITZENLAST und BATTERIEPRIORITÄT.		
EIGENVERBRAUCH	Siehe Kapitel 3.2 für spezifische Inhalte. Netzstandard: Zeigt den tatsächlich eingestellten Netzstandard an.		
NETZ: CN			
PV U/P: PARALLEL	PV-Eingangsmodus: Der Anzeigewert ist der Einstellwert des		
	PV-Eingangstyps. Einschließlich: UNABHÄNGIG, PARALLEL, CV.		
	Einstellungen und Erklärungen finden Sie in Abschnitt 8.2.4.6.		

8.1.3 Systemeinstellungen 2

Anzeige	Beschreibung			
	BMS	Com:	Kommunikationsmodus	des
SYSTEM2	Batterie-I	Management-Sys	tems. Einschließlich: CAN oder R	S485.
BMS Com: CAN	Rücklauf	sperre: Zeigt an,	ob der Wechselrichter keinen Stro	m in das
Rücklaufsperre:	Netz einspeisen darf. Einschließlich: DEAKTIVIEREN, AKTIVIEREN Die Einstellungen werden in Abschnitt 8.2.6 beschrieben.		VIEREN	
DISA DOD: 80 %				
	DOD: Tiefe der Batterieentladung. Wenn die Entladung der Batterie			
	den DOD-Parameter überschreitet, gibt der Wechse		erschreitet, gibt der Wechselrichte	er einen
	Niederspannungs- oder Unterspannungsalarm aus, und die Batte		Batterie	
	wird nicht weiter entladen.			

8.1.4 Systemeinstellungen 3

Anzeige	Beschreibung	
SYSTEM2	EPS AKTIVIEREN: Wenn das Netz und die PV-Anlage	
EPS AKTIVIEREN:	ausgeschaltet sind, aktivieren Sie die Batterie, um die Last mit	
AKTIVIEREN	Strom zu versorgen, die Standardoption ist aktiviert.	

8.1.5 PV1-Eingang

Anzeige		Beschreibung
PV1	EINGANG	PV1 Eingang Echtzeit-Spannung
SPANN:	0,0V	PV1 Eingang Echtzeit-Strom
STROM:	0,00 A	
STROM:	0 W	PV1 Eingang Echtzeit-Leistung
<u> </u>]	

8.1.6 PV2-Eingang

Anzeige	Beschreibung
PV2 EINGANG SPANN: 0,0 V STROM: 0,00 A STROM: 0 W	PV2 Eingang Echtzeit-Spannung PV2 Eingang Echtzeit-Strom PV2 Eingang Echtzeit-Leistung

8.1.7 DC-Spannung

Anzeige		Beschreibung	
DC-SPANNUNG		BUS+: Echtzeit-Spannung des Buskondensators des Wechselrichters.	
BUS+: 0,0 V		BUS-: Echtzeit-Spannung des Buskondensators des Wechselrichters.	
BUS-:	0,0 V		
Ableitstrom:	0 mA	Ableitstrom: Echtzeit-Ableitstrom des Wechselrichters.	

8.1.8 Batterie

Anzeige	Beschreibung	
BATTERIE SPANN: 0,0 V STROM: 0,0 A STA: C D F	 Echtzeit-Spannung der Batterie Echtzeit-Strom der Batterie STA: Batteriestatus C: Zeigt an, dass die Batterie geladen werden kann (vom BMS) D: Zeigt an, dass die Batterie entladen werden kann (vom BMS) F: Die Batterie fordert eine Zwangsladung an (vom BMS) 	

8.1.9 Batteriedaten

Anzeige	Beschreibung	
BATTERIE INFO TYP: Lithium TEMP: 26 °C SOC: 30%	TYP: Batterietyp: (Blei-, Lithium-Batterie) TEMP: Temperatur der Batterie. SOC: Prozentsatz der Batteriekapazität aus dem BMS	

8.1.10 Batteriestrom

Anzeige	Beschreibung	
BMS PARAMETER LADESPANN: 0,0 V LADEN: 0 A ENTLADEN: 0 A	LADESPANN: Batterie BMS-Anfrage max. Ladespannung. LADEN: Batterie BMS-Anforderung max. Ladestrom. ENTLADEN: Batterie BMS-Anforderung max. Entladestrom.	

8.1.13 Netzgebunden

	Anzeige	Beschreibung	
	NETZ: 0,00 Hz	NETZFREQ: Echtzeit-Netzfrequenz.	
	U: 0,0 V 0,0 A	U: Netz Phase U Echtzeit-Spannung.	CT Echtzeit-Strom
	V: 0,0 V 0,0 A	V: Netz Phase V Echtzeit-Spannung.	CT Echtzeit-Strom
	W. 0,0 V 0,0 A	W: Netz Phase W Echtzeit-Spannung.	CT Echtzeit-Strom
		CT: Stromsensor Zubehör	

8.1.14 INV

Anzeige		Beschreibung	
Wechselr	ichter:	Wechselrichter Frequenz: Echtzeit-Netzfrequenz.	
0,00 Hz		U: Wechselrichter Phase U Echtzeit-Spannung.	Wechselrichter
U: 0,0 V	0,0 A	Phase U Echtzeit-Strom.	
V: 0,0 V	0,0 A	V: Wechselrichter Phase V Echtzeit-Spannung.	Wechselrichter
W: 0,0 V	0,0 A	Phase V Echtzeit-Strom.	
		W: Wechselrichter Phase W Echtzeit-Spannung.	Wechselrichter
		Phase W Echtzeit-Strom.	

8.1.15 LAST

Anzeige		Beschrei	bung
LAST:		BACKUP/EPS/LAST.	
U: 0,0 V	0,0 A	U: Last Phase U Echtzeit-Spannung.	Last Phase U Echtzeit-Strom.
V: 0,0 V W: 0.0 V	0,0 A 0.0 A	V: Last Phase V Echtzeit-Spannung.	Last Phase V Echtzeit-Strom.
	-,	W: Last Phase W Echtzeit-Spannung.	Last Phase W Echtzeit-Strom.

8.1.16 WECHSELRICHTER LEISTUNG

Anzeige		Beschreibung
LEIST INV U: INV V: INV W:	TUNG 0,0 W 0,0 W 0,0 W	Wechselrichter: Wechselrichter Phase U Leistung. Wechselrichter: Wechselrichter Phase V Leistung. Wechselrichter: Wechselrichter Phase W Leistung.

8.1.17 NETZLEISTUNG

Anzeige	Beschreibung
LEISTUNG NETZ U: 0,0 W NETZ V: 0,0 W NETZ W: 0,0W	Der CT-Pfeil zeigt auf das Stromnetz. Die Entladung vom Wechselrichter zum Netz ist "+" und die Gegenrichtung ist "-". NETZ: NETZ Phase U Leistung. NETZ: NETZ Phase V Leistung. NETZ: NETZ Phase W Leistung.

8.1.18 LASTLEISTUNG PROZENT

Anzeige	Beschreibung
LASTLEISTUNG PROZENT U: 0 W 0 % V: 0 W 0 % W: 0 W 0 %	U: Last Phase U Prozentsatz der Leistung. V: Last Phase V Prozentsatz der Leistung. W: Last Phase W Prozentsatz der Leistung.

8.1.19 LEISTUNG

Anzeige	Beschreibung
LEISTUNG PV: 0W BAT: 0W	PV: PV-Leistung. BAT: Batterieleistung.

8.1.20 Temperatur

Anzeige		Beschreibung
TEMPE	RATUR	INV: DC/AC Temperatur.
INV:	0 °C	DCDC: DC/DC Temperatur.
DCDC:	0 °C	
INNEN:	0 °C	

8.1.21 Status

Anzeige	Beschreibung
STATUS	Systemdaten: Anzeige der vollständigen Statusdaten des
SYS: STANDBY	Wechselrichters, einschließlich: Initialisierung, Standby,
INV: STANDBY	PV-Netzanschluss, Netzanschluss der Batterie,
DCDC: STANDBY	Hybrid-Stromversorgung, Störung, Wartung, Selbsttest,
	Netzunabhängig, Wechselrichter an PFC, Laden aktivieren,
	Entladen aktivieren, Zwangsladung aktivieren usw.
	Wechselrichter: Anzeige der Statusdaten des Wechselrichters.
	DCDC: Anzeige der Daten zum Lade- und Entladestatus

8.2 Einstellungen

8.2.1 Status

Anzeige	Beschreibung
BENUTZER → 1: EINRICHTUNG 2: ABFRAGE 3: STATISTIK	EINRICHTUNG: Drücken Sie die Eingabetaste, um die Benutzereinstellungen aufzurufen. ABFRAGE: Abfrage von Wechselrichtermodell, Seriennummer, Softwareversion. STATISTIK: Zeigt die Betriebsstatistik des Wechselrichters an.

8.2.2 Passwort einstellen

Anzeige	Beschreibung
PASSWORT EINGABE: XXXXX	Geben Sie das für die Einstellung erforderliche Passwort ein. Das Standard-Passwort lautet "00000". Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts oder Abwärts, um den Wert zu ändern, drücken Sie die Eingabetaste, um den Cursor vorwärts zu bewegen und drücken Sie Esc, um den Cursor rückwärts zu bewegen.

8.2.3 Einrichtung

Anzeige	Beschreibung
SETUP → 1: SYS EINSTELLUNG 2: BAT EINSTELLUNG 3: NETZ STD 4: BETRIEBSEINSTELLUNG 5: 485 ADRESSE 6: BAUDRATE 7: SPRACHE 8: HINTERLEUCHTUNG 9: DATUM/ZEIT 10: AUFZEICHN LÖSCHEN 11: PASSWORT 12: WARTUNG 13: RESET	 Dieses Menü wird für verschiedene Datenabfragen verwendet. Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die entsprechende Auswahl zu treffen. Drücken Sie die Eingabetaste, um das ausgewählte Menü aufzurufen. Drücken Sie Esc, um in das Menü zurückzukehren. (Siehe 8.2.1). Es gibt insgesamt 13 Optionen.

8.2.4 Systemeinstellungen

8.2.4.0 Systemeinstellungen

SYS EINSTELLUNG Über dieses Menü können Sie auf Systemdaten zugreifen.	Anzeige	Beschreibung
 → 1: BETRIEBSMODUS 2: EPS AKTIVIEREN 3: BATTERIE WECKEN 4: FERNBEDIENUNG 5: STARTVERZÖGERUNG 6: PV-EINGANG 7: Rücklaufsperre Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die entsprechenden Optionen zu öffnen. Drücken Sie die Eingabetaste, um das ausgewählte Menü : öffnen. Drücken Sie Esc, um in das Einstellungsmenü zurückzukehren. Es gibt insgesamt 7 Optionen	SYS EINSTELLUNG → 1: BETRIEBSMODUS 2: EPS AKTIVIEREN 3: BATTERIE WECKEN 4: FERNBEDIENUNG 5: STARTVERZÖGERUNG 6: PV-EINGANG 7: Rücklaufsperre	Über dieses Menü können Sie auf Systemdaten zugreifen. Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die entsprechenden Optionen zu öffnen. Drücken Sie die Eingabetaste, um das ausgewählte Menü zu öffnen. Drücken Sie Esc, um in das Einstellungsmenü zurückzukehren.

8.2.4.1 Betriebsmodus

Anzeige	Beschreibung
BETRIEBSMODUS → 1: EIGENVERBRAUCH 2: SPITZENLAST 3: BATTERIEPRIORITÄT	Über dieses Menü können Sie den Betriebsmodus wählen. Drücken Sie Esc, um in das Einstellungsmenü zurückzukehren. (Siehe 3.2)

8.2.4.1.1 Betriebszeit Spitzenlast

Anzeige	Beschreibung
BETRIEBSMODUS	Über dieses Menü können Sie den Betriebsmodus wählen.
1: EIGENVERBRAUCH	Drücken Sie Esc, um in das Einstellungsmenü zurückzukehren.
→ 2: SPITZENLAST	(Siehe 3.2).
3: BATTERIEPRIORITÄT	Wenn Sie den Spitzenlastmodus wählen, müssen Sie auch die
BETRIEBSZEIT	Lade- und Entladezeit einstellen.
→ 1: ZEIT 1	Drei Lade- und Entladezeiten sind zulässig.
2: ZEIT 2	Achten Sie beim Einstellen der Zeit darauf, dass die Zeit des
3: ZEIT 3	Wechselrichters mit der Ortszeit übereinstimmt.
	Drücken Sie die Eingabetaste, um das nächste Menü aufzurufen.
LADEN START1 00:00 LADEN	Dieser Parameter wird für einen Tag eingestellt. Wenn sich die
ENDE1 00:02 ENTLADEN	angegebenen Zeiten widersprechen, wird die erste Zeit als
ENDE1 23:59	Hauptzeit verwendet. Wenn sich die drei Zeitbereiche nicht
	widersprechen, werden die drei Zeitbereiche nacheinander
	ausgeführt.
	Über dieses Menü können Sie den Zeitpunkt der
	Spitzenlastverschiebung einstellen.
	Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die
	entsprechenden Optionen zu verschieben.
	Drücken Sie die Eingabetaste, um das ausgewählte Menü zu
	öffnen.
	Drücken Sie Esc, um in das Betriebsmenü zurückzukehren.

8.2.4.2 EPS aktivieren

Anzeige	Beschreibung
EPS AKTIVIEREN	Wenn das Netz und die PV-Anlage ausgeschaltet sind, aktivieren
1 :DEAKTIVIEREN	Sie die Batterie, um die Last mit Strom zu versorgen, die
→2: AKTIVIEREN	Standardoption ist aktiviert.

8.2.4.3 Batterie wecken

Anzeige	Beschreibung
WECKEN AKTIVIEREN → 1: DEAKTIVIEREN 2: AKTIVIEREN	Wenn die Batterie schwach ist und das Batterierelais getrennt wurde, sendet der Wechselrichter Anweisungen durch das BMS an das Batterierelais, und der Wechselrichter lädt. Die Standardoption ist deaktiviert. (Teilweise Unterstützung von Lithium-Batterien) Wenn Sie diese Funktion nutzen möchten, wenden Sie sich bitte an die vom Händler unterstützte Batteriemarke. Verwenden Sie diese Funktion nur, wenn die Batterie zu schwach ist.

8.2.4.4 FERNBEDIENUNG

Anzeige	Beschreibung
FERNBEDIENUNG	Reserviert
-> 1: DEAKTIVIEREN	
2: AKTIVIEREN	

8.2.4.5 STARTVERZÖGERUNG

An	zeige	Beschreibung
STARTVERZ	ÖGERUNG	Reserviert
EINGABE:	60	
EINHEIT:	SEK	

8.2.4.6 PV EINGANGSMODUS

lung des PV-Eingangsmodus.
HÄNGIG: Standardeinstellungen LLEL: Diese Funktion ist nur für Testzwecke gedacht, ür den Kundengebrauch. ese Funktion ist nur für Testzwecke gedacht, nicht für indengebrauch. rkseitige Voreinstellung ist Unabhängig. Wenn der
leingang auf den Modus Unabhängig eingestellt ist, ist -Leistung unausgewogen.

8.2.4.7 Rücklaufsperre

Anzeige	Beschreibung
Rücklaufsperre	Rücklaufsperre: Legt fest, dass der Wechselrichter keinen
1. DEAKTIVIEREN	Strom in das Netz einspeisen darf.
→2. AKTIVIEREN	Die Standardeinstellung ist Deaktivieren.

8.2.5 BATTERIEEINSTELLUNG

8.2.5.0 BATTERIEEINSTELLUNG

Anzeige	Beschreibung
BATTERIEEINSTELLUNG	Dieses Menü dient zur Auswahl der Batterieparameter.
\rightarrow 1. BATTERIETYP	
2. ENTLADEN TIEF	Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die
3. LADESTROM	entsprechenden Optionen zu wählen.
4.	Drücken Sie die Eingabetaste, um das ausgewählte Menü zu
BATTERIE-KOMMUNIKATIO	öffnen.
N	Drücken Sie Esc, um in das Einstellungsmenü zurückzukehren.

8.2.5.1 BATTERIETYP

Anzeige	Beschreibung
BATTERIETYP	Dieses Menü dient zur Auswahl des Batterietvos.
1. DC-QUELLE →2. BLEI 3. LITHIUM	Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die entsprechenden Optionen zu wählen.
	Drücken Sie die Eingabetaste, um das ausgewählte Menü aufzurufen. Wählen Sie die BLEI, um das Menü BLEI aufzurufen.
	Stellen Sie 1 ein, um die Einstellung zu testen und zu deaktivieren.

8.2.5.1.1 Parameter Bleibatterie

Anzeige	Beschreibung
BLEI	Dieses Menü dient zur Auswahl der BLEI-Batterieparameter.
1. LADESPANNUNG	Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die
2. BATTERIE ENDSPANNUNG	entsprechenden Optionen zu wählen.
3. BATTERIE OVP	Drücken Sie die Eingabetaste, um das ausgewählte Menü zu
4. BATTERIE CAP	öffnen.
LADESPANNUNG	1. Ladespannung
EINGANG: 135,0	2. Batterie Endspannung
EINHEIT: V	3. Batterie Überspannung
	Über dieses Menü stellen Sie die Ladespannung der Bleibatterie
	ein. (Der Eingangswert reicht von 135 bis 600).

Anzeige	Beschreibung
BAT ENDSPANNUNG	Dieses Menü dient zur Einstellung der Entladespannung der
EINGANG: 108,0	Bleibatterie. (Der Eingangswert reicht von 108 bis 600).
EINHEIT: V	Entladeschlussspannung, wie vom Batteriehersteller empfohlen.
BAT OVP EINGANG: 141,0 EINHEIT: V	Dieses Menü dient zur Einstellung der Ladeschutzspannung der Bleibatterie. (Der Eingangswert reicht von 141 bis 600). Ladeschutzspannung, wie vom Batteriehersteller empfohlen.
BAT CAP	
EINGANG: 0450	Über dieses Menü können Sie die Kapazität der Bleibatterie
EINHEIT: AH	einstellen. Sie steht im Zusammenhang mit der Eingangsleistung
	(Der Eingangswert reicht von 50 bis 1000).
	Die Einstellung der Batteriekapazität wirkt sich auf den maximalen
	Ladestrom aus. Wenn Sie z. B. 100 Ah einstellen, beträgt der
	maximale Ladestrom 100 A x 0,2 = 20 A.

8.2.5.2 Batteriekommunikation

Anzeige	Beschreibung
BAT-COMM	Über dieses Menü können Sie den BMS-Typ für die
1. RS485	Batteriekommunikation wählen.
→2. CAN	Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die
	entsprechenden Optionen zu wählen.
	Drücken Sie die Eingabetaste, um das ausgewählte Menü
	aufzurufen.
	Die Standardoption ist CAN.

8.2.6 Netzstandard

8.2.6.1 Netzstandard

Anzeige	E	Beschreibung
NETZ STD	Dieses Menü dient zur Ausw	ahl des Netzstandards.
1. AU	Drücken Sie die Pfeiltasten A	ufwärts/Abwärts, um die
2. AU-W	entsprechenden Optionen zu	ı wählen.
3. NZ	Drücken Sie die Eingabetast	e, um das ausgewählte Menü
4. UK	aufzurufen.	, C
5. VDE	1: AU (Australien):	240 V/415 V/50 Hz
6. KR	2: ALLW (Westaustralien):	240 V/415 V/50 Hz
7. PHI	2: NZ Noussoland:	240 \//415 \//50 Hz
8. CN	3. NZ Neuseelanu.	240 V/413 V/30 HZ
→9. US-CA	4: UK Großbritannien	230 V/50 Hz
10. JP	5: PK	230 V/50 Hz
11. CUSTOM	6: KR-Korea:	220 V/380 V/60 Hz
	7: PHI Philippinen:	110 V/220 V/60 Hz

8: CN China:	220 V/380 V/50 Hz
9: US-CA Amerika:	120 V/240 V 208 V/240 V/60 Hz
10: THAILAND	220/380 V/50 Hz
11: ZA	230/50 Hz
12: CUSTOM Benutzerdefinie	rt
13: POL	230 V/380 V/50 Hz
14: EN50549	217 V/220 V/240 V 380 V/400 V
	50 Hz/60 Hz
15: VDE4105 Deutschland:	230 V/380 V/50 Hz
Wenn das verwendete Land n	icht zu den oben genannten Optionen
gehört, wenden Sie sich an Ih	ren Händler.

8.2.7 BETRIEBSEINSTELLUNGEN

8.2.7.0 BETRIEBSEINSTELLUNGEN

Anzeige	Beschreibung
BETRIEBSEINSTELLUNG 1. BLINDLEISTUNGSMODUS 2. NETZLEISTUNG 3. ENTLADELEISTUNG 4. PV-LEISTUNG 5. V/AC-MIN 6. V/AC-MAX 7. F/AC-MIN 8. F/AC-MIN 8. F/AC-MAX 9. WIRKLEISTUNG	Über dieses Menü können Sie die Betriebseinstellungen wählen. Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die entsprechenden Optionen zu wählen. Drücken Sie die Eingabetaste, um das ausgewählte Menü aufzurufen. Werkseitige Standardeinstellungen. Für Änderungen wenden Sie sich bitte an Ihren Händler.

8.2.7.1 BLINDLEISTUNGSMODUS

Anzeige	Beschreibung
BETRIEBSEINSTELLUNG >1. BLINDLEISTUNGSMODUS 2. NUTZLEISTUNG 3. ENTLADELEISTUNG BLINDLEISTUNGSMODUS	Dieses Menü wird verwendet, um den Blindleistungsmodus zu wählen. Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die entsprechenden Optionen zu wählen. Drücken Sie die Eingabetaste, um das ausgewählte Menü aufzurufen.
 1. LEISTUNGSFAKTOR 2. BLINDLEISTUNG 3. QU-WELLE 4. QP-WELLE 	QU WELLE (Reserviert) QP WELLE (Reserviert)
LEISTUNGSFAKTOR EINGANG: C1.00	Der Eingangswert muss zwischen L0,80 und L0,99 oder C0,8 und C1,00 liegen.

BLINDLEISTUNG	Der Eingangswert muss zwischen -60 % und +60 % liegen,
EINGANG: +00%	was je nach Standard variiert.

8.2.7.2 NETZLEISTUNG

Anzeige	Beschreibung
NETZ PROZENT EINGANG: 100%	Der Eingangswert ist die Leistung in Prozent des Netzes.

8.2.7.3 ENTLADELEISTUNG

Anzeige	Beschreibung
ENTLADUNG PROZENT EINGANG: 100%	Der Eingangswert ist die Leistung in Prozent der Batterieentladung.

8.2.7.4 PV-LEISTUNG

Anzeige	Beschreibung
PV PROZENT EINGANG: 100%	Der Eingangswert ist die Leistung in Prozent der PV-Anlage.

8.2.7.5 V/AC-MIN

Anzeige Beschreibung	
NETZSPANNUNG NIEDRIG Der Eingangswert der niedrigen Netzspannung. EINGANG: 150 EINHEIT: V (Dies gilt nur, wenn der Netzstandard "benutzerdefiniert" ist)	

8.2.7.6 V/AC MAX

Anzeige	Beschreibung
NETZSPANNUNG HOCH	Der Eingangswert der Netzspannung ist hoch.
EINGANG: 280	(Dieser Wert ist nur gültig, wenn der Netzstandard
EINHEIT: V	"benutzerdefiniert" ist)

8.2.7.7 F/AC MIN

Anz	eige	Beschreibung
NETZ FREQ	NIEDRIG	Der Eingangswert für die Netzfreguenz ist niedrig
EINGANG:	57,0	
EINHEIT:	Hz	(Dieser Wert ist nur guitig, wenn der Netzstandard
		"benutzerdefiniert" ist)

8.2.7.8 F/AC MAX.

Beschreibung
Der Eingangswert für die Netzfrequenz ist hoch.
(Dieser Wert ist nur gültig, wenn der Netzstandard
"benutzerdefiniert" ist)

8.2.7.9 WIRKSTROM

Anzeige	Beschreibung
WIRKSTROM 1. LEISTUNG SPANNUNG RES 2. LEISTUNG FREQ RES 3.PFC SPANNUNG RES 4. PFC FREQ RES 5. Reserviert1 6. Reserviert2 7. Reserviert3 8. Reserviert4	Benutzerdefinierte Funktion, Standardeinstellung ist erlaubt, muss nicht eingestellt werden, Kunden müssen sich an den Vertriebshändler wenden.

8.2.8 485 Adresse

8.2.8.0 485 Adresse

Anzeige	Beschreibung
485 ADRESSE EINGABE: 1	Dieses Menü wird zur Auswahl der 485-Adresse verwendet.

8.2.9 RS485 BAUDRATE

8.2.9.0 BAUDRATE

Anzeige	Beschreibung
AUSWAHL	Dieses Menü dient zur Auswahl der Baudrate.
→1. 2400 bps	
2. 4800 bps	
3. 9600 bps	

8.2.10 SPRACHE

8.2.10.0 SPRACHE

Anzeige	Beschreibung
SPRACHE 1. Chinesisch	Über dieses Menü können Sie die Sprache auswählen.
→ 2. Englisch	

8.2.11 HINTERLEUCHTUNG

8.2.11.0 HINTERLEUCHTUNG

Anzeige	Beschreibung
LICHT ZEIT EINGANG: 20 EINHEIT: SEK	In diesem Menü können Sie die Beleuchtungszeit des Displays einstellen.

8.2.12 DATUM/ZEIT

8.2.12.0 DATUM/ZEIT

Anzeige	Beschreibung
DATUM/ZEIT DATUM: 2021-12-25 ZEIT: 22:30:00 WOCHENTAG: Samstag	Über dieses Menü können Sie das Datum und die Zeit einstellen.

8.2.13 VERLAUF LÖSCHEN

8.2.13.0 Verlauf löschen

Anzeige	Beschreibung
AUFZEICHN LÖSCHEN → 1. ABBRECHEN 2. BESTÄTIGEN	Über dieses Menü können Sie den Verlauf der Vorgänge löschen.

8.2.14 PASSWORT

8.2.14.0 PASSWORT

Anzeige	Beschreibung
PASSWORT	Dieses Menü wird verwendet, um das Passwort festzulegen.
ALT: XXXXX	,
NEU: XXXXX	
BESTÄTIGEN: XXXXX	

8.2.15 WARTUNG

8.2.15.0 WARTUNG

Beschreibung
Reserviert

8.2.16 RESET

8.2.16.0 ZURÜCKSETZEN

Anzeige	Beschreibung
ZURÜCKSETZEN → 1. ABBRECHEN 2. BESTÄTIGEN	Dieses Menü wird zum Zurücksetzen des Wechselrichters verwendet.

8.3 ABFRAGEN

8.3.0 ABFRAGEN

Anzeige	Beschreibung
ABFRAGEN ABFRAGEN 1. WECHSELRICHTERMODUL 2. MODUL SN 3. FIRMWARE 4. AUFZEICHNUNG 5. DIAGNOSE	Drücken Sie die Pfeiltasten Aufwärts/Abwärts, um die entsprechenden Optionen zu wählen. Drücken Sie die Eingabetaste, um zum ausgewählten Menü zu springen.
	zurückzukehren.

8.3.1 WECHSELRICHTERMODUL

Anzeige	Beschreibung
MODELL 12K	Dieses Menü zeigt das Wechselrichtermodell an.

8.3.2 MODUL SN

Anzeige	Beschreibung
S/N	Diese Schnittstelle zeigt die SN des Moduls an.
ID: XXXXXXXX	
XXXXXXXXXXXXXXX	
SN: FXXXXXXXXXXX	

8.3.3 FIRMWARE

Anzeige	Beschreibung		
FIRMWARE	Dieses Menü zeigt die Softwareversion an.		
ARM: V1.XX.XX			
DSP: V1.XX.XX			

8.3.4 LAUFENDE AUFZEICHNUNGEN

Anzeige	Beschreibung
REC (01)	Dieses Menü zeigt die laufenden Aufzeichnungen an
02: Batterie getrennt	
AUFWÄRTS: 12-25 23:00	
ABWÄRTS:	

8.3.5 DIAGNOSE

Anzeige	Beschreibung		
DIAGNOSE	Werksintern		
000000 000000			
000000 000000			
000000 000000			

8.4 STATISTIK

8.4.0 STATISTIK

Anzeige	Beschreibung		
STATISTIK	Dieses Menü zeigt die Betriebsstatistik des Wechselrichters an.		
\rightarrow 1.ZEIT STATISTIK			
2. ANSCHLUSSZEITEN	1. Wechselrichter Betriebs- und Netzanschlusszeit-Statistik.		
3. SPITZENLEISTUNG	2. Statistik der Wechselrichter-Netzanschlusszeiten.		
4. E-BIS HEUTE	3. Zeigt die Leistungsspitze im Verlauf und für den Tag an.		
5. E-MONAT			
6. E-JAHR	4. Zeigt die Statistik für den Tag an (kWh).		
7. E-GESAMT	5. Zeigt die Statistik für den Monat an (kWh).		
	6. Zeigt die Statistik für das Jahr an (kWh).		
	7. Zeigt die Statistik des Wechselrichters an (kWh).		

Hinweis: 1. E-HEUTE/MONAT/JAHR/GESAMT→EINGANG→ PV/NETZ (Verbrauch)/BAT ENTLAD

(Batterieentladung) \rightarrow AUSGANG \rightarrow BAT LAD (Batterieladung)/NETZ

(Erzeugung)/VERBRAUCH (Lastverbrauch)

2. Wenn der Wechselrichter an diesem Tag vor 24:00 Uhr abgeschaltet wird, wird die Tagesstatistik nicht gespeichert.

9. Fehlerdiagnose und Lösungen

Wenn Sie auf die folgenden Probleme stoßen, lesen Sie bitte die nachstehenden Lösungen und wenden Sie sich an den örtlichen Händler, wenn das Problem nicht gelöst werden kann. In der folgenden Tabelle finden Sie einige der grundlegenden Probleme, die während des Betriebs auftreten können, sowie die entsprechenden grundlegenden Lösungen.

Anzeige	Code	Erklärung	Lösungsvorschlag	
		Batterieentladung	(1)	Sie brauchen nichts zu tun. Warten Sie
		Überstrom. Wenn die		eine Minute, bis der Wechselrichter neu
		Batterie geladen wird, ist		gestartet ist.
		die Last zu groß.	(2)	Überprüfen Sie, ob die Last mit den
EntladÜborStrom	00			Spezifikationen übereinstimmt.
EntladoberStrom	00		(3)	Trennen Sie die gesamte
				Stromversorgung und schalten Sie den
				Wechselrichter aus; trennen Sie die Last
				und schließen Sie den Wechselrichter
				wieder an, um ihn neu zu starten.
		Die Leistung der Last ist	(1)	Überprüfen Sie, ob die Last mit der
		größer als die andere		maximalen Leistung des Wechselrichters
	01	Leistung (PV, BAT).		übereinstimmt.
			(2)	Trennen Sie die gesamte
				Stromversorgung und schalten Sie den
				Wechselrichter aus; trennen Sie die Last
Überlast				und schließen Sie den Wechselrichter an,
				um ihn neu zu starten; prüfen Sie dann, ob
				die Last einen Kurzschluss hat, wenn der
				Fehler behoben ist.
			(3)	Wenden Sie sich an den Kundendienst,
				wenn die Fehlerwarnung weiterhin
				besteht.
	02	Batterie getrennt.	(1)	Überprüfen Sie, ob die Batterie
		Batteriespannung nicht		angeschlossen ist.
		identifiziert	(2)	Überprüfen Sie, ob die
Batterie getrennt				Batterieverkabelung unterbrochen ist.
			(3)	Wenden Sie sich an den Kundendienst,
				wenn die Fehlerwarnung weiterhin
				besteht.
	03	Die Batteriespannung	(1)	Überprüfen Sie die Systemeinstellungen.
Bat UnterSpann		liegt unter dem normalen		Falls ja, schalten Sie das Gerät aus und
		Bereich.		starten Sie es neu.
			(2)	Überprüfen Sie, ob das Netz

Tabelle zur Fehlerdiagnose

				ausgeschaltet ist. Wenn dies der Fall ist,
				warten Sie, bis das Netz wieder
				eingeschaltet wird, dann lädt der
				Wechselrichter automatisch auf.
			(3)	Wenden Sie sich an den Kundendienst,
				wenn die Fehlerwarnung weiterhin
				besteht.
Bat Niedrige		Bat Niedrige Kapazität	(1)	Die eingestellte Kapazität der Batterie ist
Kapazität	04			zu niedrig (SOC <100 % - DOD).
		Die Batteriespannung ist	(1)	Überprüfen Sie die Systemeinstellungen.
		höher als die maximale		Falls ja, schalten Sie das Gerät aus und
	0.5	Spannung des		starten Sie es neu.
Bat UberSpann	05	Wechselrichters.	(2)	Wenden Sie sich an den Kundendienst,
				wenn die Fehlerwarnung weiterhin
				besteht.
Netz UnterSpann	06	Die Netzspannung ist	(1)	Überprüfen Sie, ob die Netzspannung
		anormal		anormal ist.
			(2)	Starten Sie den Wechselrichter neu und
				warten Sie, bis er normal funktioniert.
Netz UberSpann	07		(3)	Wenden Sie sich an den Kundendienst,
				wenn die Fehlerwarnung weiterhin
				besteht.
Netz UnterFreq	08	Die Netzfrequenz ist	(1)	Überprüfen Sie, ob die Netzspannung
		anormal.		anormal ist.
			(2)	Starten Sie den Wechselrichter neu und
Nister Üle sulling a				warten Sie, bis er normal funktioniert.
	09		(3)	Wenden Sie sich an den Kundendienst,
				wenn die Fehlerwarnung weiterhin
				besteht.
		GFCI des	(1)	Überprüfen Sie den PV-Strang auf direkte
		Wechselrichters		oder indirekte Erdungsprobleme.
		überschreitet die Norm.	(2)	Überprüfen Sie die Peripheriegeräte des
Gfci über	10			Wechselrichters auf Fehlerströme.
			(3)	Wenden Sie sich an den lokalen
				Wechselrichter-Kundendienst, wenn der
				Fehler nicht behoben werden kann.
		Die BUS-Spannung ist	(1)	Überprüfen Sie, ob der Eingangsmodus
		niedriger als normal.		korrekt eingestellt ist.
			(2)	Starten Sie den Wechselrichter neu und
Bus UnterSpann	13			warten Sie, bis er normal funktioniert.
			(3)	Wenden Sie sich an den Kundendienst,
				wenn die Fehlerwarnung weiterhin
				besteht.
Bus ÜberSpann	14	Die BUS-Spannung liegt	(1)	Überprüfen Sie, ob der Eingangsmodus

		über dem Maximalwert.		korrekt eingestellt ist.
			(2)	Starten Sie den Wechselrichter neu und
				warten Sie, bis er normal funktioniert.
		Der Wechselrichterstrom	(1)	Starten Sie den Wechselrichter neu und
Wechselrichter	15	überschreitet den		warten Sie, bis er normal funktioniert.
UberStrom		normalen Wert.		
		Der Batterieladestrom	(1)	Starten Sie den Wechselrichter neu und
		übersteigt die maximale		warten Sie, bis er normal funktioniert.
Lad Uberstrom	16	Spannung des		
		Wechselrichters.		
Wechselrichter		Die Spannung des	(1)	Überprüfen Sie, ob die Spannung des
UnterSpann	18	Wechselrichters ist		Wechselrichters anormal ist.
		anormal	(2)	Starten Sie den Wechselrichter neu und
				warten Sie, bis er normal funktioniert.
Wechselrichter	19		(3)	Wenden Sie sich an den Kundendienst.
ÜbrSpann				wenn die Fehlerwarnung weiterhin
				besteht.
		Die Frequenz des	(1)	Überprüfen Sie, ob die Frequenz des
		Wechselrichters ist		Wechselstroms anormal ist
		anormal	(2)	Starten Sie den Wechselrichter neu und
Wechselrichter	20		(_)	warten Sie his er normal funktioniert
FreqAnor	20		(3)	Wenden Sie sich an den Kundendienst
				wenn die Fehlerwarnung weiterhin
				hesteht
		Die Temperatur des	(1)	Schalten Sie die gesamte
	21	Wechselrichters ist höher		Stromversorgung des Wechselrichters
IGBT Temp boch		als der zulässige Wert		aus und warten Sie eine Stunde, dann
				schalten Sie den Wechselrichter wieder
				ein
		Die Temperatur der	(1)	Klemmen Sie die Batterie ab und
Bat ÜberTemp	23	Batterie ist höher als der		schließen Sie sie nach einer Stunde
Bat ober remp	20			wieder an
		Die Temperatur der	(1)	Libernrüfen Sie die
		Batterie ist niedriger als		Lingebungstemperatur in der Nähe der
Bat UnterTemp	24	der zulässige Wert		Batterie um zu seben ob sie den
				Spezifikationen entspricht
		Die Kommunikation	(1)	Übernrüfen Sie das Kabel den
				Kristall und die Leitungsreihenfelge
BMS-KommAusfall	27	und Wechselrichter ist	(2)	Liberprüfen Sie den Batterieschalter
			(~)	observation ofe den Dattenesonalter.
		Lüfter Störung	(1)	Übernrüfen Sie, ob die Temperatur das
Lüfter Störung	28			Wechselrichters anormal ist
	20		(2)	Übernrüfen Sie, ob der Lüffer
			(Z)	oberpruien die, ob der Luiter

			ordnungsgemäß läuft (wenn Sie ihn sehen	
			können).	
		Die Phasenfolge des	(1) Prüfen Sie die Verkabelung des	
Netz Phasenfehler	30	Stromnetzes ist falsch	Stromnetzes	
		angeschlossen.		
		PV-Lichtbogenfehler	(1) Überprüfen Sie die Photovoltaikmodule	
			und die PV-Leitung.	
Lichtbogenfehler	31		(2) Wenden Sie sich an den Kundendienst,	
			wenn die Fehlerwarnung weiterhin	
			besteht.	
Bus Soft Fehler	32	Der Wechselrichter ist	(1) Starten Sie den Wechselrichter neu und	
Wechselrichter	20	möglicherweise	warten Sie, bis er normal funktioniert.	
Soft Fehler	33	beschädigt.	(2) Wenden Sie sich an den Kundendienst,	
Bus Kurzschluss	34		wenn die Fehlerwarnung weiterhin	
Wechselrichter	25		besteht.	
Kurzschluss	35			
		Lüfter Störung.	(1) Überprüfen Sie, ob die Temperatur des	
			Wechselrichters anormal ist.	
Lüfter Störung	36		(2) Überprüfen Sie, ob der Lüfter	
			ordnungsgemäß läuft (wenn Sie ihn sehen	
			können).	
		PV niedrige	(1) Überprüfen Sie, ob die PE-Leitung mit	
		Isolationsimpedanz.	dem Wechselrichter verbunden und an	
D)/ist piedrig	27		Erde angeschlossen ist.	
PVISCHIEdrig	57		(2) Wenden Sie sich an den Kundendienst,	
			wenn die Fehlerwarnung weiterhin	
			besteht.	
Bus Relais Fehler	38	Der Wechselrichter	(1) Starten Sie den Wechselrichter neu und	
Netz Relais Fehler	39	könnte beschädigt sein.	warten Sie, bis er normal funktioniert.	
EPS Fehler	40		(2) Wenden Sie sich an den Kundendienst,	
Gfci Fehler	41		wenn die Fehlerwarnung weiterhin	
Selbsttest Fehler	44		besteht.	
Systemfehler	45			
DC ÜberStrom	46			
DC ÜberSpann	47]		

Hinweis: Wenn ein Fehler auftritt, der nicht in der Tabelle aufgeführt ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.

HINWEIS:

Das Urheberrecht an diesem Handbuch liegt beim Unternehmen. Unternehmen und Privatpersonen dürfen dieses Handbuch nicht kopieren, vervielfältigen, kürzen oder in irgendeiner Form weitergeben. Alle Rechte vorbehalten.

Die Informationen in diesem Dokument, einschließlich der Software, können ohne vorherige Ankündigung geändert werden. Bei der Erstellung dieses Dokuments wurden alle Anstrengungen unternommen, um die Richtigkeit des Inhalts zu gewährleisten, aber alle Aussagen, Informationen und Vorschläge in diesem Dokument stellen keine ausdrückliche oder stillschweigende Garantie in irgendeiner Form dar. Wir behalten uns das Recht auf endgültige Auslegung vor.