

PVUA 24

USV Lade- und Kontrolleinheit
UPS charge- and control unit

**POWER
VISION**



BLOCK
block.eu

KAPVUA 21.04.2020

Allgemeine Funktionen und Anwendungsbereiche General operation and applications

Das Modul ist eine Lade- und Kontrolleinheit für die Verwendung von Blei-Gel-Batteriemodulen zur Sicherstellung einer unterbrechungsfreien Stromversorgung. Bei Ausfall der Versorgungsspannung wird das Batteriemodul unterbrechungsfrei auf den DC 24V Ausgang geschaltet. Das Modul ist werkseitig vorkonfiguriert und ist bei korrekter Verdrahtung sofort einsatzbereit.

The module is a charge- and control unit for lead-acid batteries for guaranteeing an uninterrupted supply of power. In case of failure of the main power, the battery module will be switched to the DC 24V output without interruption. The device is preconfigured at the factory and operates, if wired correctly, immediately without any restrictions user settings.

Abschalten der gesamten Anlage Switching off the whole system

Ein gezieltes Abschalten der Anlage ist im Pufferbetrieb unter folgenden Bedingungen möglich:
1. Die am Gerät eingestellte Zeit ist abgelaufen (Werkeinstellung: dauerhaft)
2. Der Tiefentladeschutz des Batteriemoduls wird aktiviert. (Die Batteriespannung sinkt auf unter 18,5 Vdc)
3. Die Kontaktverbindung 6 und 7 an der Oberseite des Moduls wird geöffnet.

Switching off of a buffered system is possible under the following conditions:
1. The set buffer-time is run down (factory setting: continuous)
2. The deep discharge protection of the accumulator module is activated. (The battery voltages drops under 18.5Vdc)
3. Disconnecting contacts 6 and 7 at the upper side of the module.

Neue Funktionen mit Einführung intelligenter Batteriemodule (mit „Battery Control“):

New features with the introduction of these intelligent battery modules (with "Battery Control"):

- automatische Erkennung angeschlossener Batteriemodule
- Zuverlässiges Frühwarnsignal bei geringer Restlebenserwartung der Batterien
- maximale Lebensdauer durch temperaturgeführtes Batteriemanagement
- Anzeige des aktuellen Ladezustands und der Restlaufzeit der Akkumulatoren
- Automatic detection of connected battery module
- Reliable early warning signal when battery life expectancy is declining
- Extended life expectancy through temperature controlled battery management
- Additional information about charge status and remaining time of batteries.



Hinweis:
Eine Verpolung der Batterieanschlüsse führt zum Auslösen der Sicherung im Akku-modul und kann weitere Schäden am Gerät nach sich ziehen.



Notice:
Reversing the polarity of the battery connections will trigger the fuse in the battery module and may result in further damage to the device.

Installation Installation

Sicherheitsmaßnahmen vor der Installation

Das Betriebsmittel ist vor unzulässiger Beanspruchung zu schützen. Das Betriebsmittel immer im spannungsfreien Zustand montieren und verdrahten. **Installation**

Die Installation und Inbetriebnahme darf nur von entsprechend qualifiziertem Personal durchgeführt werden. Dabei sind die jeweiligen landesspezifischen Vorschriften (z.B. VDE, DIN, EMV) einzuhalten. Es ist kein Mindestabstand zu benachbarten Teilen erforderlich. **Bevor das Modul mit Spannung versorgt wird, sollte das Batteriemodul vollständig angeschlossen sein, um Fehlsignalisierungen zu vermeiden.** Für den fehlerfreien Betrieb müssen ferner die Kontakte 6 und 7 an der Unterseite des Moduls für die Fernabschaltung entweder über eine Brücke oder einen (NOT) AUS-Schalter geschlossen sein.

Angeschlossene Batteriemodule werden automatisch erkannt, sofern beide Steuerleitungen für die Kommunikation zwischen den Modulen mit korrekter Polarität angeschlossen sind. Dynamische Anpassungen wie der optimale Ladestrom pro Batteriemodul oder eine temperaturabhängige Ladespannung werden automatisch je nach verwendeten Batteriemodul eingestellt und maximieren nachhaltig die Lebensdauer der verbauten Akkumulatoren.

**Für eine optimale Versorgung der Akkumulatoren wird der Automatik-Betrieb mit angeschlossenen Signalleitungen empfohlen.
Die Polariät ist zu beachten.**

Bei Parallelschaltung von mehreren Batteriemodulen sind die Signalleitungen nur an einem Batteriemodul anzuschließen. Einstellungen sind an der Lade- und Kontrolleinheit für den Parallelbetrieb von Batteriemodulen nicht nötig.

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter und Motor sowie Frequenzumrichter und Kommutierungsdrässel) verlegt werden. Um Störeinkopplungen zu minimieren, soll zu diesen Leitungen ein Abstand von mindestens 10cm eingehalten werden. Batteriemodule sollen niedriger montiert und an einem kühlen Ort installiert werden (bei Schaltschränken in der Regel ganz unten).

Bei Anschluss eines Relais an die aktiven DC 24V-Signalausgänge muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein. Die Ausgänge sind maximal mit 25 mA belastbar. Das Gerät ist vertikal zu montieren. Um Störeinkopplungen und thermische Beanspruchung zu minimieren, sollen DC-USV-Module und zugehörige Batteriemodule mindestens 50 cm entfernt von Kommutierungsdrässeln installiert werden. Schnittstellen-, Steuer- und Signalleitungen (z.B. buffering ON/OFF Steuerleitung) dürfen nicht länger als 3 Meter sein und nicht direkt parallel zu Leistungsleitungen (insbesondere Leitungen zwischen Frequenzumrichter

Anzeigen und Parametrisieren über das Display Setting the parameters using the display

■ = mit diesem Befehl (linke Taste) kommen Sie zum nächsten Menüpunkt
□ = pressing the left button means move to next menu point

Allgemeine Funktionen

Allgemein: Nur wenn die Tasten-Symbole **■** im LCD-Display aufliegen, ist die jeweilige Taste auch aktiv.
Standardanzeige: Betätigt man für 30 Sekunden keine Taste, schaltet das Modul automatisch zur Standard-Anzeige zurück.
Reset: Betätigt man für 5 Sekunden beide Tasten gleichzeitig, erfolgt ein Reset aller parametrisierbaren Parameter auf die Werkseinstellung. **Dabei werden alle gespeicherten Min/Max-Werte sowie der letzte Fehler zurückgesetzt.**

Zeitlimit: Wenn zwischen den Eingaben (auch während des Parametrierens) länger als 30 Sekunden keine Taste betätigt wird, werden alle gemachten Eingaben zurückgesetzt und es erfolgt ein automatischer Wechsel zur Standardanzeige.

Update: Falls Parameter über den PC verändert werden, entsprechen diese neuen Parameter automatisch der Reset-Konfiguration. Die Werkseinstellung wird überschrieben.

1 Standardanzeige

Zeigt die aktuelle Eingangsspannung, die Ausgangsspannung und den Ausgangstrom an. Zusätzlich wird in der 2. Zeile von oben der aktuelle Ladezustand (im Normalbetrieb) bzw. die Restlaufzeit (im Pufferbetrieb) angezeigt.

2 Ladespannung und -strom

Zeigt die aktuelle Ladespannung und den Ladestrom an.

3 Minimal- und Maximalwerte

Die minimal gemessene Eingangsspannung und der maximal gemessene Ausgangstrom werden angezeigt.

4 Temperaturgeführtes Batterie-management

In Abhängigkeit der Temperatur im Batteriemodul werden die optimalen Ladeparameter automatisch eingestellt. Es ist ebenfalls möglich, eine konstante Ladeerhaltungsspannung zu konfigurieren (Phase 3 gemäß Ladekennlinie).

■ = zum Deaktivieren des temperaturabhängigen Batteriemanagements

■ = zum Zurücksetzen der Betriebsstunden

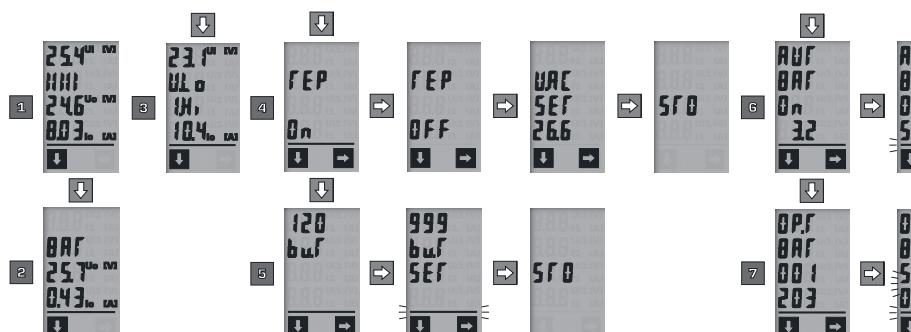
8 Fehlermanager

Anhand des Fehlercodes (siehe auch Aufkleber am Gehäuse) kann anhand der blinkenden Segmente eine Fehleranalyse vorgenommen werden.

Der letzte Fehler wird fest gespeichert, so dass auch noch nach einem Neustart des Moduls eine Fehlerursache detektiert werden kann.

■ = zum Deaktivieren des temperaturabhängigen Batteriemanagements

■ = letzten Fehler anzeigen



1 LED: Die grüne LED (a) leuchtet, wenn kein Fehler vorliegt. Die gelbe LED (b) zeigt Warnungen an. Die gelbe LED (b) blinkt bei Pufferbetrieb im 0,4 Sek.-Takt. Die rote LED (c) zeigt Fehler an. Nach Rücksetzen der Akkubelastdauer angeschlossener Akkumodul der Baureihe PVA(F) leuchten alle LED für 5 Sekunden.

2 Display der Kontrolleinheit: Das Parametrieren über das Display wird rückseitig erklärt.

3 Tasten: Linke Taste = vorwärts im Menü, rechte Taste = Parametrieren.

4 ACC: Akku-Anschluss

5 Signale: siehe Anschlussplan rückseitig

6 Eingang: IN

7 Ausgang: OUT

8 Montage: Setzen Sie das Modul mit der Tragschieneführung an die Oberkante der Tragschiene an und rasten Sie es nach unten ein.

Demontage: Ziehen Sie den Schnappriegel mit Hilfe eines Schraubendrehers auf und hängen Sie das Modul an der Unterkante der Tragschiene aus.

9 Schnittstelle und Signalausgänge: Die Schutzkappe ist zur Vermeidung statischer Entladungen nur unter Anwendung von ESD-Schutzmäßigkeiten abzunehmen. **■** Inaktiv bei Pufferbetrieb, **□** Inaktiv, wenn kein Batteriebetrieb möglich oder Akkutausch empfohlen, **●** inaktiv bei Abschaltung durch Überstrom, **●●** Freiblegbare Ausgänge, konfigurierbar per PC mit Software, **●●●** Verknüpfung mit potenzialfreiem Wechselskontakt, **●●●●** Komunikationsein- und Ausgänge, **●●** Eingangsspannung des Moduls.

Die Schnittstelle ist nicht galvanisch getrennt. Ein geeignetes Adapterkabel (PV-KOK2) oder den passenden Stecker (PV-CON) können Sie über BLOCK beziehen. Bei Anchluss eines Relais an einen Signalausgang muss zwingend eine Freilaufdiode vorhanden sein.

■ = temperaturabhängiges Batteriemanagement (deaktivieren ON/OFF)

□ = konstante Ladeerhaltungsspannung einstellen (26 bis 29,5 Vdc)

■ = Änderung speichern

5 Pufferzeit

Die Pufferzeit kann eingestellt werden.

■ = zum Ändern der Pufferzeit

□ = Pufferzeit ändern (10 Sek. bis 10 Min. / dauerhaft)

■ = Pufferzeit speichern

6 Erkennung der Batteriemodule

Batteriemodule mit „Battery Control“ werden automatisch erkannt und der Kapazitätswert wird angezeigt. Wird anstelle des Kapazitätswertes für das verwendete Batteriemodul „--“ angezeigt, so konnte kein Batteriemodul erkannt werden.

In diesem Fall wird der maximale Ladestrom zur Verfügung gestellt und die Ladung erfolgt mit konstanter Ladeerhaltungsspannung (Phase 3 gemäß Ladekennlinie).

■ = zum Deaktivieren der automatischen Erkennung verwendeter Batteriemodulen

□ = Erkennung (deaktivieren ON/OFF)

■ = Änderung speichern

7 Betriebsstunden des Batteriemoduls

Die Betriebsstunden des verwendeten Batteriemoduls können abgelesen werden und auf Null zurückgesetzt werden.

■ = zum Zurücksetzen der Betriebsstunden

8 Fehlermanager

Anhand des Fehlercodes (siehe auch Aufkleber am Gehäuse) kann anhand der blinkenden Segmente eine Fehleranalyse vorgenommen werden.

Der letzte Fehler wird fest gespeichert, so dass auch noch nach einem Neustart des Moduls eine Fehlerursache detektiert werden kann.

■ = zum Deaktivieren des temperaturabhängigen Batteriemanagements

■ = letzten Fehler anzeigen

4 Temperaturgetraktete Batterie management

A device regulates the optimal charge-voltage for the battery module automatically. It is also possible to adjust a fixed charge-voltage. (Only phase 3 will be used for charging)

■ = to change the temperature tracked battery management

□ = to (de)activate temperature tracked battery management (ON/OFF)

■ = show last fault condition.

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.

7 Operational hours of the battery module

The operational hours for the accumulators inside of the battery module can be displayed and reset.

■ = to reset the operational hours and set it to „0“

8 Fault manager

A fault analysis can be made according to the blinking segments of the display (see ratings plate on housing).

The last fault symptom will be automatically saved, so that even after a new start of the module a fault analysis can be made.

■ = show last fault condition.