

Anleitung zur Kombination von

AC•THOR / AC•THOR 9s / AC ELWA 2

mit Victron Energy ESS



Grundeinstellungen am my-PV Gerät

Vor Inbetriebnahme lesen Sie bitte unbedingt die dem Gerät beiliegende Montageanleitung, sowie die online verfügbare Betriebsanleitung.

Die AC•THOR Betriebsanleitung finden sie hier.

Die AC ELWA 2 Betriebsanleitung finden sie hier.

Kommunikation mit Victron (netzgekoppelte Anlage)

AC•THOR oder AC ELWA 2 sind mit Victron im Netzwerk über einen Router verbunden. Innerhalb dieses Netzwerks empfängt das Gerät die Information wieviel Photovoltaik-Überschuss vorhanden ist von Victron.

my-PV Gerät nicht direkt mit dem Wechselrichter oder Batteriesystem verbinden!

A Bei Ansteuerung durch einen Wechselrichter ist ein Einspeisezähler im System erforderlich. Die Abfrage des Wechselrichters liefert ansonsten keine Daten.

Bei Netzausfall kann Victron in den "off-Grid" Betrieb umschalten. In diesem Fall gibt es dann keine Überschussinformation zur Regelung mehr. Ab diesem Moment regelt my-PV nach der Netzfrequenz. Die Umschaltung erfolgt automatisch.

Einstellungen an Victron

Die IP-Adresse der Signalquelle im Betrieb nicht verändern (beispielsweise durch einen DHCP Router), ansonsten verliert der AC•THOR oder die AC ELWA 2 das Steuersignal!

Weitere Informationen und Abbildungen wurden my-PV dankenswerterweise von Victron zur Verfügung gestellt. my-PV kann für die Richtigkeit der Angaben und die Aktualität der Ansichten keine Gewährleistung übernehmen.

Diese Informationen finden sie hier (English).

Einstellungen am my-PV Gerät

Je nachdem ob es sich um einen einphasigen oder um einen dreiphasigen Netzzugang handelt, ist am Display <u>oder</u> im Web-Interface beim Ansteuerungs-Typ entweder "Victron Energy 1ph Manual" oder "Victron Energy 3ph Manual" auszuwählen. Am Display ist anschließend unter "Ctrl IP" die IP-Adresse des GX-Geräts von Victron einzugeben.





Alternativ können diese Einstellungen auch am Web-Interface vorgenommen werden. Im Web-Setup sind zusätzlich auch die Parameter "Geräte ID" und "Geräte Port" des GX-Geräts einstellbar.

Bei beiden Ansteuerungen sind von my-PV bei Geräte ID 0 und beim Geräte Port 502 voreingestellt.



"Zeitablauf der Ansteuerung" ist nicht zu verändern.

Wenn sich ein Batteriespeicher im System befindet und dieser vorrangig beladen werden soll, dann sollte der "Zielwert der Regelung" auf -200 W eingestellt werden. Ansonsten empfehlen wir -50 W zu belassen.

Kommunikation mit Victron (Inselanlage)

Durch die Kombination von AC•THOR oder AC ELWA 2 mit einem Victron -Inselwechselrichter ist es **in reinen Inselsystemen** möglich, überschüssigen Photovoltaik-Strom, der nicht in der Batterie gespeichert werden kann, zur Wärmeerzeugung zu verwenden. Bei vollgeladener Batterie erhöht Victron die AC-Ausgangsfrequenz. my-PV erkennt das Ansteigen der Frequenz und erhöht entsprechend die Heizleistung.

my-PV kann keinesfalls für eventuelle Batterieschäden in Anspruch genommen werden, da unsere Geräte zwar als Überschuss-Verbraucher ("Dump Load") agieren, aber nicht in jedem Fall den Überladeschutz gewährleisten können (z.B. bei Erreichen der Warmwasser-Zieltemperatur).

Der Überladeschutz ist zwingend durch den Laderegler oder Netzkoppel-Wechselrichter zu gewährleisten! Ebenso ist ein Tiefentladeschutz durch den Wechselrichter unumgänglich.

Der AC•THOR oder die AC ELWA 2 müssen in der Planung der Lastfälle in jedem Fall mit berücksichtigt werden!

Systemvoraussetzungen der AC ELWA 2 für Frequenzzsteuerung:

Hardware Version: 1.5A oder höher Firmware Version: e0000600 oder höher

Leistungsteil Firmware Version ep102 oder höher

Einstellungen an Victron

Weitere Informationen und Abbildungen wurden my-PV dankenswerterweise von Victron zur Verfügung gestellt. my-PV kann für die Richtigkeit der Angaben und die Aktualität der Ansichten keine Gewährleistung übernehmen.

Diese Informationen finden sie hier (English).

Einstellungen am my-PV Gerät

Am Display <u>oder</u> im Web-Interface ist unter Steuerung beim Ansteuerungs-Typ "Frequenz" auszuwählen.

Der Frequenzbereich für 0W bis zur vollen Nennleistung der angeschlossenen Last ist einstellbar.





my-PV GmbH Betriebsstrasse 12, 4523 Neuzeug www.my-pv.com





Anleitung zur Kombination von

AC•THOR / AC•THOR 9s / AC ELWA 2

mit Growatt SPH 3000 - 6000 SPH 5000 - 10000TL3 BH SPH 5000 - 10000TL3 BH-UP



Sollte der RS485 Kommunikationsanschluss am Wechselrichter noch von anderen Geräten verwendet werden, so ist die Kommunikation mit my-PV nicht zuverlässig möglich!

Eine Verbindung mit der AC ELWA-E ist nicht möglich, da diese nicht über Modbus RTU (RS485) Kommunikation verfügt!

1. Grundeinstellungen am my-PV Gerät

Vor Inbetriebnahme lesen Sie bitte unbedingt die dem Gerät beiliegende Montageanleitung, sowie die online verfügbare Betriebsanleitung.

Die AC•THOR Betriebsanleitung finden sie hier.

Die AC ELWA 2 Betriebsanleitung finden sie hier.

2. Kommunikation mit Growatt (Modbus RTU)

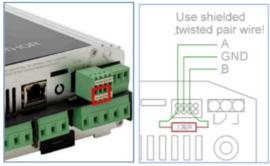
Die Kombination mit Growatt wurde von my-PV mit SPH 10000TL3 BH getestet.

Das my-PV Gerät wird mit dem Growatt Wechselrichter direkt per dreipoliger Modbus RTU Verkabelung verbunden.

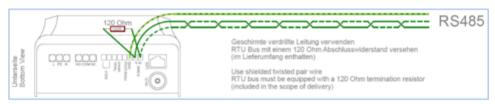
⚠ Geschirmte verdrillte Leitung verwenden und den Schirm an einem Ende auf Erde (GND) anschließen!

ARTU Bus mit einem 120 Ohm Abschlusswiderstand versehen!

Bei der Ansteuerung durch Modbus RTU kann beim AC•THOR die Betriebsart M7 nicht verwendet werden!



Drei Pins am 8-poligen Stecker des AC•THOR sind der Modbus RTU Kommunikationsanschluss. Beim AC•THOR ist der 120 Ohm Abschlusswiderstand nicht im Lieferumfang enthalten!



An der AC ELWA 2 ist der Anschluss durch RS485, A, B, GND gekennzeichnet.

Die Verdrahtung an den Growatt Wechselrichtern ist gemäß der Growatt Anleitung vorzunehmen.



Bei Fragen zum RS485 Anschluss an Ihren Wechselrichter bitte den Growatt Support kontaktieren: service.de@growatt.com

Wechselrichter die keine SPH-**UP** sind, müssten laut Growatt zur Kommunikation über RS485 möglicherweise auf die **neuste Firmware-Version** aktualisiert werden. Dazu die Growatt-Seriennummer und eine kurze Erklärung an <u>service.de@growatt.com</u> senden.

A Bei Ansteuerung durch einen Wechselrichter ist ein **Einspeisezähler** im System erforderlich. Die Abfrage des Wechselrichters liefert ansonsten keine Daten.

3. Einstellungen am my-PV Gerät

Am Display ist die Steuerung "Growatt (Modbus RTU)" auswählen.



Alternativ können diese Einstellungen auch am Web-Interface vorgenommen werden. Dazu muss das my-PV Gerät noch zusätzlich in das lokale Netzwerk eingebunden werden.

Wenn sich ein Batteriespeicher im System befindet und dieser vorrangig beladen werden soll, dann sollte der "Zielwert der Regelung" auf -150 W eingestellt werden. Ansonsten empfehlen wir -50 W zu belassen.

my-PV GmbH Betriebsstrasse 12, 4523 Neuzeug www.my-pv.com Änderungen vorbehalten.



Anleitung zur Kombination von

AC•THOR / AC•THOR 9s / AC ELWA 2

mit Huawei bis 50KTL-M3 mit Smart Dongle WLAN-FE, mit Huawei Smart Logger, mit Huawei EMMA, oder über Modbus RTU



1. Grundeinstellungen am my-PV Gerät

Vor Inbetriebnahme lesen Sie bitte unbedingt die dem Gerät beiliegende Montageanleitung, sowie die online verfügbare Betriebsanleitung.

Die AC•THOR Betriebsanleitung finden Sie hier.

Die AC ELWA 2 Betriebsanleitung finden Sie hier.

2. Kommunikation mit Huawei

Für Huawei stehen vier Ansteuerungstypen zur Auswahl:

Huawei EMMA

Für die Anbindung an EMMA.

Manual

Die Kommunikation mit Huawei erfolgt über das lokale Netzwerk (LAN). Das my-PV Gerät ist dabei per LAN oder WLAN mit dem Router verbunden. EMMA kann laut Information von Huawei derzeit nur per LAN mit dem Router

verbunden werden!

In Kombination mit der EMMA muss für den AC•THOR bzw. der AC ELWA 2 die

IP-Adresse statisch eingestellt werden!

Um etwaige Verbindungsprobleme des AC•THOR bzw. der AC ELWA 2 im Netzwerk zu vermeiden, sollte die statische IP-Adresse nicht am Gerät, sondern

am Router eingestellt werden!

Auf der Emma muss mindestens den Softwarestand "Smart HEMS

V100R024C00SPC100" installiert sein!

Huawei (Modbus TCP) Manual

Für die Anbindung an den Smart Dongle.

Die Kommunikation mit Huawei erfolgt über das lokale Netzwerk (LAN). Das my-PV Gerät ist dabei per LAN oder WLAN mit dem Router verbunden.

Bildet eine Huawei-Ladesäule im System ein virtuelles Zählernetzwerk, so kann der Smart Dongle über Modbus TCP nicht mehr mit my-PV verbunden werden (Information von Huawei vom 27.12.2023). Die Überschussmessung am Netzzugangspunkt kann alternativ durch einen my-PV WiFi Meter erfolgen.

Huawei SmartLogger Manual

Für die Anbindung an den Smart Logger.

Die Kommunikation mit Huawei erfolgt über das lokale Netzwerk (LAN). Das my-PV Gerät ist dabei per LAN oder WLAN mit dem Router verbunden.

Huawei (Modbus RTU)

Für eine direkte RS485 Verbindung des my-PV Geräts zum Wechselrichter.

mv-PV und Huawei empfehlen die Kommunikation über ein lokales Netzwerk

(LAN), nicht über Modbus RTU!

Dieser Ansteuerungstyp ist für die Kombination mit Batteriespeichern nicht

geeignet!

Kommunikation mit Huawei über das lokale Netzwerk (LAN)

AC•THOR oder AC ELWA 2 sind mit Huawei im Netzwerk über einen Router verbunden. Innerhalb dieses Netzwerks empfängt das Gerät die Information wieviel Photovoltaik-Überschuss vorhanden ist von Huawei.

A Gerät nicht direkt mit dem Wechselrichter oder Batteriesystem verbinden!

Bei Ansteuerung durch einen Wechselrichter ist ein Einspeisezähler im System erforderlich. Die Abfrage des Wechselrichters liefert ansonsten keine Daten.

Einstellungen am my-PV Gerät

Am Display oder im Web-Interface ist für die Anbindung an den Smart Dongle beim Ansteuerungs-Typ "Huawei (Modbus TCP) Manual" auszuwählen.

Für die Anbindung an den Smart Logger ist "Huawei SmartLogger Manual" auszuwählen. Für diese Type sind die Kommunikationsparameter ab AC+THOR Firmware a0021400, bei der AC ELWA 2 ab Firmware e0000800 voreingestellt.

Für die Anbindung an EMMA ist "Huawei EMMA Manual" auszuwählen. Für diese Type sind die Kommunikationsparameter ab AC•THOR Firmware a0021700, bei der AC ELWA 2 ab Firmware e0001100 voreingestellt.

Am Display ist anschließend unter "Ctrl IP" die IP-Adresse der Signalquelle vorzugeben.





Alternativ können diese Einstellungen auch am Web-Interface vorgenommen werden. Im Web-Setup sind zusätzlich auch die Parameter "Geräte ID" und "Geräte Port" von Huawei einstellbar.

Bei der Ansteuerung "Huawei (Modbus TCP) Manual" sind von my-PV bei Geräte ID 1 und beim Geräte Port 502 voreingestellt.

Bei der Ansteuerung "Huawei SmartLogger Manual" sind von my-PV bei Geräte ID 11 und beim Geräte Port 502 voreingestellt. Geräte ID 11 gilt nur für den Zähler Huawei DTSU666H. Wird ein anderer Energiezähler verwendet, so ist die Geräte ID anzupassen!

Bei der Ansteuerung "Huawei EMMA Manual" sind von my-PV bei Geräte ID 0 und beim Geräte Port 502 voreingestellt.

⚠

Bei mehreren Wechselrichtern ist unter Umständen die Geräte ID anzupassen!



Der "Zeitablauf der Ansteuerung" ist mit 60 Sekunden voreingestellt.

Wenn sich ein Batteriespeicher im System befindet und dieser vorrangig beladen werden soll, dann sollte der "Zielwert der Regelung" auf -150 W eingestellt werden. Ansonsten empfehlen wir -50 W zu belassen.

Bei der Kommunikation mit Huawei über Netzwerk darf sich die IP-Adresse der Signalquelle im Betrieb nicht verändern (beispielsweise durch einen DHCP-Router), ansonsten verliert der AC•THOR oder die AC ELWA 2 das Steuersignal!

Notwendige Einstellungen an Huawei für EMMA



EMMA muss per LAN mit dem Router verbunden werden!



Die IP-Adresse der EMMA muss statisch eingestellt sein!

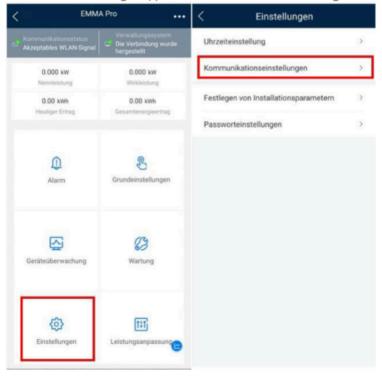


Folgende Informationen und Abbildungen wurden my-PV dankenswerterweise von Huawei zur Verfügung gestellt. my-PV kann für die Richtigkeit der Angaben und die Aktualität der Ansichten keine Gewährleistung übernehmen.



Auf der Emma muss mindestens den Softwarestand (Smart HEMS V100R024C00SPC100) installiert sein!

- Auf der Emma direkt als Installateur anmelden.
- Im Menü auf Einstellungen tippen und Kommunikationseinstellungen auswählen.



3. Modbus TCP auswählen und Modbus Einstellungen vornehmen.



Notwendige Einstellungen an Huawei für dem Smart Dongle

Folgende Informationen und Abbildungen wurden my-PV dankenswerterweise von Huawei zur Verfügung gestellt. my-PV kann für die Richtigkeit der Angaben und die Aktualität der Ansichten keine Gewährleistung übernehmen.

Übersicht

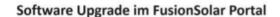
- · Alle Huawei Wechselrichter bis 40kW Nennleistung mit SmartDongle WLAN-FE sind kompatibel mit MODBUS TCP
 - SUN2000 2 bis 6 KTL-L1
 - SUN2000 3 bis 10KLT-M0/M1
 - SUN2000 12 bis 20KLT-M0/M2
 - SUN2000 30 bis 40KTL-M3
- Der Huawei Wechselrichter ist mit dem SmartDongle WLAN-FE über mit FE-Kabel (FE = Fast Ethernet) oder WLAN im lokalen Netzwerk mit dem Router.
- . Es ist empfohlen, die neuste Software-Version (xxxSPC127 im April 2022) auf dem SmartDongle WLAN-FE (SDongleA-05) zu installieren; es ist empfohlen, den Software Upgrade im FusionSolar Portal durchführen.
- Anschliessend muss im SmartDongle WLAN-FE die Kommunikation geöffnet werden, damit über MODBUS TCP die Werte vom Wechselrichter gelesen werden können.
- · Die lokale IP-Adresse des Wechselrichters anzeigen.





Smart Dongle WLAN-FE





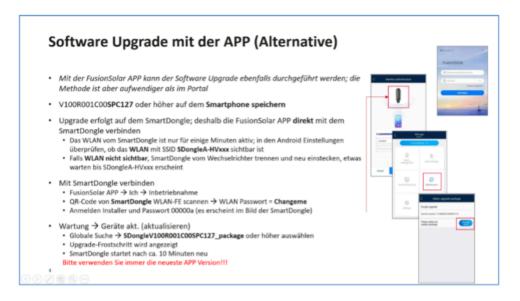
- · Aktuelle Software von SDongleA-05 lesen
- · Im FusionSolar Portal anmelden
 - Anlagen → Gerätemanagement
- · Software von SDongleA-05 upgraden
 - Anlagen → Upgrade-Verwaltung → Hinzufügen
 - Update Jetzt · Gerätetyp
 - Dongle V100R001C00SPC127 oder höher · Zielversion
 - · Gerät auswählen und Gerätenamen kontrollieren
 - · Bestätigen → Mitteilung «Operation erfolgt»
- · Fortschritt von Upgrade wird angezeigt
 - · Neuer Eintrag erscheint in der Tabelle, Fortschritt wird in % angezeigt
 - · Resultat: Fehlgeschlagen: 0, Erfolgreich: 1



- SmartDongle startet nach ca. 10 Minuten neu
 - Software-Version kontrollieren: Anlagen → Gerätemanagement

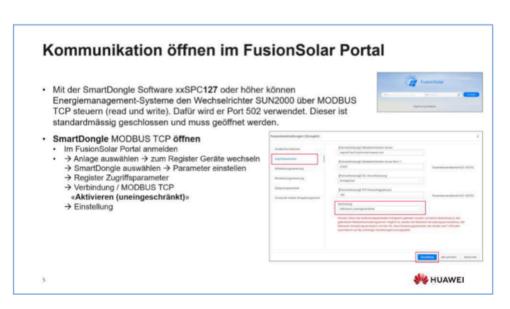


Meeter Scotter





 Δ Auf dem Smart-Dongle muss immer die neueste Softwareversion installiert sein!



Kommunikation öffnen mit der APP (Alternative)

 Mit der SmartDongle Software xxSPC127 k\u00f6nnen Energiemanagement-Systeme den Wechselrichter SUN2000 und die Batterie LUNA2000 \u00fcber Modbus steuern (read und write). Daf\u00fcr wird er Port 502 verwendet. Dieser ist standardm\u00e4ssig geschlossen und muss f\u00fcr SolarManager ge\u00f6ffnet werden.

Modbus TCP öffnen

- · Mit Wechselrichter verbinden (QR Code)
- → Einstellungen → Kommunikationskonfiguration
 - → Dongle-Parametereinstellungen → Modbus-TCP
 - → Ändern auf «Aktivieren (uneingeschränkt)» → Bestätigen



Bitte verwenden Sie immer die neueste APP Version!!!





IP-Adresse auslesen mit der APP

- Die IP-Adresse des Wechselrichters im lokalen Netzwerk kann NUR mit der FusionSolar APP ausgelesen werden
- · IP-Adresse lesen
 - FusionSolar APP mit dem Wechselrichter verbinden (QR Code)
 - → Einstellungen → Kommunikationskonfiguration
 - → Einstellungen des mit dem Wechselrichter verbundenen Routers
 - → WLAN-Verbindung oder FE-Verbindung (LAN-Kabel) auswählen
 - → Details ausklappen → IP-Adresse lesen

MODBUS ID auslesen mit der APP

- ID-Adresse lesen
 - · FusionSolar APP mit dem Wechselrichter verbinden (QR Code)
 - → Einstellungen → Kommunikationskonfiguration
 → Routes and Figure 1.
 - → RS485_1
 - → Komm.adresse ist auch die MODBUS TCP Adresse



Der Wechselrichter mit dem Smart Dongle hat meistens die Adresse 1 und die anderen Wechselrichter eine höhere Nummer. Bitte prüfen!

Bitte verwenden Sie immer die neueste APP Version!!!

₩ HUAWEI

4. Kommunikation mit Huawei über Modbus RTU

Wenn am Wechselrichter der Huawei Smart Dongle verwendet wird, so kann es bei dieser Art der Verbindung unter Umständen zu Kommunikationsproblemen kommen. my-PV und Huawei empfehlen die Kommunikation über ein lokales Netzwerk (LAN), nicht über Modbus RTU!

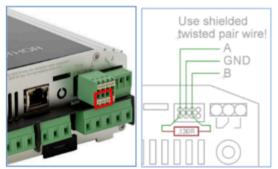
Das my-PV Gerät wird mit dem Huawei Wechselrichter direkt per dreipoliger Modbus RTU Verkabelung verbunden (RS485, A B GND).

Geschirmte verdrillte Leitung verwenden und den Schirm an einem Ende auf Erde (GND) anschließen!

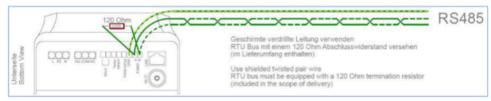
 Λ

RTU Bus mit einem 120 Ohm Abschlusswiderstand versehen!

Bei der Ansteuerung durch Modbus RTU kann die Betriebsart M7 nicht verwendet werden!



Drei Pins am 8-poligen Stecker des AC•THOR sind der Modbus RTU Kommunikationsanschluss. Beim AC•THOR ist der 120 Ohm Abschlusswiderstand nicht im Lieferumfang enthalten!



An der AC ELWA 2 ist der Anschluss durch RS485, A, B, GND gekennzeichnet.

Wählen Sie als Steuerungsart "Huawei (Modbus RTU)" entweder am Display oder - falls eine Netzwerkverbindung vorhanden ist - im Webinterface.

my-PV GmbH Betriebsstrasse 12, 4523 Neuzeug www.my-pv.com Änderungen vorbehalten.





Anleitung zur Einbindung von

AC•THOR / AC•THOR 9s / AC ELWA 2

in Inselsystemen mit Studer Xtender



Durch die Kombination von AC•THOR oder AC ELWA 2 mit einem Studer Xtender-Inselwechselrichter ist es **in reinen Inselsystemen** möglich, überschüssigen Photovoltaik-Strom, der nicht in der Batterie gespeichert werden kann, zur Wärmeerzeugung zu verwenden. Bei vollgeladener Batterie erhöht der Studer Xtender Wechselrichter die AC-Ausgangsfrequenz. my-PV erkennt das Ansteigen der Frequenz und erhöht entsprechend die Heizleistung.

my-PV kann keinesfalls für eventuelle Batterieschäden in Anspruch genommen werden, da unsere Geräte zwar als Überschuss-Verbraucher ("Dump Load") agieren, aber nicht in jedem Fall den Überladeschutz gewährleisten können (z.B. bei Erreichen der Warmwasser-Zieltemperatur).

Der Überladeschutz ist zwingend durch den Laderegler oder Netzkoppel-Wechselrichter zu gewährleisten! Ebenso ist ein Tiefentladeschutz durch den Wechselrichter unumgänglich.

1. Grundeinstellungen am my-PV Gerät

Vor Inbetriebnahme lesen Sie bitte unbedingt die dem Gerät beiliegende Montageanleitung, sowie die online verfügbare Betriebsanleitung.

Die AC•THOR Betriebsanleitung finden sie hier.

Die AC ELWA 2 Betriebsanleitung finden sie hier.

Der AC•THOR oder die AC ELWA 2 müssen in der Planung der Lastfälle in jedem Fall mit berücksichtigt werden!

Systemvoraussetzungen der AC ELWA 2 für Frequenzzsteuerung:

Hardware Version: 1.5A oder höher Firmware Version: e0000600 oder höher

Leistungsteil Firmware Version ep102 oder höher

2. Einstellungen am Studer Xtender

igwedge Der Studer Xtender ist werksseitig nicht auf Frequenzregelung eingestellt!

Unter Xtender Settings sind im RCC 2 folgende Parameter einzustellen:

Netzfreguenz einstellten

Parameter {1112} auf 50 Hz setzen

Frequenzparameterregelung

Parameter {1549} auf "la / Yes" setzen

Beim aktivieren dieses Parameters wird sich die Ausgangsfrequenz proportional zu der Batteriespannung verändern.

Maximale Erhöhung der Ausgangsfrequenz

Parameter {1546} festlegen

Bei diesem Parameter wird bestimmt um wie viel die Ausgangsfrequenz erhöht werden darf.

Für den Betrieb des AC•THOR ist entscheidend, dass dieser Wert mindestens 1 Hz beträgt da das Gerät im Bereich von +0,5 Hz bis +1,0 Hz die Leistungsanpassung vornimmt. Wie weit dieser Wert über 1 Hz hinausgehen kann hängt vom PV-Wechselrichter (Netzkoppler) ab.

Regelgeschwindigkeit 4.

Parameter {1534} auf -4 stellen (entspricht 1/16 der Werkeinstellung)

Bestimmt die Geschwindigkeit mit welcher die Ausgangsfrequenz variert. Aus den auswählbaren Geschwindigkeiten ist in der Regel die langsamste zu wählen.

5. Erdungsrelais

Parameter {1485} auf «Nein» setzen

3. Eigenschaften des Inselsystems

Da am Xtender AC Eingang und AC Ausgang separat ausgeführt sind, ist zum Betrieb des my-PV Geräts nicht die Leistung des PV-Wechselrichters (Netzkoppler), sondern jene des Batteriewechselrichters entscheidend. AC•THOR oder AC ELWA 2 sind wie alle Verbraucher über das Inselnetz

mv-PV GmbH Betriebsstrasse 12, 4523 Neuzeug www.my-pv.com

Änderungen vorbehalten. MYPV



Anleitung zur Einbindung von

AC•THOR / AC•THOR 9s / AC ELWA 2

in den SMA Sunny Home Manager (SHM) oder den SMA Energy Meter



Inhalt

1.	Grundeinstellungen am my-PV Gerät	2
2.	Kommunikation mit SMA	2
	Für SMA stehen zwei Ansteuerungstypen zur Auswahl	2
3.	Einstellungen am my-PV Gerät für "SMA Home Manager"	3
	Einstellungen am my-PV Gerät für "SMA Direkte Zähler Kommunikation"	
5.	Geräteinbindung in das Sunny Portal bei Ansteuerungstyp "SMA Home Manager"	5
	Das my-PV Gerät im SHM suchen und hinzufügen	5
	Konfiguration - Punkt 1	6
	Konfiguration - Punkt 2	7
	Konfiguration - Punkt 3	7
	my-PV mit SHM und Batterie	10
	Mehrere Geräte mit dem SHM steuern	11
	Einstellungen bei Anlagen mit Nulleinspeisung (Zero Export)	11

1. Grundeinstellungen am my-PV Gerät

Vor Inbetriebnahme lesen Sie bitte unbedingt die dem Gerät beiliegende Montageanleitung, sowie die online verfügbare Betriebsanleitung.

Die AC•THOR Betriebsanleitung finden sie hier.

Die AC ELWA 2 Betriebsanleitung finden sie hier.

2. Kommunikation mit SMA

AC. THOR oder AC ELWA 2 sind mit SMA im Netzwerk über einen Router verbunden. Innerhalb dieses Netzwerks empfängt das Gerät die Information wieviel Photovoltaik-Überschuss vorhanden ist von SMA.



igthedeta Gerät nicht direkt mit dem Wechselrichter oder Batteriesystem verbinden!

Für SMA stehen zwei Ansteuerungstypen zur Auswahl

SMA Home Manager	Die Leistung welche der SMA Sunny Home Manager dem my-PV Gerät vorgibt hängt nicht nur von der Einspeisung ab, sondern auch von der übergeordneten Energieplanung welche im SMA Portal konfiguriert werden kann. Bei dieser Ansteuerungsart entscheidet der SMA Home Manager wann das my-PV Gerät Leistung abgibt.
	HINWEIS: Es gibt keine Aufzeichnungen von Netzbezug und Netzeinspeisung in der my-PV Cloud.
SMA Direkte Zähler Kommunikation	Dieser Ansteuerungstyp ist bei den Signalquellen SMA Energy Meter und SMA Sunny Home Manager verwendbar.
	Im Gegensatz zum Ansteuerungstyp "SMA Home Manager" übernimmt das my-PV Gerät selbst die Funktion des Reglers, da die Überschussinformation direkt vom SMA Zähler ausgelesen wird. Die Leistungsregelung wird dabei deutlich schneller ausgeführt als beim Ansteuerungstyp "SMA Home Manager".
	HINWEIS: Das my-PV Gerät wird dabei nicht in der Verbraucherliste im Sunny Portal aufgeführt.
	Dieser Ansteuerungstyp steht für den AC•THOR ab Firmware Version a0020202 zur Verfügung, bei der AC ELWA-E ab Firmware Version 201.00!
	HINWEIS für AC-THOR: Um diese Firmware nachträglich auf bereits ausgelieferten Geräten zu installieren, senden sie uns bitte die 16-stellige Seriennummer an support@my-pv.com. Gerne aktivieren wir für sie das Update!



TIPP: Steuerungseinstellungen können nur verändert werden, wenn das my-PV Gerät die ab Werk voreingestellte Gerätenummer "1" hat. Auch bei mehreren Geräten ist beim Ansteuerungstyp "SMA Home Manager" keine Veränderung der Gerätenummern nötig!

Siehe Überschrift "Grundeinstellungen" ebenfalls auf der "Setup-Seite".



3. Einstellungen am my-PV Gerät für "SMA Home Manager"

Am Display **oder** im Web-Interface ist unter Steuerung beim Ansteuerungs-Typ "SMA Home Manager" auszuwählen. Weitere Einstellungen sind für die Kommunikation mit SMA sind nicht erforderlich.



TIPP: Sollte das Gerät vom Sunny Home Manager nicht gleich gefunden werden, so könnte ein Neustart nach dem Speichern des Ansteuerungs-Typs helfen!



TIPP: für eine optimierte Nutzung des AC•THOR durch den Home Manager

Wenn am AC•THOR ein Heizstab <3kW angeschlossen ist, oder wenn am AC•THOR 9s ein Heizstab <9kW angeschlossen ist, dann stellen sie die Nennleistung des Heizstabes über diesen URL-Befehl am AC•THOR ein:

IP-Adresse xxx.xxx.xxx/setup.jsn?shmmaxpower=6000 (Beispiel für einen 6kW Heizstab am AC•THOR 9s)

Sie können die Richtigkeit der Parametereingabe im Sunnyportal kontrollieren. Der Wert "Leistungsaufnahme:" 9000 W muss nach einigen Minuten auf den eingegebenen Wert geändert werden.

Einstellungen am my-PV Gerät für "SMA Direkte Zähler Kommunikation"

Diese Ansteuerung ist sowohl für den SMA Sunny Home Manager als auch für den SMA Energy Meter geeignet!

Am Display **oder** im Web-Interface ist unter Steuerung beim Ansteuerungs-Typ "SMA Direkte Zähler Kommunikation" auszuwählen. Weitere Einstellungen sind für die Kommunikation mit SMA sind nicht erforderlich.



Wählen sie "SMA Direkte Zähler Kommunikation **Auto**" wenn es nur einen Zähler gibt. Wählen sie "SMA Direkte Zähler Kommunikation **Manual**" wenn sich mehrere Zähler im Netzwerk befinden und ein bestimmter davon durch Vorgabe seiner IP-Adresse als Ansteuerungs-Quelle gewählt werden soll.

Bei der Einstellung "SMA Direkte Zähler Kommunikation Manual" darf sich die IP-Adresse der Signalquelle im Betrieb nicht verändern (beispielsweise durch einen DHCP Router), ansonsten verliert der AC•THOR oder die AC ELWA 2 das Steuersignal!

Am Energy Meter muss als Multicast-Adresse 239.12.255.254 (Standard Zieladresse) eingestellt sein!

HINWEIS: Manchmal filtern Netzwerk-Switches diesen Multicast. Dann am Switch "IGMP-Snooping" deaktivieren.

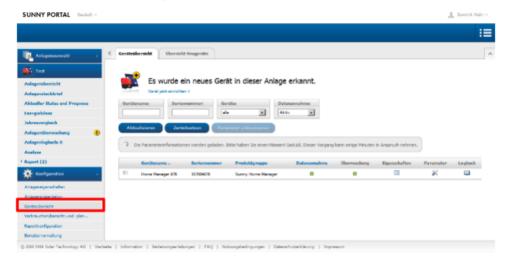
Erfolgt diese Ansteuerungsart in Kombination mit einem Batteriespeicher, so empfehlen wir Ihnen den "Zielwert der Regelung" auf "-200" Watt einzustellen!

Geräteinbindung in das Sunny Portal bei Ansteuerungstyp "SMA Home Manager"

 \mathbb{N}

Der SHM muss bereits im SMA Portal registriert sein!

Wählt man im SMA Portal – Konfiguration – Geräteübersicht, so wird zunächst nur der SHM angezeigt. Das my-PV Gerät erscheint anfangs noch nicht. Nach Abschluss der Konfiguration wird ein Gerät im darunterliegenden Menüpunkt – Verbraucherübersicht - aufscheinen.

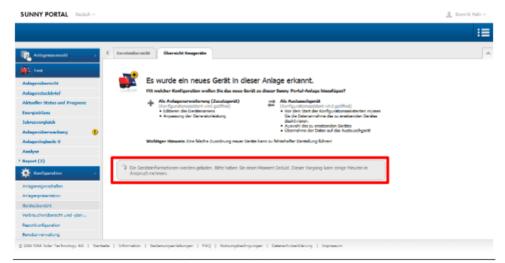


Das my-PV Gerät im SHM suchen und hinzufügen

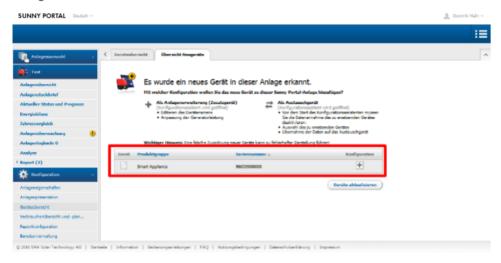
Unter – Konfiguration – Geräteübersicht - Übersicht Neugeräte - "Geräte aktualisieren" wählen. Dieser Vorgang kann einige Minuten in Anspruch nehmen.



Für diese Einstellung sind Admin-Rechte erforderlich!

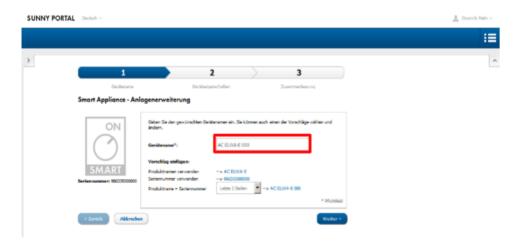


Das my-PV Gerät erscheint als Smart Appliance mit ihrer MAC-Adresse - "+" klicken zum Konfigurieren



Konfiguration - Punkt 1

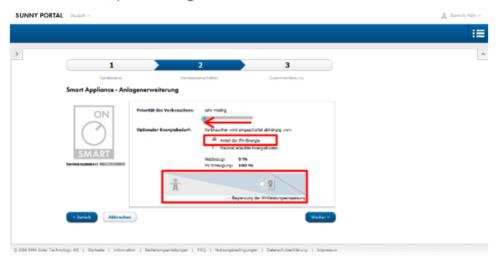
Als automatischer Gerätename wird der Gerätename in Kombination mit den letzten drei Zeichen der MAC-Adresse verwendet. Diese steht auch auf dem Typenschild.



Konfiguration - Punkt 2

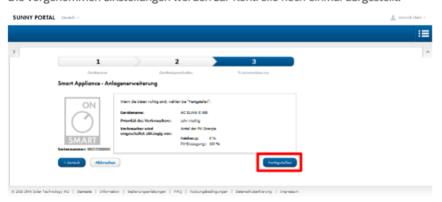
Um lediglich Ertragsüberschüsse, die nicht mehr anderweitig von elektrischen Verbrauchern verwendet werden könnten, durch das my-PV Gerät zu nutzen, empfiehlt die Firma my-PV folgende Einstellungen:

- Priorität des Verbrauchers sehr niedrig einstellen
- Einschalten des Verbrauchers abhängig vom Anteil der PV-Energie
- Schieber "Optionaler Energiebedarf" nach Bedarf einstellen

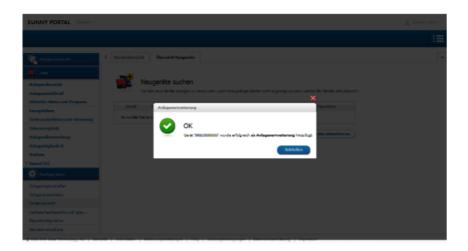


Konfiguration - Punkt 3

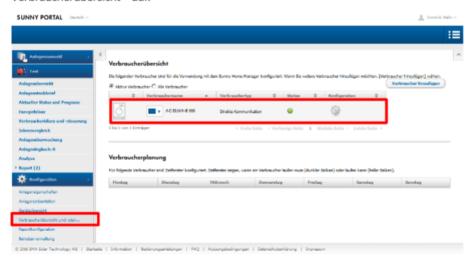
Die vorgenommen Einstellungen werden zur Kontrolle noch einmal dargestellt.



Mit dem Button "Fertigstellen" wir das Hinzufügen der neuen Anlagenerweiterung abgeschlossen. Dies wird durch eine Meldung bestätigt.



Nach Abschluss der Konfiguration scheint das my-PV Gerät im Menüpunkt – Verbraucherübersicht – auf.



Die Verbrauchereigenschaften der neuen "Smart Appliance" können jederzeit wieder angezeigt werden.

Das my-PV Gerät wird im SHM nicht über Zeitfenster gesteuert, wie es beispielsweise bei Funksteckdosen vorgesehen ist!

Zeiten in denen die Warmwasser-Sicherstellung durchzuführen ist, sind am my-PV Gerät festzulegen. (siehe jeweilige Betriebsanleitung auf www.my-pv.com)

£ Einstellung des Optimierungsziels im SHM beachten!

Die Werkseinstellung des SHM sieht bei den Vergütungseinstellungen als Optimierungsziel "wirtschaftlich" vor. In diesem Fall empfiehlt my-PV das Optimierungsziel auf "ökologisch" zu ändern! Umstellen unter Konfiguration – Anlageneigenschaften – Parameter.



my-PV mit SHM und Batterie

Die Firma my-PV empfiehlt Ertragsüberschüsse vorrangig zur Beladung der Batterie zu verwenden. Erst nach Abschluss der Batterieladung sollte die Wärmeerzeugung durch das my-PV Gerät erfolgen. Dazu ist folgende Einstellung vorzunehmen:

- "Prognosebasiertes Batterieladen" aktivieren
- "Batterieladen vor Kann-Verbraucher" aktivieren



Nach Abschluss der Batterieladung wird das my-PV Gerät nur dann verwendet, wenn kein anderer Verbraucher eine höhere Priorität hat.

Wenn die überschüssige PV-Leistung größer ist als die maximale Ladeleistung der Batterie, können die Beladung der Batterie und die Wärmeerzeugung auch gleichzeitig erfolgen!

Mehrere Geräte mit dem SHM steuern

Die Anpassung der geräteeigenen **Multi-Einstellungen** ist für den Betrieb von mehreren Geräten ist beim Ansteuerungstyp "SMA Home Manager" **nicht erforderlich!**

Da beim Ansteuerungstyp "SMA Home Manager" Verbraucher wie jene von my-PV aktiv steuert werden, ist es nicht notwendig ein Gerät als Master und die übrigen als Slaves zu konfigurieren. Alle my-PV Geräte tragen weiterhin die ab Werk voreingestellte Gerätenummer 1.

Einstellungen bei Anlagen mit Nulleinspeisung (Zero Export)

Bei Anlagen ohne Netzeinspeisung ("Eingestellte Wirkleistungsgrenze am Netzenschlusspunkt = 0 W") ist die Einstellung des Verbauchers folgendermaßen vorzunehmen.



my-PV GmbH Betriebsstrasse 12, 4523 Neuzeug www.my-pv.com

