



## Kompatibilitätsliste VARTA pulse neo

### Allgemeiner Kommentar:

Bitte beachten Sie die jeweiligen Bedienungsanleitungen der hier aufgeführten Produkte für die Einrichtung der gewünschten Interaktion. Für die Interaktion mit Produkten, die hier nicht aufgeführt sind, wenden Sie sich bitte an unseren Technischen Service.

Stand: 03/2023

### 1. PV-Wechselrichter Visualisierung

Diese Funktion ermöglicht die Visualisierung von PV- Ertragsdaten im VARTA Portal bzw. der VARTA App. Sie ist beispielsweise für die Ermittlung des realen Autarkiegrades bzw. des Eigenverbrauchs notwendig. Die Visualisierung verschiedenster AC-gekoppelter Energieerzeuger kann am einfachsten über einen zusätzlichen VARTA Sensor realisiert werden.



### Visualisierung über Modbus TCP (Sunspec)

Diese Funktion ermöglicht das Auslesen von PV-Produktionsdaten diverser PV-Wechselrichter mittels Modbus TCP (Sunspec).

Visualisierung über Sunspec		
Hersteller/Typ	Ab pulse neo XMS Ver.	Hinweis
<b>SMA – Sunspec konforme Wechselrichter z.B.:</b>  SMA Sunny Boy (1.5 bis 6.0) SMA Sunny Tripower (3.0 bis 10.0) SMA Sunny Tripower (5000 bis 25000)TL-30 STP Core1	1.26	Mehr Informationen finden Sie <a href="#">hier</a> .  Getestet mit SMA Sunny Boy 3.0-1AV-41 (SW:1.1.32.R)



<p><b>Fronius</b> Wechselrichter mit Datamanager Card 1.0 / 2.0 / Datamanager Box 2.0 z.B.:</p> <p>Fronius Primo (3.0bis 4.6)-1 Fronius Primo (5.0 bis 8.2)-1 Fronius Primo Gen24 (3.0 bis 6.0) Plus</p> <p>Fronius Symo (3.0 bis 4.5)-3-S Fronius Symo (3.0 bis 4.5)-3-M Fronius Symo (5.0 bis 8.2)-3-M Fronius Symo (10.0 bis 20.0)-3-M Fronius Symo Gen24 (6.0 bis 10.0) Plus</p>	1.26	<p>Mehr Informationen finden Sie <a href="#">hier</a>.</p> <p>Getestet mit Fronius Primo 3.0-1 (SW:3.10.2.-1)</p>
<p><b>Kaco</b> Wechselrichter mit Modbus TCP (Sunspec) z.B.:</p> <p>Kaco Powador (39.0 bis 72.0) TL3 Kaco blueplanet (3.0 bis 10.0) TL3 Kaco blueplanet (15.0 bis 20.0) TL3 Kaco blueplanet 50.0 TL3 Kaco blueplanet (87.0 bis 150) TL3 Kaco blueplanet (3.0 bis 20.0) NX3</p>	1.26	<p>Mehr Informationen finden Sie <a href="#">hier</a>.</p> <p>Getestet mit blueplanet 20.0 TL3 (SW:V4.14)</p>
<p><b>SolarEdge</b> – CPU Version 2.0496 und höher</p> <p>SE(1000 bis 2000)M SE(2200 bis 5000) SE(2200 bis 5000)H SE(3 bis 12.5)k SE(15 bis 82.8)k</p>	1.26	<p>Mehr Informationen finden Sie <a href="#">hier</a>.</p> <p>Getestet mit SE2200 SE7K (SW:CPU:3.2317)</p>
<p><b>Kostal</b> – Wechselrichter mit Sunspec und Softwareversion 01.19.05650 oder höher</p> <p>PIKO IQ (3.0 bis 10.0) Plenticore plus (3.0 bis 10.0)</p>	1.50.4	<p>Mehr Informationen finden Sie <a href="#">hier</a>.</p> <p>Modbus im Kostal Wechselrichter aktivieren und big- endian auswählen.</p> <p>Getestet mit Piko IQ 4.2 (SW: 01.19.05650)</p>



## 2. Dynamische PV-Wirkleistungsbegrenzung

Mittels Modbus TCP (Sunspec) können Wechselrichter in ihrer Produktionsleistung reduziert werden, um z.B. lokale Einspeiselimits nicht zu überschreiten.

Wirkleistungsbegrenzung gemäß den

- Anforderungen nach VDE FNN Hinweis von April 2019, Kapitel 4.7 Wirkleistungsbegrenzung bzw. Verhalten bei Verlust des Sensormesswertes
- Anforderungen nach VDE AR-N 4105:2018-11, Kapitel 5.7.4.1 Leistungsgradient

Dynamische PV-Wirkleistungsbegrenzung über Sunspec		
Hersteller/Typ	Ab pulse neo XMS Ver.	Hinweis
<b>SMA – Sunspec konforme Wechselrichter z.B.:</b>  SMA Sunny Boy (1.5 bis 6.0) SMA Sunny Tripower (3.0 bis 10.0) SMA Sunny Tripower (5000 bis 25000)TL-30 STP Core1	1.26	Mehr Informationen finden Sie <a href="#">hier</a> .  Getestet mit SMA Sunny Boy 3.0-1AV-41 (SW:1.1.32.R)
<b>Fronius Wechselrichter mit Datamanager Card 1.0 / 2.0 / Datamanager Box 2.0 z.B.:</b>  Fronius Primo (3.0bis 4.6)-1 Fronius Primo (5.0 bis 8.2)-1 Fronius Primo Gen24 (3.0 bis 6.0) Plus  Fronius Symo (3.0 bis 4.5)-3-S Fronius Symo (3.0 bis 4.5)-3-M Fronius Symo (5.0 bis 8.2)-3-M Fronius Symo (10.0 bis 20.0)-3-M Fronius Symo Gen24 (6.0 bis 10.0) Plus	1.26	Mehr Informationen finden Sie <a href="#">hier</a> .  Getestet mit Fronius Primo 3.0-1 (SW:3.10.2.-1)



<b>Kaco Wechselrichter mit Modbus TCP (Sunspec) z.B.:</b>  Kaco Powador (39.0 bis 72.0) TL3 Kaco blueplanet (3.0 bis 10.0) TL3 Kaco blueplanet (15.0 bis 20.0) TL3 Kaco blueplanet 50.0 TL3 Kaco blueplanet (87.0 bis 150) TL3	1.26	Mehr Informationen finden Sie <a href="#">hier</a> .  Getestet mit blueplanet 20.0 TL3 (SW:V4.14)
<b>Kostal – Wechselrichter mit Sunspec und Softwareversion 01.19.05650 oder höher</b>  PIKO IQ (3.0 bis 10.0) Plenticore plus (3.0 bis 10.0)	1.50.4	Mehr Informationen finden Sie <a href="#">hier</a> .  Modbus im Kostal Wechselrichter aktivieren und big-endian auswählen.  Getestet mit Piko IQ 4.2 (SW: 01.19.05650)

### 3. Alternative Leistungsmessung

Anstelle des Standard-Sensors können Modbus TCP (Sunspec) kompatible Sensoren zur Leistungsmessung eingesetzt werden. Folgende Sensoren sind zur ihrer Messgeschwindigkeit und Messgenauigkeit getestet worden und werden von VARTA empfohlen:

Alternative Leistungsmessung		
Hersteller/Typ	Ab pulse neo XMS Ver.	Hinweis
VARTA Link (bis 50A) im Sensormodus	1.23	Messbereichserweiterung auf 300A für Kupferschiene bzw. Kabel
TQ Systems EM300	1.23	



## 4. Ladestationsinteraktion

Mithilfe dieser Funktion lassen sich E-Ladestationen so steuern, dass lediglich der lokale Überschuss zum Laden des Elektroautos genutzt wird.

Ladestationsinteraktion		
Hersteller/Typ	Ab pulse neo XMS Ver.	Hinweis
<b>Mennekes</b> Amtron Xtra oder Premium	1.50	<p>Folgende Einstellungen müssen an der Ladestation vorgenommen werden:</p> <p><b>Installation Settings:</b> Energy Manager Installed → aktiviert Energy Manager Protocol → Simple Energy Management Protocol (SEMP)</p> <p><b>User Settings:</b> Power Fail Continue → aktiviert Autostart Charging → aktiviert AMTRON Operation Mode → „Energy Manager“ Enable EV Wake-Up → aktiviert</p> <p>Bitte beachten Sie die Kurzanleitung zur Ladestationsinteraktion</p>
<b>KEBA</b> KeContact P30 c-series oder x-series	1.50	<p>Folgende Einstellungen müssen an der Ladestation vorgenommen werden:</p> <p>KEBA c-series: SW-Version 3.10.16 oder höher notwendig. KEBA x-series: SW-Version 1.11 oder höher notwendig.</p> <p><b>DIP-Schalter:</b> DSW 1.3 UDP/ModBus → aktivieren</p> <p>Bitte beachten Sie die Kurzanleitung zur Ladestationsinteraktion</p>



## 5. Steuerung externer Relais

Mithilfe externer Relais können verschiedenste Verbraucher im Haus aktiv gesteuert werden. Als Bedingungen stehen einige Datenpunkte des Speichers und des Haushalts zur Verfügung. Unter anderem Ladezustand, PV Überschuss, Zustand anderer Relais und vieles mehr.

Steuerung externer Relais		
Hersteller/Typ	Ab pulse neo XMS Ver.	Hinweis
<b>Rutenbeck</b> TCR IP4	1.21	
<b>Shelly1</b> , Shelly2, Shelly4Pro, Shelly-Plug	1.21	
Shelly1PM, Shelly2.5, Shelly2v2, ShellyPlug S, ShellyPlug2	1.27	
Shelly1PM, ShellyPlug S	1.29	
<b>AVM</b> FRITZ!DECT 200, FRITZ!DECT 210	1.21	Erfordert Verwendung einer DECT-kompatiblen AVM FRITZ!Box und dort die Einrichtung eines User-Accounts.