

NEW EEG AND POWER MANAGEMENT

Solar-Log™ ist für die Anforderungen gerüstet / Solar-Log™ meets requirements

Die zum 1. Januar 2012 angekündigte Novellierung des EEG in Deutschland schreibt Powermanagement schon ab einer Anlagenleistung von 30 kWp zwingend vor. Dies soll auch eine Nachrüstung bestehender Anlagen bis 2014 mit Installationsdatum ab 01.01.2009 betreffen. Bei Anlagen unter 30 kWp ist wahlweise eine Powermanagementlösung oder eine Reduzierung auf 70 % der installierten Leistung vorgeschrieben.

Mit Solar-Log™ sind Sie hier auf der sicheren Seite. Für Neukunden bringen wir zusätzlich einen Solar-Log²⁰⁰ und Solar-Log⁵⁰⁰ als Powermanagementversion auf den Markt. Die neuen Geräte sind zum Jahresende verfügbar.

Doch auch Kunden, die ihre Anlage bereits mit Solar-Log™ überwachen, können beruhigt sein. Wir bieten unseren Kunden mit dem Solar-Log^{200/500/1000} einen besonderen Service, indem Powermanagement nachgerüstet werden kann. Somit bleibt Ihre Investition in den Solar-Log™ trotz der Änderung des EEG gesichert.

Für die cos φ Steuerung wird es ein Firmware Upgrade für alle Solar-Log™ Modelle geben die es erlaubt, die Blindleistung bei geeignetem Wechselrichter zu konfigurieren bzw. die Kennlinie einzustellen. Die neue Firmware wird spätestens zum Jahresende bereit gestellt.

Eine Steuerung von cos φ über Rundsteuerempfänger ist mit der Nachrüstung von Powermanagement ebenfalls möglich.

Solar-Log™ unterstützt Powermanagement bereits jetzt bei vielen Wechselrichtern. Zahlreiche Wechselrichterhersteller werden zukünftig Ihre Geräte powermanagementfähig machen. Wir stehen hier in engem Kontakt mit den Herstellern, um die Funktion entsprechend schnell über den Solar-Log™ ansprechen zu können, so dass Sie mit Solar-Log™ die richtige Wahl treffen.

The amendment to the EEG (Renewable Energy Act) scheduled for 1st January 2012 in Germany mandatorily prescribes a power management system for installations with an output of more than 30 kWp. This will also involve updating existing systems installed after 01.01.2009 by 2014. With systems with an output of less than 30 kWp, either a power management solution or a reduction to 70 % of the installed output is prescribed.

In this case you are safe with Solar-Log™. For new customers we are also marketing a Solar-Log²⁰⁰ and Solar-Log⁵⁰⁰ in a power management version. The new units will be available by the end of the year.

But customers who already monitor their system with Solar-Log™ do not have to worry either. We are offering our customers with the Solar-Log^{200/500/1000} a special service whereby a power management system can be retrofitted. Thus your investment in the Solar-Log™ will be safe in spite of the amendment to the EEG.

There will be a firmware upgrade for the cos φ control for all Solar-Log™ models which will make it possible to configure the reactive power or set the characteristic curve for a suitable converter. The new firmware will be ready by the end of the year.

It will also be possible to control the cos φ using a ripple control receiver if the power management system is retrofitted.

Solar-Log™ already supports power management with many inverters. A large number of inverter manufacturers will make their units compatible with power management systems in future. In this regard we are in close contact with manufacturers in order to be able to activate the function as quickly as possible with the Solar-Log™ so that you make the right choice with Solar-Log™.

Übersicht der derzeit unterstützten Wechselrichter mit Powermanagement / Overview of the currently supported inverters with power management

Supported / Manufacturers	Inverter Type	Device	Information	Power Management	„PM+ (PM2) CosPhi“
AROS SIRIO	String and Central Inverters	RS485-B	-	FW 2.4	N/A
CONERGY	IPG/STW series	CAN-BUS	connection via CAN-Bus	FW 2.0.4, only 3-phase inverters	N/A
CONVERTEAM	on request	„RJ45 (TCP/IP)“	-	FW 2.3	N/A
DANFOSS	„UNILYNX, TRIPLELYNX all KCI also TLX 8kW „	RS485	require RS485 interface	Choose country code: GERMANY	FW 2.2
DELTA	„SI series, Solivia Series, also CI 100 KW	RS485	-	FW 2.2	FW 2.2
DIEHL AKO	all (also trafocless)	RS485	-	FW 2.3	-
EATON	all	RS422	-	FW 2.5	N/A
FRONIUS	All (IGPlus, V2, V3, CL)	„ComCard“ RS422“	requires ComCard – normally not included	IG Plus, FW 2.3	IG Plus V
HYUNDAI	HPC-050-HT-E / HPC-100-HT-E / HPC-250-HT-E	RS485	-	FW 2.3	„FW 2.3 / only HPC-250-HT-E“
INGETEA	all	RS485	requires RS485 interface	PM (only 3phase)	N/A
KACO	All (PVI / POWADOR) / (TL3, TR3)	RS485	-	FW 2.3	N/A
KOSTAL	PICO up to 10.1	RS485	-	FW 2.0.4	N/A
MASTERVOLT	all QS, XS, XL, CS	RS485	Inverters can be detected as 2 or 3 inverters. This is also possible with the Solar-Log ²⁰⁰ .	Yes	N/A
PAIRAN/PESOS	PVI and PAI	RS485	-	FW 2.5	N/A
PHOENIXTEC	all	RS422	-	FW 2.5	N/A
POWER-ONE	all	RS485	max. 32 inverters per bus (start by 2 end with 34)	FW 2.2	N/A
Q3	QX3000, QX4200, QX5500, QX6600	RS485	-	FW 2.3	N/A
REFUSOL	all (also 100k/ 500k)	RS485	max. 32 inverters per bus	FW 2.2.0 4k, 5k and 6k models only with FW 2.4 onward	N/A
SCHÜCO	SGI-Series	RS485	enclosed Schüco kits are only suitable for indoor use (not IP65).	Yes	N/A
SIEMENS SINVERT	PVM series	RS485	max. 31 inverters in bus.	FW 2.3, Inv. FW at least V.26	N/A
SMA	„SUNNYBOY (SB) all / Sunny Mini Central (SMC) all / TriPower HF-Series“	RS485-PiggyBack	-	Yes	N/A
SOLUTRONIC	SP25, SP35, SP50, SP55, SP100, SP120, SP300	RS485	max. 32 inverters per bus	FW 2.3	N/A
„SPUTNIK / SOLARMAX“	S, C, E, MT series	RS485	MT requires FW 2.4.0-37	FW 2.4 for types and inverter ask Solarmax	N/A
STECAGRID (STECA)	„Steca 10000 / Steca 8000 3ph Steca 3600, Steca 3000“	RS485	-	FW 2.2	N/A
SUNGROW	„SG10KTL, SG12KTL, SG15KTL with updated Software (May 2011): SG50K3, SG100K3, SG250K3, SG500KTL, SG630KTL / SG1K5TL SG3KTL SG4KTL SG5KTL SG3K“	RS485	-	FW 2.2	N/A
SUNWILLE	all	RS422	requires 485 (422)-Plug-in cards that are normally not included in the inverter.	FW 2.0.3	N/A
VOLTWERK	VS, VC	CAN-Bus (Cabelset)	VC Series	FW 2.0.4, for 3-phase inverters only!	N/A
	* Only general compatibility to Solar-Log™ not powermanagement compatibility. For information about powermanagement functionality of inverter, please contact inverter manufacturer				