

Anlage zu Betriebsanleitungen StoraXe PowerBooster GSS StoraXe Speichersysteme SRS

Smartmeter Anschluss und Parametrierung



Herstelleranschrift	ads-tec Energy GmbH Heinrich-Hertz-Str. 1 72622 Nürtingen Germany
	Tel: +49 7022 2522-201
	E-Mail: <u>energy@ads-tec-energy.com</u>
	Home: <u>www.ads-tec-energy.com</u>
Copyright	© ads-tec Energy GmbH. Kopien und Vervielfältigungen sind nur mit Genehmigung des Urhebers erlaubt.
	Änderungen und Irrtümer vorbehalten.



Inhaltsverzeichnis

Inł	naltsv	erzeichnis	3
<u>1</u>	Allg	emeines	4
		Zu diasam Dakumant	
	1.1	Zu diesem Dokument Unterstützte Smortmeter Medelle	4
	1.2	Europhian der Smartmeter	4
	1.4	Von Smartmetern unterstützte Kunden-Anwendungen	5
<u>2</u>	Netz	werk-Kommunikation	6
_			
	21	Ethernet-Kommunikation	6
	22	Parametrierung	6
			·
<u>3</u>	Ene	rgiezähler Siemens PAC4200	7
	3.1	Anschlussschema	7
	3.2	Geräteeinstellungen zur Netzkommunikation	7
	3.3	Spannungsmessung	8
	3.4	Strommessung	9
<u>4</u>	Ene	rgiezähler Janitza UMG 604-E	10
			10
	4.1	Anschluss versorgungsspännung Strommossung (Wandlor)	10
	43	Spannungsmessung	12
	4.4	Programmier-Modus	12
	4.5	Konfiguration IP-Adresse	13
	4.6	Konfiguration Stromwandlerverhältnis	13
<u>5</u>	<u>Anh</u>	ang	15
	5.1	Abbildungsverzeichnis	15
	5.2	Service & Support	15
	5.3	Firmenadresse	15
	5.4	Revisionsverwaltung	16

1 Allgemeines

1.1 Zu diesem Dokument

Die Speichersysteme StoraXe SRS und GSS sind je nach Kundenanforderung in unterschiedlichen Betriebsarten zu verwenden.

Je nach Anwendung ist hierfür die Anbindung von Smartmetern (Leistungsmessern) erforderlich, deren Voraussetzungen in diesem Dokument beschrieben werden.

1.2 Unterstützte Smartmeter-Modelle

Hersteller	Model	Bezeichnung	Artikelnummer	Verfügbar ab FW
Janitza	UMG 604-E	52.16.202	DVK-SRSOPT01 009-AA	1.4.0
Siemens	PAC4200	7KM4212-0BA00-3AA0	DVK-SRSOPT01 008-AA	1.4.0

1.3 Funktion der Smartmeter



ABBILDUNG 1: BEISPIEL ANSCHLUSSÜBERSICHT

Für die Erfassung der Leistungsflüsse werden an verschiedenen Punkten Leistungsmesser in der Installation platziert.

Die Messwerterfassung erfolgt über Modbus TCP (Ethernetkabel).



1.4 Von Smartmetern unterstützte Kunden-Anwendungen

Hersteller	Modell	Eigenverbrauchsoptimierung	SolarLog	Lastspitzenkappung	Grid Relief	Charger Clearance	Notstrom	Skalierung über Multi Master
Janitza	UMG 604-E	х	х	х	х		х	
Siemens	PAC4200	х	х	х	х	х	х	х

2 Netzwerk-Kommunikation

2.1 Ethernet-Kommunikation

Alle vorhandenen Leistungsmesser werden jeweils über ein Ethernetkabel (RJ45) in das lokale Netzwerk eingebunden, siehe Abbildung unten.



ABBILDUNG 2: ÜBERSICHT ETHERNET-KOMMUNIKATION

2.2 Parametrierung

Folgende Parametrierung ist für ein Standard-Setup an den Leistungsmessern vorzunehmen.

	Grid-Smartmeter	PV-Smartmeter
IP Adresse	172.17.10.41	172.17.10.40
Netmask	255.255.255.0	255.255.255.0
Gateway	172.17.10.100	172.17.10.100
Wandlerverhältnis (I)	nach Auslegung	nach Auslegung
Wandlerverhältnis (U)	nach Auslegung	nach Auslegung



3 Energiezähler Siemens PAC4200

HINWEIS



Bei Nichteinhaltung kann dies zu Schäden des Produkts führen.

Beachten Sie bei allen Tätigkeiten die Angaben im Handbuch des Herstellers.

3.1 Anschlussschema



ABBILDUNG 3: ANSCHLUSSBEZEICHNUNG SIEMENS PAC4200

3.2 Geräteeinstellungen zur Netzkommunikation

Aufruf: "EINSTELLUNGEN > KOMMUNIKATION"

Eine Änderung der TCP/IP-Adressen wird erst nach dem Neustart des Geräts wirksam. Beim Verlassen der Geräteeinstellung "KOMMUNIKATION" mit Taste F1 fragt das Gerät nach, ob der Neustart gewünscht ist.

KOMMUNIKATION	
MAC-ADR:	MAC-Adresse. Nur lesbar.
IP-ADR.:	IP-Adresse.
SUBNET:	Netzmaske.
GATEWAY:	Gateway-Adresse eines Rechners, der eine Verbindung des in
	Feld "SUBNET" definierten Netzwerks mit einem anderen
	Netzwerk herstellen kann.
PROTOKOLL:	MODBUS TCP Port 502
IP FILTER:	AUS

3.3 Spannungsmessung

Aufruf: "EINSTELLUNGEN > GRUNDPARAMETER"

ANSCHLUSSART

	Anschlussarter	1:
	3P4W:	3 Phasen, 4 Leiter, unsymmetrische Belastung
	3P3W:	3 Phasen, 3 Leiter, unsymmetrische Belastung
	3P4WB:	3 Phasen, 4 Leiter, symmetrische Belastung
	3P3WB:	3 Phasen, 3 Leiter, symmetrische Belastung
	1P2W:	1 Phase, 2 Leiter, unsymmetrische Belastung
	Defaultwert: 3F	24W
U-WANDLERMESSUNG	Messung mit /	ohne Spannungswandler
	Ein / Aus-Scha	Iter: Ein / Aus.
	Defaultwert: Au	JS
MESSSPANNUNG	Nennspannung Spannungswar	g des Messnetzes. Ist anzugeben, wenn ohne ndler direkt am Netz gemessen wird.
U PRIMÄR	Primärspannur gemessen wird	ng, ist anzugeben, wenn am Spannungswandler I.
	Bereich:	1 V bis 999999 V, frei einstellbar
	Defaultwert:	400 V



U SEKUNDÄR Sekundärspannung, ist anzugeben, wenn am Spannungswandler gemessen wird.

Slemens PAC4200 mit Weitspannungsnetzteil Bereich: 1 V bis 690 V, frei einstellbar (max. 600 V für UL) Defaultwert: 400 V

Siemens PAC4200 mit Kleinspannungsnetzteil Bereich: 1 V bis 500 V, frei einstellbar Defaultwert: 289 V

3.4 Strommessung

Dem Gerät muss das Stromwandlerverhältnis bekannt sein. Dazu sind der Primär- und Sekundärstrom in den Feldern "I PRIMÄR" und "I SEKUNDÄR" anzugeben.

Aufruf: "EINSTELLUNGEN > GRUNDPARAMETER"
--

I PRIMÄR	Primärstrom der Stromwandler				
	Bereich:	1 A bis 99999 A			
	Defaultwert:	50 A			
I SEKUNDÄR	Sekundärstro	m der Stromwandler			

Bereich: 1 A, 5 A Defaultwert: 5 A

INVERTIERE STROM L1 Ein / Aus-Schalter: Ein / Aus. INVERTIERE STROM L2 " " INVERTIERE STROM L3 " " Defaultwert: Aus

Weiterführende Information zum elektrischen Anschluss und der Geräteparametrierung sind dem Original Handbuch des Geräteherstellers zu entnehmen.

4 Energiezähler Janitza UMG 604-E

HINWEIS

Herstellerangaben beachten!

U

Bei Nichteinhaltung kann dies zu Schäden des Produkts führen.
Beachten Sie bei allen Tätigkeiten die Angaben im Handbuch des Herstellers.

4.1 Anschluss Versorgungsspannung



ABBILDUNG 4: ANSCHLUSS VERSORGUNGSSPANNUNG

adstec

4.2 Strommessung (Wandler)



ABBILDUNG 5: ANSCHLUSS STROMMESSUNG

4.3 Spannungsmessung



ABBILDUNG 6: ANSCHLUSS SPANNUNGSMESSUNG

4.4 Programmier-Modus



ABBILDUNG 7: PROGRAMMIERMODUS

4.5 Konfiguration IP-Adresse

Beachten Sie die Angaben in Kap. 2 Netzwerk-Kommunikation

	Ethernet-Verbindung konfigurieren		
	Feste IP-Adresse (Adr. 205, Inhalt = 0)	Adr.	Bezeichnung
In einfachen Net muss die Netzwer am Gerät eingeste	in einfachen Netzwerken ohne DHCP-Server muss die Netzwerkadresse (siehe Tabelle) direkt am Gerät eingestellt werden.	205	DHCP-Modus 0 = feste IP 1 = BootP 2 = DHCP-Client 3 = Zeroconf
	BootP (Adr. 205, Inhalt = 1) BootP erlaubt die vollautomatische Einbindung	300	IP-Adresse, xxx
		301	IP-Adresse, xxx
	eines UMG 604/605 in ein bestehendes Netz-	302	IP-Adresse, xxx
	werk. BootP ist ein älteres Protokoll und hat nicht	303	IP-Adresse, xxx
	den Funktionsumfang von DHCP.	304	IP-Mask, xxx
	C C	305	IP-Mask, xxx
	DHCP-Modus (Adr. 205, Inhalt = 2)	306	IP-Mask, xxx
	Durch DHCP ist die vollautomatische Einbindung	307	IP-Mask, xxx
	eines UMG 604/605 in ein bestehendes Netz-	310	IP-Gateway, xxx
	werk ohne weitere Konfiguration möglich. Beim	311	IP-Gateway, xxx
	Start bezieht das UMG 604/605 vom DHCP-Ser-	312	IP-Gateway, xxx
	ver automatisch die IP-Adresse, die Netzmaske und das Gateway. Werkseitig ist das UMG 604/605 auf "DHCP- Client" voreingestellt.	313	IP-Gateway, xxx

ABBILDUNG 8: IP-ADRESSE KONFIGURIEREN

4.6 Konfiguration Stromwandlerverhältnis

Konfiguration

Stromwandlerverhältnis

Sie können jedem der 4 Stromwandlereingänge ein eigenes Stromwandlerverhältnis zuordnen. Werkseitig sind für die Stromwandlereingänge 11-14 ein Stromwandlerverhältnis von 5A/5A programmiert.

Die Stromwandlereingänge I1 bis I3 sind über die Adressen 010 bis 031 mit dem zugehörigem Stromwandlerverhältnis einzustellen. Die Konfiguration für die Differenzstrommessung erfolgt über die Adressen 040 und 041.

Stromwandler mit gleichen Stromwandlerverhältnissen können Sie in den Adressen 000 und 001 programmieren. Stromwandler mit unterschiedlichen Stromwandlerverhältnissen programmieren Sie in den Adressen 010 bis 041.

Eine Änderung der Stromwandlerwerte in den Adressen 000 oder 001 überschreibt die Inhalte der Adressen 010 bis 041 mit den Stromwandlerwerten aus den Adressen 000 und 001.

Eine Änderung eines Stromwandlerwertes in einer der Adressen 010 bis 041 löscht die Stromwandlerwerte in den Adressen 000 und 001.



ABBILDUNG 9: WANDLERVERHÄLTNIS KONFIGURIEREN



Weiterführende Information zum elektrischen Anschluss und der Geräteparametrierung sind dem Original Handbuch des Geräteherstellers zu entnehmen.



5 Anhang

5.1 Abbildungsverzeichnis

Abbildung 1: Beispiel Anschlussübersicht	4
Abbildung 2: Übersicht Ethernet-Kommunikation	6
Abbildung 3: Anschlussbezeichnung Siemens PAC4200	7
Abbildung 4: Anschluss Versorgungsspannung	10
Abbildung 5: Anschluss Strommessung	11
Abbildung 6: Anschluss Spannungsmessung	12
Abbildung 7: Programmiermodus	12
Abbildung 8: IP-Adresse konfigurieren	13
Abbildung 9: Wandlerverhältnis konfigurieren	13

5.2 Service & Support

ADS-TEC und Ihre Partnerfirmen stellen Ihren Kunden einen umfassenden Service und Support zur Verfügung, der eine schnelle und kompetente Unterstützung bei allen Fragen zu ADS-TEC Produkten und Baugruppen bietet.

Das Support Team von ADS-TEC steht für Direktkunden von Montag bis Freitag von

8:30 bis 17:00 Uhr unter der unten genannten Telefonnummer zur Verfügung:

Tel: +49 7022 2522-203

E-Mail: support.est@ads-tec-energy.com

Alternativ können Sie auf unserer Webseite <u>www.ads-tec-energy.com</u> ein Supportformular zur Kontaktierung verwenden. Unser Support wird sich dann schnellstmöglich mit Ihnen in Verbindung setzen.

5.3 Firmenadresse

ads-tec Energy GmbH Heinrich-Hertz-Str.1 72622 Nürtingen Germany Tel: +49 7022 2522-201 E-Mail: <u>energy@ads-tec-energy.com</u> Home: <u>www.adstec-energy.com</u>

5.4 Revisionsverwaltung

Version	Datum	Bearbeiter	Änderungen
1.4	08.06.2017	GtSI	 Einführung Versionsnachverfolgung Ergänzung Energiezähler B23 / B24
1.5	18.08.2017	GtSI	- Ergänzung Kapitel 6, PAC3200
1.6	16.04.2018	GtSI	- Korrektur Kapitel 5.1.4 Anschluss RS485
1.7	20.07.2018	GtSI	Erweiterung PAC4200 / ECSEM68 / UMG604ABB B23/B24
1.7.1	01.08.2018	GtSI	- Artikelnummer für ABB B23 / B24
1.9	14.08.2018	GtSI	- Gesamtüberarbeitung
2.0	04.10.2018	GtSI	- Erweiterung Artemes AM-2-D u AM-2-R
3.0	06.02.2022	MnMr	- Erweiterung Generischer Smartmeter per Modbus
3.1	04.03.2022	MdNr	- Überarbeitung Generischer Smartmeter
4.0	12.04.2022	PpFr	 Überarbeitung für VT Release Entfernung aller RS485 Smartmeter Entfernung PAC3200
4.1	15.04.2022	ldRs	 Übernahme der Inhalte in Kunden- dokumentation Überarbeitung Struktur und Inhalte. Entfernung Generischer Smartmeter