Betriebsanleitung Universelle Messeinheit für Starkstromgrössen SINEAX CAM



CAM Bd 156 457-14 08.14

Camille Bauer Metrawatt AG Aargauerstrasse 7 CH-5610 Wohlen/Schweiz Telefon +41 56 618 21 11 Telefax +41 56 618 21 21 info@cbmag.com www.camillebauer.com



Betriebsanleitung

Universelle Messeinheit für Starkstromgrössen SINEAX CAM

Sicherheitshinweise, die unbedingt beachtet werden müssen, sind in dieser Betriebsanleitung mit folgenden Symbolen markiert:











Geräte dürfen nur fachgerecht entsorgt werden!

Inhaltsverzeichnis

1.	Erst lesen, dann	.2
2.	Lieferumfang	.2
3.	Kurzbeschreibung	.2
4.	Mechanischer Einbau	.2
	4.1 Befestigung	.2
	4.2 Demontage-Hinweis	
5.	Elektrische Anschlüsse	3
	5.1 Eingänge und Ausgänge	3
	5.2 Schnittstellen	.5
6.	Inbetriebnahme	.6
	6.1 Software-Installation	. 7
	6.2 Parametrierung	. 7
	6.3 Simulation/Messwertabfrage	. 7
	6.4 Schutz der Geräte	. 7
	6.5 MODBUS	. 7
	6.6 Grafikdisplay (optional)	. 7
	6.7 Modbus/TCP	
	6.8 IEC 61850	3.
7.	Technische Daten	3.
	7.1 Messeingang	3.
	7.2 I/O-Interface1	
	7.3 Schnittstellen1	C
	7.4 Weitere Angaben1	C
	7.5 Logger und Listen (optional)1	1
8.	Wartung1	2
9.	Mass-Skizze1	2
0.	Sicherheitshinweise1	2
1.	Konformitätserklärung1	2

1. Erst lesen, dann ...



Der einwandfreie und gefahrlose Betrieb setzt voraus, dass die Betriebsanleitung **gelesen** und verstanden wurde!

Der Umgang mit diesem Gerät sollte nur durch entsprechend geschultes Personal erfolgen, das das Gerät kennt und berechtigt ist, Arbeiten in elektrischen Anlagen auszuführen.

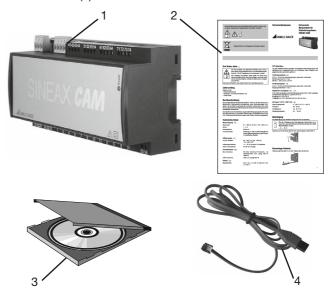
Das Gerät muss ausser Betrieb gesetzt werden, wenn ein gefahrloser Betrieb (z.B. sichtbare Beschädigungen) nicht mehr möglich ist. Dabei sind alle Anschlüsse abzuschalten. Das Gerät ist an unser Werk bzw. an eine durch uns autorisierte Servicestelle zu schicken.

Bei einem Eingriff in das Gerät erlischt der Garantieanspruch!

2. Lieferumfang

SINEAX CAM (1)

- 1 Sicherheitshinweise (2)
- 1 Software- und Dokumentations-CD (3)
- 1 USB-Kabel (4)



3. Kurzbeschreibung

Der SINEAX CAM ist für Messungen in elektrischen Verteilnetzen oder Industrieanlagen konzipiert. Nebst dem aktuellen Zustand kann die Verunreinigung durch nichtlineare Verbraucher sowie die Gesamtauslastung des Netzes ermittelt werden. Durch die lückenlose Messung wird jede Veränderung im Netz zuverlässig erfasst und in den Messdaten berücksichtigt. Das leistungsstarke Messsystem kann auch für stark verzerrte Netze, Vollwellen- oder Phasenanschnitt-Steuerungen eingesetzt werden.

Das I/O-Interface kann den Bedürfnissen entsprechend zusammengestellt werden. Bis zu 4 Module mit wählbarer Funktionalität können eingesetzt werden.

Der Logger ermöglicht Langzeit-Aufzeichnungen von Messwertverläufen, z.B. zur Überwachung einer variablen Transformator-Belastung, sowie automatische Zählerablesungen. Listen zeichnen definierbare Ereignisse, Alarme und Systemmeldungen in chronologischer Folge auf, zur nachträglichen Analyse der Vorgänge im Netz.

Das Display ist für die Visualisierung von Messdaten, Listen und Alarmen vor Ort vorgesehen. Über die Tasten kann der Anwender z.B. Alarme quittieren oder Extremwerte zurücksetzen.

4. Mechanischer Einbau

4.1 Befestigung

Die Befestigung des Gerätes erfolgt auf einer Hutschiene.



Bei der Festlegung des Montageortes (Messortes) ist zu beachten, dass die **Grenzen** der Betriebstemperatur **nicht überschritten** werden:

– 10 ... 55 °C

Gehäuse auf Hutschiene (EN 50 022) aufschnappen (siehe Bild 1).

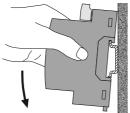


Bild 1. Befestigung auf Hutschiene 35 x 15 oder 35 x 7,5 mm.

4.2 Demontage-Hinweis

Gehäuse gemäss Bild 2 von der Tragschiene abnehmen.

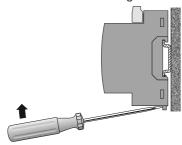


Bild 2

5. Elektrische Anschlüsse

Die Anschlüsse sind als Schraubklemmen ausgeführt. Sie sind geeignet für eindrähtige Leitungen mit 4 mm^2 oder mehrdrähtige Leitungen mit $2 \times 2,5 \text{ mm}^2$ Leitungsquerschnitt.



Unbedingt sicherstellen, dass die Leitungen beim Anschliessen spannungsfrei sind!



Es ist zu beachten, ...

... dass die Daten auf dem Typenschild eingehalten werden!

Zum Abschalten der Hilfsenergie ist in der Nähe des Gerätes ein gekennzeichneter, leicht erreichbarer Schalter vorzusehen.

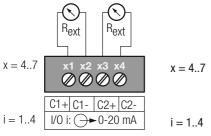
Bei einer Gleichstromversorgung > 125 V DC muss im Hilfsenergiekreis eine externe Sicherung vorgesehen werden.

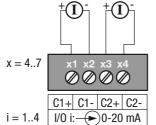
Im übrigen sind die landesüblichen Vorschriften (z.B. für Deutschland VDE 0100 «Bedingungen über das Errichten von Starkstromanlagen mit Nennspannungen unter 1000 V») bei der Installation und Auswahl des Materials der elektrischen Leitungen zu befolgen!

5.1 Eingänge und Ausgänge

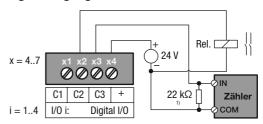
Analogausgänge

Analogeingänge



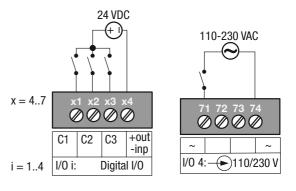


Digitalausgänge 12/24 V DC

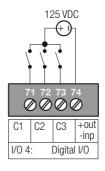


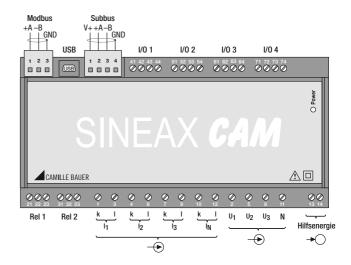
1) Empfohlen falls Eingangswiderstand > 100 k Ω

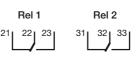
Digitaleingänge 12/24 V DC HV-Input 110/230 VAC



Digitaleingänge 125 V DC







Der Zustand des Relaiskontakts bei ausgeschaltetem Gerät ist nicht definiert. Es können gefährliche Spannungen anliegen.

Anschlussarten



Alle **Spannungs-Messeingänge** müssen durch Stromunterbrecher oder Sicherungen von 10 A oder weniger abgesichert werden. Dies gilt nicht für den Neutralleiter. Es muss eine Methode bereitgestellt werden, welche erlaubt das Gerät spannungsfrei zu schalten, wie z.B. ein deutlich gekennzeichneter Stromunterbrecher oder abgesicherter Trennschalter.

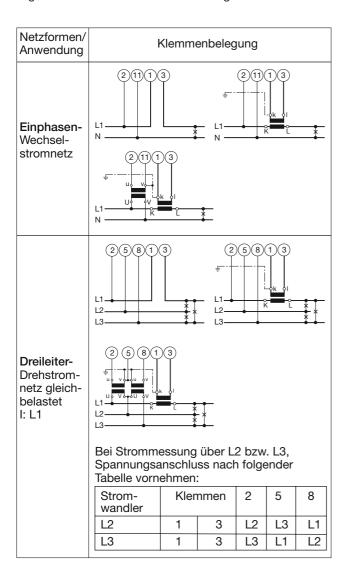
Bei Verwendung von **Spannungswandlern** dürfen deren Sekundär-Anschlüsse niemals kurzgeschlossen werden.

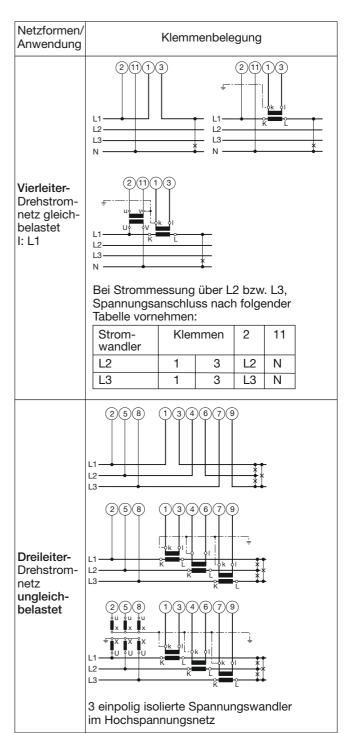


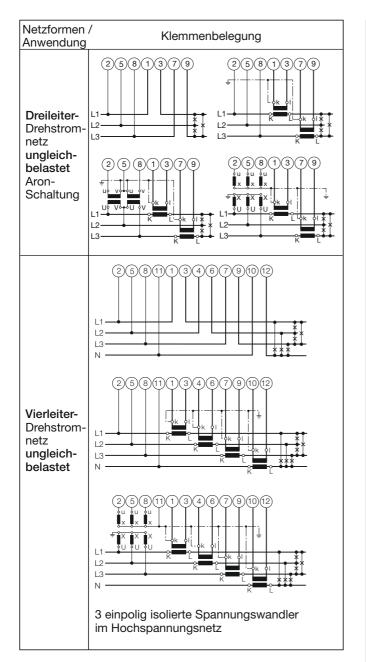
Die **Strom-Messeingänge** dürfen nicht abgesichert werden!

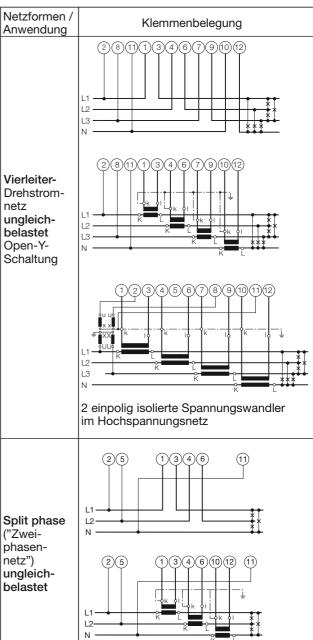
Bei Verwendung von **Stromwandlern** müssen die Sekundäranschlüsse bei der Montage und vor dem Entfernen des Gerätes kurzgeschlossen werden. Sekundär-Stromkreise dürfen nie unter Last geöffnet werden.

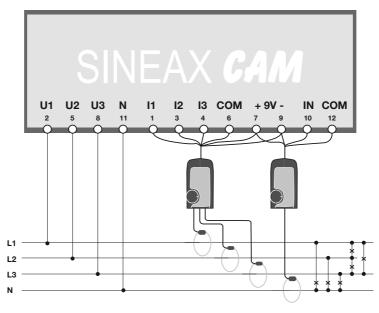
Die Beschaltung der Eingänge ist abhängig von der programmierten Anschlussart (Netzform). Die erforderliche, geräteexterne Absicherung der Spannungeingänge ist in den folgenden Anschlusschemata nicht dargestellt.











Beispiel mit flexiblen ACP FLEX 300x_5 Stromsensoren 30/300/3000 A, welche 9 V-Hilfsenergie benötigen

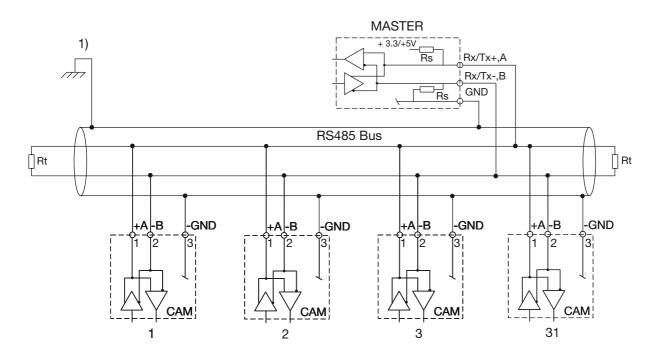
5.2 Schnittstellen

Bus-Anschluss RS485 (Modbus)

Die Klemmen (1, 2, 3) sind gegenüber dem CAM galvanisch getrennt. Die Signalleitungen (1, 2) müssen verdrillt sein. GND (3) kann mit einem Draht oder durch die Leitungs-Abschirmung angeschlossen werden. In gestörter Umgebung müssen geschirmte Leitungen verwendet werden.

Speise-Widerstände (Rs) müssen im Interface des Bus-Masters vorhanden sein. Einfache RS-Konverter haben die Widerstände nicht eingebaut. Geräte mit Widerständen sind z.B. W&T13601 (PC-Karte) bzw. W&T86201 (Konverter von Wiesemann & Theis GmbH).

Stichleitungen vermeiden, ideal ist ein reines Linien-Netz. Es können max. 32 Geräte verbunden werden. Bus-Einstellungen sind über die CB-Manager Software möglich.



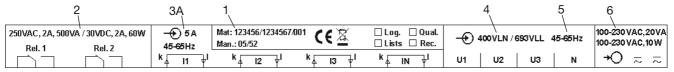
- 1) Erdanschluss nur an einer Stelle. Eventuell schon im Master (PC) vorhanden
- Rt Abschlusswiderstände: je 120 Ω bei langen Leitungen (> ca. 10 m)
- Rs Speisewiderstände Bus: je 500 ... 1000 Ω

6. Inbetriebnahme

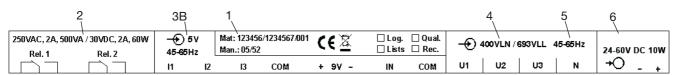


Vor der Inbetriebnahme überprüfen, ob die Anschlussdaten des Messumformers mit den Daten der Anlage übereinstimmen (siehe Typenschild).

Danach kann der Messumformer durch Einschalten der Hilfsenergie und der Messeingänge in Betrieb genommen werden.



Typenschild eines Gerätes mit konventionellen Stromeingängen



Typenschild eines Gerätes mit Rogowski-Stromeingängen (Beispiel mit 9 V-Versorgung für Rogowski-Spulen Integrator)

Symbol	Bedeutung	Pos.	Bedeutung
	Geräte dürfen nur fachgerecht entsorgt werden	1	Fabrikations-Nr., Herstell-Datum
	Doppelte Isolierung, Gerät der Schutzklasse 2	2	Klemmenbelegung der Relaisausgänge
CE	CE-Konformitätszeichen. Das Gerät erfüllt die Bedingungen der zutreffenden EG-Richtlinien.	3A	Klemmenbelegung der Stromeingänge
\triangle	Achtung! Allgemeine Gefahrenstelle. Betriebsanleitung beachten.	3B	Klemmenbelegung bei Anschluss von Rogowski- Spulen
→	Allgemeines Symbol: Eingang	4	Klemmenbelegung Spannungseingänge
→	Allgemeines Symbol: Ausgang	5	Eingangs-Frequenzbereich
→ ○	Allgemeines Symbol: Hilfsenergie	6	Klemmenbelegung Hilfsenergie

6.1 Software-Installation

Für die Parametrierung des Gerätes muss die mitgelieferte PC-Software CB-Manager installiert werden. Dazu die Datei setup. exe im Verzeichnis CB-Manager auf der CD ausführen.



Die Datei «Lies-Mich-Zuerst» auf der Software-CD enthält alle Angaben zur Installation der CB-Manager Software und Hilfestellungen bei Problemen mit der USB-Unterstützung.

6.2 Parametrierung

Die Bedienung der Software ist detailliert unter Hilfe | Inhalt beschrieben. Dort sind auch alle Detailinformationen verfügbar, welche zudem themenspezifisch angefordert werden können. Nachstehend die Übersicht über die vorhandenen Hilfe-Themen.



Die Parametrierung der Geräte kann ONLINE (mit bestehender Verbindung zum Gerät) oder OFFLINE (ohne Verbindung zum Gerät) erfolgen. Wählen Sie Parameter | Bearbeiten im Gerätemenü um eine Übersicht über die aktuellen Einstellungen zu erhalten. Dabei wird immer gefragt, ob die aktuelle Parametrierung aus dem Gerät gelesen werden soll.

Die gesamte Konfiguration eines Gerätes ist in Themen aufgeteilt und in Form von Registern dargestellt. Diese Darstellungsform ist aus der Systemsteuerung von Windows bekannt. In jedem Register kann kontextspezifisch Hilfe angefordert werden. Hier sollen deshalb nur einige Funktionen beschrieben werden, welche Elemente aus mehreren Registern beinhalten.

Reihenfolge

Bei der Eingabe der Konfiguration eines Gerätes sollte eine sinnvolle Reihenfolge beachtet werden. Nach der Definition der Geräte-Hardware im Register Gerät, sollte der Eingang definiert werden, da alle nachfolgenden Eingaben auf diesen Vorgaben aufbauen. Eine Hilfe dazu bietet die Funktion "Weiter", welche an Hand der gewählten Hardware in einer vorbestimmten Reihenfolge durch die Register navigiert und mögliche Abhängigkeiten minimiert.

Zustandsmeldung auf Digital- oder Relaisausgänge

Nur über das Logikmodul kann ein ermittelter logischer Zustand auf einen Digital- oder Relaisausgang ausgegeben werden. Logische Zustände können aus dem Zustand von Grenzwerten oder Digitaleingängen, über den Bus empfangenen Werten oder bereits berechneten Logikzuständen ermittelt werden. All diese möglichen Logikeingänge müssen aber im voraus konfiguriert werden, die Grenzwerte über das gleichnamige Register, Digitaleingänge über das Register I/Ox, welches die Funktion Digitaleingang aufweisen muss. Weitere Angaben sind aus der Hilfe des Logikmoduls ersichtlich.

Zähler

Analog- oder Digitaleingänge können zur Bildung von Zählerständen verwendet werden. Die Definition der zu summierenden Messgrösse erfolgt über die I/Ox-Register der entsprechenden I/O-Module. Im Register Zähler werden dann alle möglichen Zähler dargestellt, mit der Möglichkeit die Tarifumschaltung zu aktivieren und so die Bildung eines Hoch- und Niedertarifanteils zu veranlassen. In dieser Auflistung nicht enthalten sind die 12 standardmässig vorhandenen Wirk- und Blindenergiezähler.

6.3 Simulation / Messwertabfrage

Das Verhalten der I/O-Module kann während der Inbetriebnahme der Geräte simuliert werden. Durch die Vorgabe von Zuständen bzw. Messwerten der einzelnen I/O-Kanäle kann getestet werden, ob sich nachgeschaltete Kreise richtig verhalten bzw. der SINEAX CAM auf vorgeschaltete Geräte richtig reagiert.

Alle Messwerte können über die USB- oder die RS485-Schnittstelle abgefragt und in der CB-Manager Software angezeigt werden. Dazu im Gerätemenü Visualisierung und den gewünschten Messwerttyp wählen. Dann die Messwerterfassung starten. Die Daten werden dargestellt und deren Verlauf aufgezeichnet. Die erfassten Daten können zur späteren Analyse auch als Messwert-Datei auf der Harddisk abgelegt werden.

6.4 Schutz der Geräte

Für jedes Gerät können abgestufte Benutzerrechte vergeben werden. Die Berechtigung für die Änderung von Konfigurationsdaten oder das Zurücksetzen von Extremwerten, Zählern oder Schleppzeigern kann selektiv für bis zu 3 Benutzer definiert werden. Die entsprechenden Funktionen können so erst nach Eingabe von Benutzername und Passwort ausgeführt werden.

Für die Definition der Benutzerrechte wird die Eingabe eines Administrator-Logins verlangt. Die Werkseinstellung ist:

Benutzer: admin Passwort: admin

ACHTUNG: Vergessene Passwörter können nur im Werk

zurückgesetzt werden!

6.5 MODBUS

Für kundenspezifische Modbus-Lösungen sind das Protokoll und die dazu notwendigen Angaben im separaten Dokument "SINEAX CAM Modbus-Schnittstelle" zusammengefasst. Dieses ist ebenfalls auf der CD zu finden.

6.6 Grafikdisplay (optional)

Die Parametrierung des Grafikdisplays und die Zusammenstellung anwenderspezifischer Messwert-Anzeigen erfolgt mit Hilfe der CB-Manager Software. Parameter wie Kontrast oder die Wahl der Anzeigesprache (englisch, deutsch, französisch, tschechisch, spanisch, niederländisch, italienisch) können aber auch über die Tasten direkt eingestellt werden.

Die Bedienung des Grafikdisplays ist in einem separaten Dokument beschrieben, welches in deutsch und englisch jedem Gerät mit Display beigelegt wird. Die entsprechenden Anleitungen für alle Sprachen sind auf der mitgelieferten Software-CD zu finden.

6.7 Rogowski-Stromeingänge (optional)

Diese Ausführung stellt anstelle der Stromeingänge Spannungseingänge für den Anschluss an den Integrator flexibler Rogowski-Spulen bereit. Diese lassen sich schnell und einfach ohne Auftrennen des Stromkreises montieren und können einen weiten Strombereich abdecken. Rogowski-Spulen können schnelle Stromanstiege sowie Oberschwingungen viel besser übertragen als konventionelle Stromwandler. Somit eignet sich diese Ausführung sowohl für Anwendungen, wo eine genaue Analyse der Oberschwingungen bzw. der Netzrückwirkung erforderlich ist, als auch für Prüffelder, wo häufig und schnell das Testobjekt gewechselt werden muss. Die Speisung des Rogowski-Spulen Integrators kann direkt über den CAM erfolgen.

6.8 Modbus/TCP

Die Ethernet-Kommunikation mit Hilfe des Modbus/TCP-Protokolls ist im separaten Dokument «Modbus/TCP-Schnittstelle SINEAX CAM» beschrieben (siehe Dokumentations-CD).

6.9 IEC 61850

Die IEC 61850-Kommunikation ist separat beschrieben. Siehe Dokumentation auf der CD oder auf unserer Homepage http://www.camillebauer.com.

7. Technische Daten

Die vollständigen technischen Daten sind aus dem Datenblatt ersichtlich.

7.1 Messeingang (Klemmen 1-12)

Frequenzbereich: 45...50/60...65 Hz oder

10...<u>50/60</u>...70 Hz oder 10...50/60...140 Hz

Messung TRMS: bis 63. Harmonische

Messkategorie: ≤ 300 V CATIII, ≤ 600 V CATII

Strommessung

Nennstrom: 1 A (+ 20%), 1 A (+ 100%),

5 A (+ 20%), 5 A (+ 100%)

Übersteuerung max.: 10 A (sinusförmig) Eigenverbrauch: $≤ I^2 x 0,01Ω$ pro Phase

Überlastung: 12 A dauernd

100 A, 10 x 1 s, Intervall 100 s

Bei der Ausführung für Rogowski-Spulen sind die Stromeingänge als Spannungseingänge mit Nennwerte 5 V (max. 10 V) ausgeführt.

Spannungsmessung

Nennspannung: 57,7 ... 400 V_{LN} , 100 ... 693 V_{LL} Übersteuerung max.: 600 V_{LN} , 1040 V_{LL} (sinusförmig)

Eigenverbrauch: $\leq U^2/3 M\Omega$ pro Phase

Eingangsimpedanz: $3 M\Omega$ pro Phase

Überlastung: 480 V_{LN}, 832 V_{LL} dauernd

 $600 \, V_{LN}^{LN}$, $1040 \, V_{LL}^{LL}$, $10 \, x \, 10 \, s$,

Intervall 10 s

 $800 V_{LN}$, 1386 V_{LL} , 10 x 1 s,

Intervall 10 s

Anschlussarten

Einphasennetz	1L
Split Phase	2L
3-Leiter Netz, gleichbelastet	3Lb
3-Leiter Netz, ungleichbelastet	3Lu
3-Leiter Netz, ungleichbelastet (Aron)	3Lu.A
4-Leiter Netz, gleichbelastet	4Lb
4-Leiter Netz, ungleichbelastet	4Lu
4-Leiter Netz, ungleichbelastet (Open-Y)	4Lu.O

Grundfehler bei Referenzbedingungen nach IEC/EN 60 688, Sinus 50-60 Hz, 15 bis 30 °C

Spannung: ± 0,1% FS a) Strom: ± 0,1% FS a) Leistung: ± 0,2% FS b) ± 0,1° Leistungsfaktor: Frequenz: \pm 0,01 Hz Unsymmetrie U: $\pm 0.2\%$ Harmonische: $\pm 0,5\%$ $\pm 0.5\%$ THD Spannung: TDD Strom: $\pm 0.5\%$ ± 0,2% FS b) Energie:

Wirkenergie Direktanschluss: Kl. 1 / EN 62 053-21 Wirkenergie Wandleranschluss: Kl. 2 / EN 62 053-21 Blindenergie: Kl. 2 / EN 62 053-23

Einflussgrössen und Einflusseffekte

Gemäss IEC / EN 60 688

a): FS: Maximalwert der Eingangskonfiguration (Full Scale)

b): FS: FS-Spannung x FS-Strom

Netzanalyse-Messgrössen

Messgrösse			max	1	2L	3Lb	3Lu	3Lu.A	4Lb	4Lu	4Lu.0
Unsymmetrie-U	unb. U	•	•							1	1
THD Spannung	THD.U1N	•	•	1	1				1	1	1
THD Spannung	THD.U2N	•	•		1					1	1
THD Spannung	THD.U3N	•	•							1	1
THD Spannung	THD.U12	•	•			1	1	1			
THD Spannung	THD.U23	•	•			1	1	1			
THD Spannung	THD.U31	•	•			1	1	1			
TDD Strom	TDD.I1	•	•	1	1	1	1	1	1	1	1
TDD Strom	TDD.I2	•	•		1		1	1		1	1
TDD Strom	TDD.I3	•	•				1	1		1	1
Harmonische	H2-50.U1	•	•	1	1				1	1	1
Harmonische	H2-50.U2	•	•		1					1	1
Harmonische	H2-50.U3	•	•							1	1
Harmonische	H2-50.U12	•	•			1	1	1			
Harmonische	H2-50.U23	•	•			1	1	1			
Harmonische	H2-50.U31	•	•			1	1	1			
Harmonische	H2-50.I1	•	•	1	1	1	1	1	1	1	1
Harmonische	H2-50.I2	•	•		1		1	1		1	1
Harmonische	H2-50.I3	•	•				1	1		1	1

THD U (Total Harmonic Distortion): Oberwellengehalt bezogen auf den Grundwellenanteil des Effektivwertes der Spannung.

TDD I (\underline{T} otal \underline{D} emand \underline{D} istortion): Oberwellengehalt bezogen auf den Grundwellenanteil des Strom-Nennwertes

Energiezähler (jeweils Hoch- und Niedertarif)

Wirkenergie: Bezug
Wirkenergie: Abgabe
Blindenergie: Bezug
Blindenergie: Abgabe
Blindenergie: Induktiv
Blindenergie: Kapazitiv

Unterscheidung von PF, QF und LF

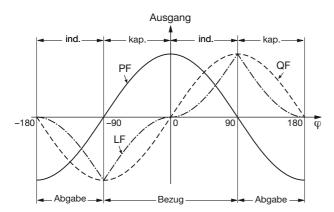


Bild 3. Wirkfaktor PF ——, Blindfaktor QF -----, Leistungsfaktor LF -- - - -.

Basis-Messgrössen

Dasis-iviessgross	CII		1					_				_
Messgrösse		=	Ļ						۲.			0
		aktuel	max	min	7	72	3Lb	3Lu	3Lu.A	4Lb	4Lu	4Lu.0
Spannung	U	•	•	•	1	1				1		Ė
Spannung	U1N	•	•	•		1					1	1
Spannung	U2N	•	•	•		1					1	1
Spannung	U3N	•	•	•							1	1
Spannung	U12	•	•	•			1	1	1		1	1
Spannung	U23	•	•	•			1	1	1		1	1
Spannung	U31	•	•	•			1	1	1		1	1
Spannung	UNE	•	•								1	1
Strom	I	•	•		1		1			1		
Strom	l1	•	•			1		1	1		1	1
Strom	12	•	•			1		1	1		1	1
Strom	13	•	•					1	1		1	1
I-Bimetall 1-60 min	ΙB	•	•		1		1			1		
I1-Bimetall 1-60 min	IB1	•	•			1		1	1		1	1
I2-Bimetall 1-60 min	IB2	•	•			1		1	1		1	1
I3-Bimetall 1-60 min	IB3	•	•					1	1		1	1
Neutralleiterstrom	IN	•	•			1					1	1
Wirkleistung Σ	Р	•	•		1	1	1	1	1	1	1	1
Wirkleistung	P1	•	•			1					1	1
Wirkleistung	P2	•	•			1					1	1
Wirkleistung	P3	•	•								1	1
Blindleistung Σ	Q	•	•		1	1	1	1	1	1	1	1
Blindleistung	Q1	•	•			1					1	1
Blindleistung	Q2	•	•			1					1	1
Blindleistung	Q3	•	•			Ė					1	1
Scheinleistung Σ	S	•	•		1	1	1	1	1	1	1	1
Scheinleistung	S1	•	•			1					1	1
Scheinleistung	S2	•	•			1					1	1
Scheinleistung	S3	•	•			İ					1	1
Frequenz	F	•	•	•	1	1	1	1	1	1	1	1
Powerfaktor Σ	PF	•	Ť	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Powerfaktor	PF1	•				1		<u> </u>		Ť	1	1
Powerfaktor	PF2	•				1					1	1
Powerfaktor	PF3	•				<u> </u>					1	1
PF Σ Bezug ind.				•	1	1	1	1	1	1	1	1
PF Σ Bezug kap.				•	1	1	1	1	1	1	1	1
PF Σ Abgabe ind.				•	1	1	1	1	1	1	1	1
PF Σ Abgabe kap.				•	1	1	1	1	1	1	1	1
Blindfaktor Σ	QF	•			1	1	1	1	1	1	1	1
Blindfaktor	QF1	•				1		<u> </u>		ľ	1	1
Blindfaktor	QF2	•				1					1	1
Blindfaktor	QF3	•				Ť					1	1
Leistungsfaktor Σ	LF	•			1	/	1	1	1	1	1	1
Leistungsfaktor	LF1	•				1		Ť	Ť	Ť	1	1
Leistungsfaktor	LF2	•				1					1	1
Leistungsfaktor	LF3	•				Ť					1	1
(U1N+U2N) / 2	Um	•				1						Ť
(U1N+U2N+U3N) / 3		•				Ť					1	1
(U12+U23+U31) / 3	Um	•						1	1			Ť
(11+12) / 2	Im	•				1		Ť				
(I1+I2+I3) / 3	lm	•		\vdash		Ť		1	1		1	1
., -/			1			1		-				1

Messgrössenberechnung nach DIN 40 110 mit 4-Quadrantenmessung.

7.2 I/O-Interface

Relais (Klemmen 21-23, 31-33)

Anzahl: 2

Kontakte: Wechselkontakt Belastbarkeit: 250 V AC, 2 A, 500 VA

30 V DC, 2 A, 60 W

I/O-Module (optional, Klemmen 41-74)

Je nach gewählten Optionen stehen bis zu vier Klemmengruppen (Kl. 41-44, Kl. 51-54, Kl. 71-74) zur Verfügung. Diese sind gegeneinander und gegen den Rest des Gerätes galvanisch getrennt.

Es stehen folgende Varianten zur Verfügung:

Analoge Ausgänge

2 aktive Stromausgänge pro Klemmengruppe

Linearisierung: linear, quadratisch, mit Knick 0/4-20 mA (24 mA max.), unipolar Bereich:

± 20 mA (24 mA max.), bipolar

± 0,1% von 20 mA Genauigkeit:

Bürde: \leq 500 Ω (max. 10 V / 20 mA)

Galvanische Trennung: gegen alle anderen Anschlüsse

(innerhalb der Klemmengruppe

verbunden)

Analoge Eingänge

2 Stromeingänge pro Klemmengruppe

0/4-20 mA (24 mA max.), unipolar Bereich:

Genauigkeit: ± 0,1% von 20 mA

gegen alle anderen Anschlüsse Galvanische Trennung:

(innerhalb der Klemmengruppe

verbunden)

Digitale Ein-/Ausgänge

3 pro Klemmengruppe, softwaremässig als passive Ein-oder Ausgänge konfigurierbar (alle gleich), nach EN 61 131-2

Eingänge (nach EN 61 131-2 DC 24 V Typ 3):

Funktion: Statuseingang, Impulszähler

12/24 V DC (30 V max.) Nennspannung:

< 7,0 mAEingangsstrom: Zählfrequenz (S0): ≤ 50 Hz -3 bis + 5 VLogisch Null: Logisch Eins: 8 bis 30 V

Schaltschwelle: ca. 6,5 V /2,6 mA

Ausgänge (teilweise nach EN 61 131-2):

Funktion: Statusausgang, Impulsgeber,

Selbstüberwachung

Nennspannung: 12/24 V DC (30 V max.) 50 mA (60 mA max.) Nennstrom:

Schaltfrequenz (S0): ≤ 20 Hz

 $400 \Omega \dots 1 M\Omega$ Belastbarkeit:

Digitale Eingänge 125 V DC

3 pro Klemmengruppe

Funktion Statuseingang

Nennspannung 48 / 125 V DC (157 V max.) Eingangsstrom < 2,5 mAZählfrequenz (S0) ≤ 50 Hz Logisch Null -6 bis + 20 V Logisch Eins 30 bis 157 V Schaltschwelle Ca. 25 V / 0.8 mA

HV-Input 110/230 V AC (nur auf Klemmen 71, 74 möglich) 1 Eingang als Nulldurchgangszähler zur Uhrensynchronisation oder als Statuseingang verwendbar

Funktion: Synchroneingang RTC, Logik Nennspannung:

110 bis 230 V AC (≥ 100 V AC,

≤ 264 V AC)

Frequenzbereich: 45 bis 65 Hz Logisch Null: 0 bis 40 V AC Logisch Eins: 80 bis 264 V AC

Schaltschwelle: ca. $60 \text{ V AC} / 1,9 \text{ mA} \pm 20\%$

7.3 Schnittstellen

Modbus-Anschluss (Steckklemmen 1, 2, 3)

Funktion: Konfiguration, Messwertabfrage

Protokoll: Modbus RTU

RS-485, max. Leitungslänge Physik:

1200 m (4000 ft)

Baudrate: Konfigurierbar

(1,2 bis 115,2 kBaud)

Anzahl Teilnehmer: ≤ 32

USB-Anschluss (USB Mini-B, 5 polig)

Funktion: Konfiguration, Messwertabfrage

Protokoll: **USB 2.0**

Subbus-Anschluss (Steckklemmen 1, 2, 3, 4)

Funktion: reserviert für künftige Geräteopti-

onen

Ethernet (RJ-45), optional

Funktion: Konfiguration, Messwertabfrage Protokoll: Modbus/TCP oder IEC 61850 (ab-

hängig von der bestellten Version)

7.4 Weitere Angaben

Hilfsenergie (Klemmen 13, 14)

Variante 1:

AC, 50 - 400 Hz: 100 ... 230 V ± 15%

DC: 100 ... 230 V ± 15%, Polarität egal

Leistungsaufnahme: ≤ 10 W bzw. ≤ 20 VA Einschaltstrom: < 25 A / 0,3 ms

Variante 2:

DC: 24 ... 60 V ± 15%, 13 (-), 14 (+)

≤ 10 W Leistungsaufnahme:

Grenzwertmodul (Softwarefunktion, GW 1 bis 64)

64 Grenzwerte zur Überwachung von Messwert-Grenzen

Einschaltgrenze: programmierbar Ausschaltgrenze: programmierbar

Logikmodul (Softwarefunktion, LS 1 bis 32)

32 Logikfunktionen zur Verknüpfung logischer Zustände: Grenzwerte, Digitaleingänge, LS-Zustände und Vorgabewerte. Ausgabe an digitale Ausgänge, Relais oder weitere LS möglich.

Interne Uhr (RTC)

Funktion: Echtzeituhr, Betriebsstunden-

zähler

Ganggenauigkeit: \pm 2 Minuten/Monat (15 bis 30°C)

trimmbar mit Hilfe der PC-Soft-

ware

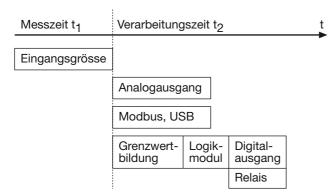
Synchronisation via: Messeingang,

HV-Input 110/230 V AC, Synchronpuls (Digitaleingang)

Gangreserve: > 10 Jahre

Einstellzeit

Die Gesamt-Einstellzeit ist die Summe aus der Messzeit t1 für die Bestimmung der Eingangsgrössen und der Verarbeitungszeit t2 für den entsprechenden Ausgang (Analogausgang, Bus, Digitalausgang, Relais).



Messzeit t,

Basis-Messgrössen

Messintervall: programmierbar, 1.. 999 Netzperio-

den (Mittelungszeit Effektivwerte)

Messzeit t₁: 2 x Mess-Intervall + 17 ms

Netzanalyse-Messgrössen

Messintervall: 18 Netzperioden
Messzeit t,: 2 x Mess-Intervall

Analogeingang

Messzeit t₁: 25 ms .. 30 s (programmierbar)

Digitaleingang

Messzeit t_1 : < 25 ms

HV-Input 110/230 V AC

Messzeit t, Status 2 bis 255 Perioden (programmier-

bar)

Gesamt-Einstellzeit t, + t,

Analogausgang: t1 + 10 ms .. 60 s, programmier-

bar

Modbus / USB: t1

Digitalausgang: t1 + 8 ms + Logikmodul Relais: t1 + 30 ms + Logikmodul

(Logikmodul: Ansprech-/Abfallverzögerung 0...65 s, pro-

grammierbar)

Beispiel: Relais soll schalten, falls $P > P_{\text{limit}}$, Netzfrequenz

50 Hz, Mittelungszeit 1 Periode, Ansprechverzö-

gerung Logik 0 s

Einstellzeit 40ms + 17ms + 0ms + 30ms = 87ms

Umgebungsbedingungen, allgemeine Hinweise

Betriebstemperatur: - 10 bis 15 bis 30 bis 55 °C

Lagertemperatur: - 25 bis + 70 °C

Relative Luftfeuchte: < 95% ohne Betauung

Temperatureinfluss: 0,5x Grundfehler pro 10 K

Langzeitdrift: 0,2x Grundfehler pro Jahr

Betriebshöhe: ≤ 2000 m über NN Übrige: Anwendungsgruppe II

nach IEC / EN 60 688

Mechanische Eigenschaften

Abmessungen: 186 x 90 x 62 mm Hutschienenmontage: Normschienen nach

DIN EN 50 022 (35 x 15 mm und

35 x 7,5 mm)

Gebrauchslage: Beliebig

Gehäusematerial: Polycarbonat (Makrolon)

Brennbarkeitsklasse: V-0 nach UL 94, selbstverlöschend,

nicht tropfend, halogenfrei

Gewicht: 500 g

Sicherheit

Die Stromeingänge sind untereinander galvanisch ge-

trennt.

Schutzklasse: II (schutzisoliert, Spannungseingän-

ge mit Schutzimpedanz

Verschmutzungsgrad: 2

Berührungsschutz: IP40, Gehäuse

(Prüfdraht, IEC/EN 60 529) IP20, Anschlussklemmen und

Buchsen

(Prüffinger, IEC/EN 60 529)

Messkategorie: CAT III (bei ≤ 300 V gegen Erde)

CAT II (bei > 300 V gegen Erde)

Bemessungsspannung

(gegen Erde): Hilfsenergie: 265 V AC

Relais: 250 V AC I/O's: 30 V DC

264 V AC (HV-Input)

7.5 Logger und Listen (optional)

Mit Hilfe dieser Optionen können Messwerte und Ereignisse über einen längeren Zeitraum aufgezeichnet werden. Je nach Anwendung können 7 verschiedene Arten von Daten erfasst werden:

- Mittelwertverläufe mit Intervallzeit t1 (1s ... 60min)

Mittelwertverläufe mit Intervallzeit t2 (1s ... 60min)

- Min/Max-Werte während eines Intervalls t3 (1s ... 3h)

Zählerablesungen

Listeneinträge von Alarmen

- Listeneinträge von Ereignissen

Listeneinträge von Systemmeldungen

Sie teilen sich dabei den zur Verfügung stehenden Datenspeicher von 64Mb Grösse. Die Speicheraufteilung lässt sich via CB-Manager Software vornehmen. Da der Freiheitsgrad

bei der Konfiguration des Loggers und der Listen sehr hoch ist, lassen sich keine allgemein gültigen Angaben über die maximale Aufzeichnungsdauer machen. Diese sind aber in der Software ersichtlich, wenn die Speicheraufteilung, die zu speichernden Messgrössen und die Anzahl der Listeneinträge gewählt werden.

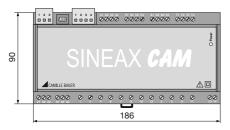
Das Auslesen und analysieren der Daten von Logger und Listen kann über die Software CB-Analyzer erfolgen.

8. Wartung

Vor der Auslieferung wird das Gerät zur Sicherstellung der Personensicherheit einer Prüfung unterzogen. Wird das Gerät geöffnet, so muss diese Prüfung im Werk wiederholt werden und der Garantieanspruch geht verloren.

Die Neu-Kalibrierung der Geräte sowie der Umbau der Anordnung der I/O-Module kann nur im Werk erfolgen. Eine jährliche Neu-Kalibrierung wird zur Sicherstellung der Genauigkeit der Geräte empfohlen.

9. Mass-Skizze





10. Sicherheitshinweise

- Bevor das Gerät in Betrieb genommen wird, muss geprüft werden, für welche Hilfsenergiespannung das Gerät gebaut ist.
- Überzeugen Sie sich, dass die Anschlussleitungen nicht beschädigt und während der Verdrahtung des Gerätes spannungsfrei sind.
- Wenn anzunehmen ist, dass ein gefahrloser Betrieb nicht mehr möglich ist, muss das Gerät ausser Betrieb gesetzt werden (ggf. Hilfsenergie und Eingangsspannung abklemmen!).

Diese Annahme kann grundsätzlich getroffen werden, wenn das Gerät sichtbare Schäden aufweist.

Eine Wiederinbetriebnahme des Gerätes ist erst nach einer Fehlersuche, Instandsetzung und einer abschliessenden Überprüfung der Kalibrierung und der Spannungsfestigkeit in unserem Werk oder durch eine unserer Servicestellen zugelassen.

Beim Öffnen der Abdeckung können spannungsführende Teile freigelegt werden.

Ein Abgleich, eine Wartung oder eine Reparatur am geöffneten Gerät unter Spannung darf nur durch eine Fachkraft vorgenommen werden, die mit den damit verbundenen Gefahren vertraut ist. Kondensatoren im Gerät können noch geladen sein, selbst wenn das Gerät von allen Spannungsquellen getrennt wurde.

11. Konformitätserklärung

