

PEL 115



Leistungs- und Energie-Logger





Sie haben einen **Power- und Energy-Logger PEL115** erworben und wir danken Ihnen für Ihr Vertrauen. Um die optimale Benutzung Ihres Gerätes zu gewährleisten, bitten wir Sie:

- diese Bedienungsanleitung sorgfältig zu lesen,
 die Benutzungshinweise genau zu beachten.

\triangle	ACHTUNG, GEFAHR! Sobald dieses Gefahrenzeichen irgendwo erscheint, ist der Benutzer verpflichtet, die Anleitung zu Rate zu ziehen.
B	Achtung! Stoßspannungsgefahr. Mit diesem Symbol gekennzeichnete Teile stehen möglicherweise unter Gefahrenspannung!.
	Das Gerät ist durch eine doppelte Isolierung geschützt.
<u></u>	Erde.
•₹	USB-Anschluss.
	Ethernet-Anschluss (RJ45).
53	SD Karte.
-	Netzanschluss.
i	Praktischer Hinweis oder guter Tipp.
۵	Die Lebenszyklusanalyse des Produkts gemäß ISO14040 hat ergeben, dass das Produkt als recyclingfähig eingestuft wird.
C€	Die CE-Kennzeichnung bestätigt die Übereinstimmung mit der europäischen Niederspannungsrichtlinie 2014/35/EU, der Richtlinie zur elektromagnetischen Verträglichkeit 2014/30/EU, der Funkanlagenrichtlinie 2014/53/EU, sowie der RoHS-Richtlinie zur Beschränkung der Verwendung bestimmter gefährlicher Stoffe2011/65/EU und 2015/863/EU.
UK	Mit der UKCA-Kennzeichnung erklärt der Hersteller die Übereinstimmung des Produkts mit Vorschriften des Vereinigten Königreichs, insbesondere in den Bereichen Niederspannungssicherheit, elektromagnetische Verträglichkeit und Beschränkung der Verwendung bestimmter gefährlicher Stoffe.
I I I I I I I I I I	Der durchgestrichene Mülleimer bedeutet, dass das Produkt in der europäischen Union gemäß der WEEE-Richtlinie 2012/19/EU einer getrennten Elektroschrott-Verwertung zugeführt werden muss. Das Produkt darf nicht als

Haushaltsmüll entsorgt werden.

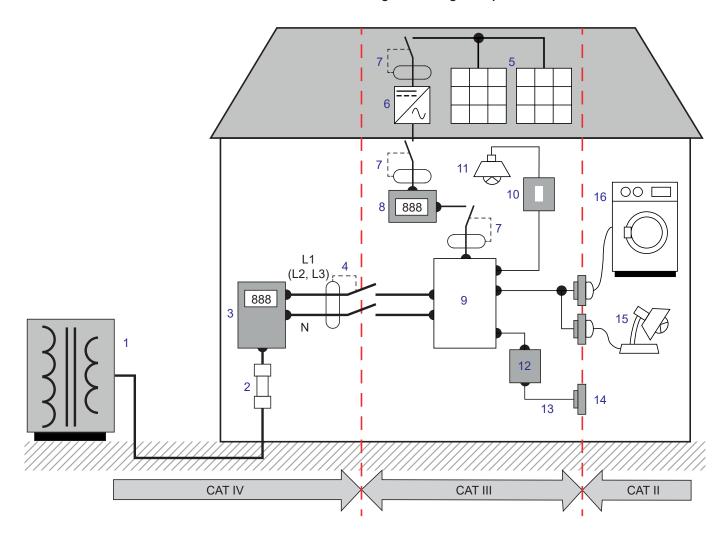
INHALTSVERZEICHNIS

1. ERSTE INBETRIEBNAHME	
1.1. Lieferumfang	
1.2. Zubehör	
1.3. Ersatzteile	
2. GERÄTEVORSTELLUNG	
2.1. Beschreibung	
2.2. Vorderseite	
2.3. Anschlussleiste	
2.4. Anbringen der Farbklemmen	10
2.5. Tastenfunktionen	
2.6. LCD-Anzeige	
2.7. Signallampen	
2.8. Speicherkarte	
3. KONFIGURATION	14
3.1. Ein- und Ausschalten des Geräts	14
3.2. Akkuladung	15
3.3. Verbindung über USB oder LAN Ethernet	15
3.4. Verbindung über Wi-Fi	16
3.5. Gerätekonfiguration	17
3.6. Information	20
4. VERWENDUNG	23
4.1. Versorgungsnetze und PEL-Anschlüsse	
4.2. Aufzeichnung	
4.3. Anzeige von Messungen	30
5. PROGRAMM- UND ANWENDUNGSSYSTEME	
5.1. PEL Transfer-Programm	50
5.2. PEL-Anwendung	
6. TECHNISCHE SPEZIFIKATIONEN	53
6.1. Referenzbedingungen	
6.2. Elektrische Daten	
6.3. Kommunikation	
6.4. Stromversorgung	
6.5. Mechanische Daten	
6.6. Umgebungsbedingungen	66
6.7. Elektrische Sicherheit	66
6.8. Elektromagnetische Verträglichkeit	66
6.9. Funkemission	
6.10. Speicherkarte	
7. WARTUNG	68
7.1. Reinigung	
7.2. Akku	
7.3. Aktualisierung der eingebauten Software	68
8. GARANTIE	
9. ANLAGEN	
9.1. Messungen	
9.2. Messformeln	
9.3. Zulässige Stromnetze	
9.4. Größen nach Versorgungsnetzen	
9.5. Glossar	
a.a. Giossai	00

Definition der Messkategorien

- Die Kategorie IV (CAT IV) bezieht sich auf Messungen, die an der Quelle von Niederspannungsinstallationen vorgenommen werden.
 - Beispiele: Anschluss an das Stromnetz, Energiezähler und Schutzeinrichtungen.
- Die Kategorie III (CAT III) bezieht sich auf Messungen, die an der Elektroinstallation eines Gebäudes vorgenommen werden. Beispiele: Verteilerschränke, Trennschalter, stationäre industrielle Maschinen und Geräte.
- Die Kategorie II (CAT II) bezieht sich auf Messungen, die direkt an Kreisen der Niederspannungsinstallation vorgenommen werden.
 - Beispiele: Stromanschluss von Haushaltsgeräten oder tragbaren Elektrowerkzeugen.

Einsatzbereiche der Messkategorien - einige Beispiele



- 1 Quelle der Niederspannungsinstallation
- 2 Betriebssicherung
- 3 Verbrauchszähler
- 4 Leistungsschalter bzw. Netztrennschalter*
- 5 Photovoltaikanlagen
- 6 Wechselrichter
- 7 Leistungsschalter bzw. Trennschalter
- 8 Produktionszähler

- 9 Verteiler
- 10 Lichtschalter
- 11 Beleuchtungssysteme
- 12 Abzweigdose
- 13 Verkabelung von Steckdosen
- 14 Wandsteckdose
- 15 Steckbare Lampen
- 16 Haushaltsgeräte, steckbare Betriebsmittel

^{*:} Leistungsschalter bzw. Netztrennschalter kann vom Versorger installiert werden. Sollte dies nicht der Fall sein, dann verschiebt sich der Übergang zwischen Messkategorie IV und Messkategorie III auf den ersten Trennschalter im Verteilerkasten.

SICHERHEITSHINWEISE

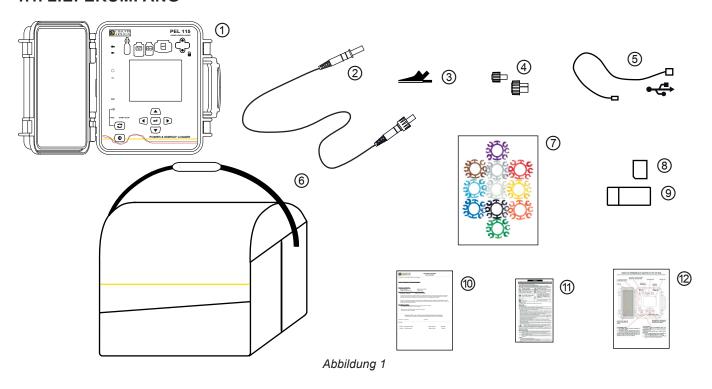
Dieses Gerät entspricht der Sicherheitsnorm IEC/EN 61010-2-030, die Leitungen der Norm IEC/EN 61010-031 und die Stromwandler der IEC/EN 61010-2-032 in der Messkategorie IV für Spannungen bis 1000 V.

Die Nichtbeachtung der Sicherheitshinweise kann zu Gefahren durch elektrische Schläge, durch Brand oder Explosion, sowie zur Zerstörung des Geräts und der Anlage führen.

- Der Benutzer bzw. die verantwortliche Stelle müssen die verschiedenen Sicherheitshinweise sorgfältig lesen und gründlich verstehen. Die umfassende Kenntnis und das Bewusstsein der elektrischen Gefahren sind bei jeder Benutzung dieses Gerätes unverzichtbar.
- Verwenden Sie ausschließlich das mitgelieferte oder angegebene Zubehör (Spannungskabel, Stromwandler, Netzteil usw.).
 - Wenn ein Gerät mit Kabeln, Krokodilklemmen oder Netzteilen zusammengebaut wird, dann gilt als Nennspannung der Messkategorie die jeweils niedrigste Bemessungsspannung unter allen verwendeten Geräten.
 - Wenn man einen Stromwandler an ein Messgerät anschließt, sind die mögliche rückfließende Spannung vom Messgerät zum Stromwandler, und damit die Gleichtaktspannung und die zulässige Messkategorie an der Sekundärseite des Stromwandlers zu berücksichtigen.
- Prüfen Sie vor jedem Einsatz nach, ob die Isolierung der Drähte, des Gehäuses und des Zubehörs einwandfrei ist. Teile mit auch nur stellenweise beschädigter Isolierung müssen für eine Reparatur oder für die Entsorgung ausgesondert werden.
- Verwenden Sie das Gerät niemals an Netzen mit höheren Spannungen oder Messkategorien als den angegebenen.
- Verwenden Sie das Gerät niemals, wenn es beschädigt, unvollständig oder schlecht geschlossen erscheint.
- Verwenden Sie nur das vom Hersteller gelieferte Netzteil.
- Verwenden Sie stets die eine persönliche Schutzausrüstung.
- Fassen Sie Messleitungen, Prüfspitzen, Krokodilklemmen und ähnliches immer nur hinter dem Griffschutzkragen an.
- Wenn das Gerät feucht ist, muss es vor etwaigen Anschlüssen getrocknet werden.
- Das Gerät dient nicht dem Nachweis der Spannungsfreiheit in einem Netz. Für die Spannungsprüfung muss immer ein geeignetes Gerät (VAT) verwendet werden.
- Fehlerbehebung und Eichung darf nur durch zugelassenes Fachpersonal erfolgen.

1. ERSTE INBETRIEBNAHME

1.1. LIEFERUMFANG

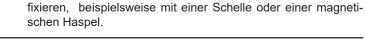


Nr.	Bezeichnung	Menge
1	PEL115.	1
2	Sicherheitsleitungen, 3 m lang, Banane-Banane gerade-gerade, schwarz, dicht und verschließbar.	5
3	Schwarze Sicherheits-Krokodilklemmen.	5
4	Schutzstöpsel für die Buchsen (am Gerät angebracht).	9
(5)	USB-Kabel Typ A-B, 1,5 m.	1
6	Transporttasche.	1
7	Satz Stifte und Ringe zur Kennzeichnung der einzelnen Phasen bei den Messleitungen und Stromwandlern.	12
8	8 Gb SD-Karte (im Gerät).	1
9	Adapter SD-Karte/USB.	1
100	Prüfbericht	1
111	Mehrsprachiges Sicherheitsdatenblatt.	1
12	Schnellstart-Anleitung.	13

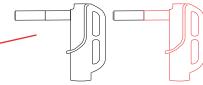
Tabelle 1

1.2. ZUBEHÖR

- MiniFlex MA194 250 mm
- MiniFlex MA194 350 mm
- MiniFlex MA194 1000 mm
- MiniFlex MA196 350 mm dichte
- AmpFlex® A193 450 mm
- AmpFlex® A193 800 mm
- AmpFlex® A196 610 mm dichte
- Stromzange MN93
- Stromzange MN93A
- Stromzange C193
- Stromzange PAC93
- Stromzange E94
- Stromzange J93
- Adapter 5A (dreiphasig)
- Adapter 5 A Essailec[®]
- Magnet-Prüfspitzen
- Software DataView
- PEL-Netzadapter PA30W



|i|

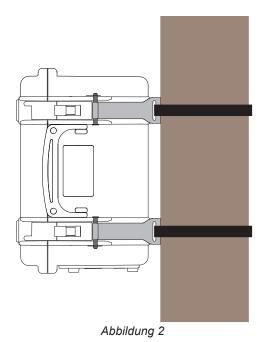


Durch das Gewicht der Messleitungen kann es passieren, dass

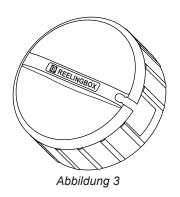
sich die Magnethalterung der Prüfspitzen löst. Wir empfehlen

Ihnen daher, sie beim Anbringen an der elektrischen Anlage zu

Befestigungs-Set für Pfosten



Leitungsaufwickler



1.3. ERSATZTEILE

- Satz mit 5 Sicherheitsleitungen, 3 m lang, Banane-Banane, gerade-gerade, schwarz, dicht und verschließbar.
- Satz mit 5 schwarzen Sicherheits-Krokodilklemmen.
- AmpFlex® A196A 610 mm dichte
- USB-A USB-B-Kabel
- Transporttasche Nr. 23
- Satz mit 5 Sicherheitsleitungen Banane-Banane gerade-gerade schwarz, 5 Krokodilklemmen und 12 Stiften und Ringen zur Kennzeichnung der Phase, Spannungsleitungen und Stromwandler.

Für Zubehör und Ersatzteile besuchen Sie bitte unsere Website. www.chauvin-arnoux.com

2. GERÄTEVORSTELLUNG

2.1. BESCHREIBUNG

PEL: Power & Energy Logger (Leistungs- und Energieregistriergerät)

PEL115 ist ein Leistungs- und DC-Energieregistriergerät (ein-, zwei- bzw. dreiphasig Y und Δ) in einem robusten, dichten Gehäuse.

Der PEL bietet alle Leistungs- und Energieregistrierfunktionen, wie sie für die meisten Versorgungsnetze (50Hz, 60Hz, 400Hz und DC) weltweit benötigt werden, sowie zahlreiche Anschlussmöglichkeiten für verschiedenste Anlagen. Der Logger ist für den Betrieb in 1 000V KAT IV Umgebungen in Innenräumen und im Freien ausgelegt.

Der Akku des PELs sorgt dafür, dass im Fall eines Stromausfalls das Gerät weiter funktionieren kann. Der Akku lädt sich beim Messen auf.

Der Logger bietet folgende Funktionen:

- Direkte Spannungsmessung bis 1 000V KAT IV.
- Direkte Strommessung von 5 mA bis 12.000 A je nach Stromsensoren.
- Messung des Neutralleiterstroms an der 4. Strombuchse.
- Messung der Spannung zwischen Null und Erde an der 5. Spannungsbuchse.
- Messung der Wirkleistung (W), Blindleistung (var) und Scheinleistung (VA).
- Messung der Wirkleistungen (Grundschwingung, Unsymmetrie und Oberschwingungen).
- Messung der Unsymmetrie der Spannung bzw. des Stroms nach IEEE 1459.
- Messung der Wirkenergie an Netz- und Lastseite (Wh), Blindenergie 4-Quadranten (varh) und Scheinenergie (VAh).
- Leistungsfaktor (PF), cos φ und tan Φ.
- Scheitelfaktor.
- Gesamtverzerrungsfaktor (THD) der Spannungen und Ströme.
- Oberschwingungen von Spannung und Strom bis zur 50. Ordnung bei 50/60 Hz.
- Oberschwingungen von Spannung und Strom bis zur 7. Ordnung bei 400 Hz.
- Frequenzmessungen.
- RMS- und DC-Messungen gleichzeitig an jeder Phase.
- Blau beleuchtete LCD-Anzeige (gleichzeitige Anzeige von 4 Größen).
- Speicherung der Messwerte und Berechnungsergebnisse auf SD- oder SDHC-Karte.
- Automatische Erkennung der Stromwandler.
- Konfiguration der Übersetzungsverhältnisse für Ströme und Spannungen.
- Stützt 17 verschiedene Anschlüsse oder Stromversorgungsnetze.
- USB-, LAN- (Ethernet) und Wi-Fi-Anschluss.
- PEL Transfer Software ermöglicht Daten einlesen, Konfiguration und Kommunikation durch PC-Koppelung in Echtzeit.
- Eine Android-Applikation zur Echtzeitkommunikation und zum Konfigurieren des PEL über Smartphone oder Tablet-PC.
- Ein IRD-Server (DataViewSync™) zur Datenübertragung über private IP-Adressen.
- Versenden von regelmäßigen Berichten per E-Mail.

2.2. VORDERSEITE

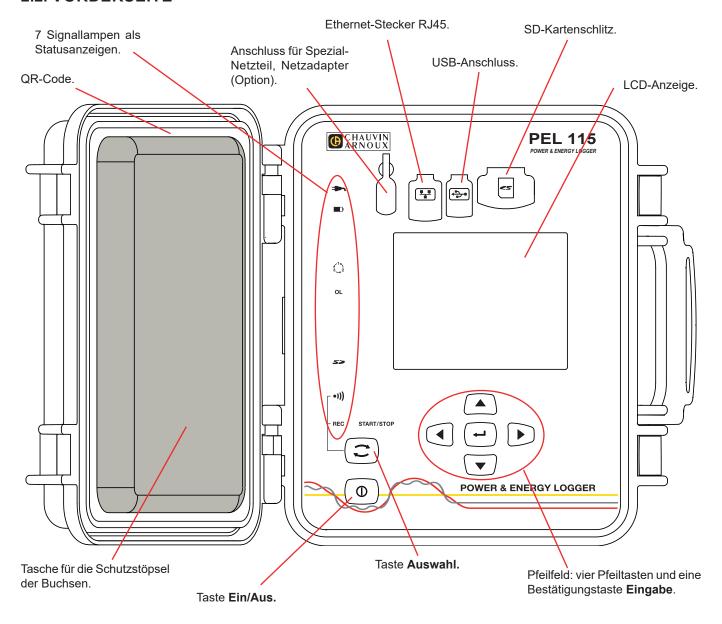
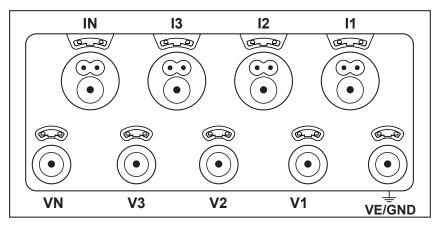


Abbildung 4

Elastomer-Schutzstöpsel für die Anschlüsse sorgen für Dichte (IP67).

Netzteil zum Aufladen des Akkus (Option). Das Netzteil ist nicht unbedingt erforderlich, weil der Akku jedes Mal aufgeladen wird, sobald das Gerät an das Stromnetz angeschlossen wird (insofern die Versorgung über die Eingangsbuchsen nicht deaktiviert wurde, siehe Abs. 3.1.4).

2.3. ANSCHLUSSLEISTE



4 Stromeingänge (4-polige Steckverbinder).

5 Spannungseingänge (Sicherheitsstecker).

Abbildung 5

Wenn die Eingänge nicht belegt sind, werden sie mit den Stöpseln abgedichtet (IP67).

Beim Anschließen müssen Stromwandler bzw. Messleitungen ganz eingeschraubt werden, damit das Gerät dicht ist. Die Stöpsel werden in der Taschen am Gerätedeckel aufbewahrt.



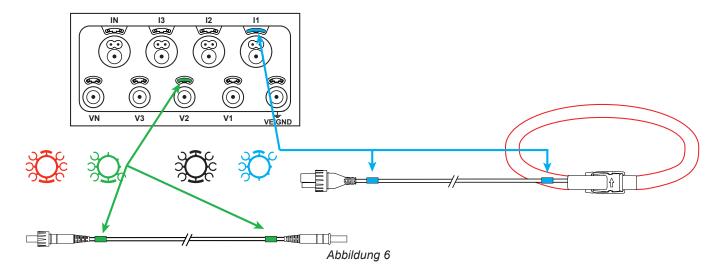
Bevor die Stromwandler angeschlossen werden, sind die entsprechenden Sicherheitsdatenblätter zu lesen!

Die kleinen Löcher oberhalb der Buchsen sind für die Farbstifte bestimmt, mit denen die Strom- und Spannungseingänge gekennzeichnet werden.

2.4. ANBRINGEN DER FARBKLEMMEN

Bei Mehrphasenmessung zuerst alles Zubehör und alle Anschlüsse mit Farbringen und Stiften kennzeichnen (im Lieferumfang inbegriffen), wobei jedem einzelnen Strom- und Spannungsanschluss eine Farbe zugeordnet wird.

- Dazu die Farbklemmen lösen und in die Löcher über den Buchsen stecken, die Großen in die Stromeingänge, die Kleinen in die Spannungseingänge.
- Dann den gleichfarbigen Ring an die Spitze stecken, die zum betreffenden Eingang gehört.



2.5. TASTENFUNKTIONEN

Taste	Beschreibung	
	Taste Ein/Aus: Gerät ein- und ausschalten.	
	Hinweis: Solange das Gerät an das Stromnetz angeschlossen ist (über Messeingänge oder den Netzadapter) bzw. solange noch eine Aufzeichnung läuft, kann es nicht ausgeschaltet werden.	
	Wahltaste: Drückt man lang auf die Taste wird ein Speichervorgang ein- bzw. ausgeschaltet, eine Wi-Fi-Verbindung aufgebaut bzw. getrennt.	
	Eingabetaste: Im Konfigurationsmodus: Auswahl des zu ändernden Parameters. Messungsanzeige- und Leistungsanzeigemodus: Anzeige der Phasenwinkel und Teilenergien.	
A V 4 b	Navigationstasten: Durchblättern der Anzeigedaten für den LCD-Bildschirm.	

Tabelle 2

2.6. LCD-ANZEIGE

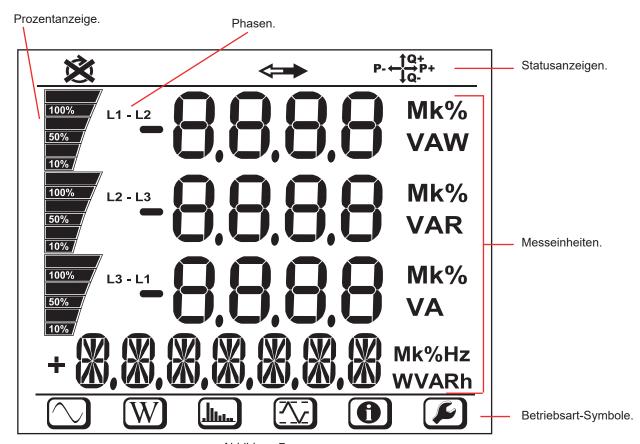


Abbildung 7

Wenn der Benutzer keine Tasten betätigt, wird die Beleuchtung nach 3 Minuten abgeschaltet. Zum Einschalten drückt man eine der Navigationstasten (▲ ▼ ◀ ▶).

Die unteren und oberen Anzeigerahmen geben folgende Informationen:

Symbol	Beschreibung
×	Umkehrung der Phasenfolge bzw. Phase fehlt (nur bei Dreiphasensystemen und nur im Messmodus, siehe Erklärung dazu unten)
⇐	Daten stehen zum Speichern bereit.
P- ← ↑Q+ Q-	Identifizieren des Quadranten.
\bigcirc	Messmodus (Ist-Werte). Siehe Abs. 4.3.1.
W	Modus Leistung und Energie. Siehe Abs. 4.3.2.
	Modus Oberschwingungen. Siehe Abs. 4.3.3.
△	MAX-Modus. Siehe Abs. 4.3.4.
•	Informationsmodus. Siehe Abs. 3.6.
F	Modus Konfiguration. Siehe Abs. 3.5.

Tabelle 3

Phasenfolge

Das Phasenfolge-Symbol wird nur dann angezeigt, wenn eine Messart gewählt ist.

Die Phasenfolge wird im Sekundentakt festgelegt. Bei Fehlern wird das Symbol 🕱 angezeigt.

- Die Phasenfolge der Spannungseingänge wird nur dann angezeigt, wenn die Spannungen erscheinen.
- Die Phasenfolge der Stromeingänge wird nur dann angezeigt, wenn die Ströme erscheinen.
- Die Phasenfolge der Spannungs- und Stromeingänge wird nur dann angezeigt, wenn die Leistungen erscheinen.
- Quelle und Last müssen mit PEL-Transfer eingestellt sein, damit die Energierichtung (importiert bzw. exportiert) definiert werden kann.

2.7. SIGNALLAMPEN

Signallampen	Farbe und Funktion
*	Grüne LED: Netz LED leuchtet: Das Gerät ist über die externe Stromversorgung (Netzadapter (Option)) mit dem Stromnetz verbunden LED leuchtet nicht: Das Gerät wird mit Akku betrieben.
	Orange/Rote LED: Akku LED leuchtet nicht: Akku ist geladen. Orange LED leuchtet: Akku wird geladen. Orange LED blinkt: Akku wird nach vollständiger Entladung wieder geladen. Rote LED blinkt: Akku schwach und keine Netzversorgung vorhanden.
3_2	Rote LED: Phasenfolge LED leuchtet nicht: Drehrichtung der Phasen ist richtig. LED blinkt: Drehrichtung der Phasen ist nicht richtig. Siehe Abs. 6.2.3.4.
OL	Rote LED: Messbereichsüberschreitung LED leuchtet nicht: Kein Overload an den Eingängen. LED blinkt: Überlast an zumindest einem Eingang, eine Leitung fehlt bzw. ist falsch angeschlossen.

Signallampen	Farbe und Funktion
55	Rote/grüne LED: SD-Karte Grüne LED leuchtet: SD-Karte ist OK und nicht gesperrt. Rote LED leuchtet: SD-Karte fehlt bzw. ist gesperrt oder wird nicht erkannt. Rote LED blinkt: SD-Karte wird initialisiert. Rote und grüne LED blinken abwechselnd: SD-Karte ist voll. Hellgrüne LED blinkt: Die SD-Karte wird vor dem Ende der Aufzeichnung voll sein.
•1))	Grüne LED: WLAN LED leuchtet nicht: WLAN ist nicht aktiviert. LED leuchtet: WLAN ist aktiviert aber sendet nicht. LED blinkt: WLAN-Übertragung läuft.
- 	Grüne und Gelbe LED: Ethernet Grüne LED leuchtet nicht: Ethernet ist nicht aktiviert. Grüne LED blinkt: Ethernet ist aktiviert. Gelbe LED leuchtet nicht: Stack nicht ordnungsgemäß initialisiert. Gelbe LED blinkt: Stack ordnungsgemäß initialisiert. Gelbe LED blinkt schnell: neue IP-Adresse wird abgerufen. Gelbe LED blinkt zwei Mal und dann nicht mehr: die vom DHCP-Server zugewiesene IP-Adresse ist ungültig. Gelbe LED leuchtet: Ethernet-Übertragung läuft.
REC	Rote LED: Aufzeichnung LED leuchtet nicht: keine Aufzeichnung. LED blinkt: Aufzeichnung ist in Bereitschaft. LED leuchtet: Aufzeichnung läuft.
0	Grün/orange LED: Ein/Aus Grüne LED leuchtet: Das Gerät wird über die Spannungseingänge betrieben. Orange LED blinkt. Das Gerät wird mit Akku. Versorgung über die Spannungseingänge ist deaktiviert (siehe Abs. 3.1.4) oder Versorgungsspannung zu schwach.

Tabelle 4

2.8. SPEICHERKARTE

Der PEL funktioniert mit FAT32-formatierten SD, SDHC und SDXC-Karten und mit bis zu 32 Gb Kapazität.

PEL wird mit einer formatierten SD-Karte geliefert. Wenn Sie eine neue SD-Karte installieren möchten:

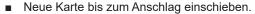
- Elastomerabdeckung öffnen 55
- Die SD-Karte in das Gerät drücken und entfernen.



Achtung: SD-Karte nicht herausnehmen solange eine Aufzeichnung läuft.

Sicherstellen, dass die neue SD-Karte nicht gesperrt ist.





■ Elastomerabdeckung wieder anbringen, damit das Gerät dicht bleibt.



3. KONFIGURATION

Vor dem Aufzeichnen muss der Logger konfiguriert werden. Gehen Sie zur Programmierung eines PEL folgendermaßen vor:

- Zuerst stellen Sie eine Verbindung her, entweder mit USB, Ethernet oder Wi-Fi.
- Der Anschluss hängt vom Versorgungsnetz ab.
- Die Stromwandler anschließen.
- Gegebenenfalls die Primär- und Sekundär-Nennspannungen festlegen.
- Gegebenenfalls Primär-Nennstrom und Neutralleiter-Primärnennstrom festlegen.
- Den Aggregationszeitraum wählen.

Diese Einstellungen werden im Konfigurationsmodus (siehe Abs. 3.5) oder mit PEL-Transfer (siehe Abs. 5) vorgenommen. Um ungewollte Änderungen zu vermeiden, kann der PEL während der Aufzeichnung bzw. solange Aufzeichnungen in Warteschleife sind nicht programmiert werden.

3.1. EIN- UND AUSSCHALTEN DES GERÄTS

3.1.1. EINSCHALTEN

■ PEL an eine Steckdose anschließen (mind. 100 Vac bzw. 140 VDc). Das Gerät schaltet sich automatisch ein (wenn die Versorgung über die Spannungseingänge nicht deaktiviert ist, siehe Abs. 3.1.4). Andernfalls die Ein/Aus-Taste mindestens zwei Sekunden lang gedrückt halten. Die GRÜNE Signallampe unter der Ein/Aus-Taste leuchtet auf.



Der Akku lädt sich automatisch auf, wenn der PEL an eine Steckdose angeschlossen ist. Ein voll aufgeladener Akku bietet rund 1 Stunde Betriebsautonomie, bei kurzen Pannen und Stromausfällen kann das Gerät also weiterlaufen.

3.1.2. AUSSCHALTEN

Der PEL kann nicht abgeschaltet werden, solange er an eine Stromversorgung angeschlossen ist und solange eine Aufzeichnung läuft bzw. programmiert ist. Diese Funktionsweise ist eine Vorsichtsmaßnahme, die verhindern soll, dass der Benutzer eine Aufzeichnung unabsichtlich oder fehlerbedingt beendet.

Der PEL schaltet je nach Einstellung nach 3, 10 oder 15 Minuten automatisch ab, wenn keine Stromversorgung mehr vorliegt und die Aufzeichnung beendet ist.

Ausschalten des PEL:

- Alle Eingangsanschlüsse entfernen und das Netzkabel vom Netzanschluss abnehmen.
- Ein/Aus-Taste länger als zwei Sekunden drücken, bis alle Signallampen aufleuchten, dann loslassen.
- Jetzt schaltet der PEL ab und alle Signallampen und die Anzeige erlöschen.

3.1.3. AUTOMATISCHER SCHLAFMODUS

Das Gerät schaltet sich nach drei Minuten in den Standby-Modus, wenn der Benutzer nichts tut (diese Zeitspanne kann über die Anwendungssoftware PEL-Transfer auf 3, 10 oder 15 Minuten eingestellt werden). Es führt dann zwar weiterhin Messungen durch, diese werden aber nicht mehr angezeigt. Der automatische Schlafmodus kann ausgesetzt werden.

Die blaue Hintergrundbeleuchtung des Bildschirms schaltet sich beim Einschalten ein. Nach drei Minuten schaltet die Bildschirmbeleuchtung ab. Sobald man eine Taste betätigt, leuchtet der Bildschirm wieder auf.

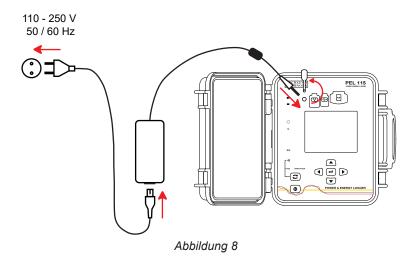
3.1.4. VERSORGUNG ÜBER DIE SPANNUNGSEINGÄNGE DEAKTIVIEREN

Die Versorgung durch die Spannungseingänge verbraucht 10 bis 15 W. Manche Spannungsgeneratoren tragen diese Last nicht. Das gilt zum Beispiel für Spannungskalibratoren und kapazitive Spannungsteiler. Wenn Sie Messungen an solchen Geräten durchführen wollen, ist es notwendig, die Stromversorgung des Geräts durch die Spannungseingänge zu deaktivieren. So deaktivieren Sie die Stromversorgung des Gerätes durch die Spannungseingänge: Drücken Sie gleichzeitig die Wahltaste und Ein/Aus-Taste

Um das Gerät zu versorgen und den Akku aufzuladen, ist es danach notwendig, das Netzteil (Option) zu verwenden (siehe Abs. 1.2).

3.2. AKKULADUNG

Der Akku lädt sich automatisch auf, wenn der PEL an eine Steckdose angeschlossen ist. Wenn die Versorgung über die Spannungseingänge deaktiviert wurde (siehe oben), muss das optionale Netzteil verwendet werden.



- Nehmen Sie zuerst den Elastomer-Schutzstöpsel vom Versorgungsanschluss ab.
- Schließen Sie das Netzteil an Gerät und Netz an.

Das Gerät startet.

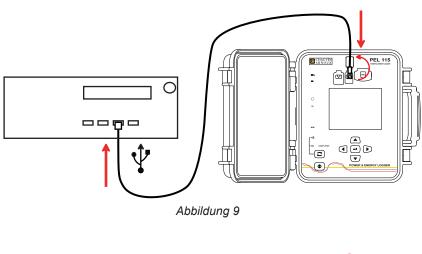
Die Signallampe leuchtet, bis der Akku ganz aufgeladen ist.

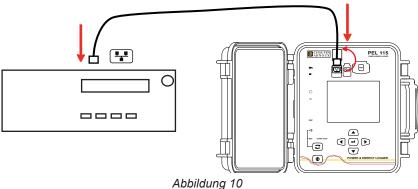
3.3. VERBINDUNG ÜBER USB ODER LAN ETHERNET

Über USB und Ethernet kann PEL mit einem Computer verbunden werden, wo man es mit der PEL-Transfer-Software konfigurieren, die Messungen anzeigen und Aufzeichnungsdaten herunterladen kann.

- Nehmen Sie zuerst den Elastomer-Schutzstöpsel vom Anschluss ab.
- Stecken Sie das USB-Kabel oder ein Ethernet-Kabel (nicht mitgeliefert) am Gerät und dem PC an.
- i

Vor dem Anschluss des USB-Kabels installieren Sie die Treiber, die mit der PEL-Transfer-Software (siehe Abs. 5) geliefert wurden.





Unabhängig von der gewählten Verbindung öffnen Sie die PEL-Transfer-Software (siehe Abs. 5), um das Gerät an den PC anzuschließen.



Durch den Anschluss eines USB- oder Ethernet-Kabels wird das Gerät weder eingeschaltet noch der Akku geladen.

Der PEL hat eine IP-Adresse für die LAN Ethernet Verbindung.

Wenn bei der Gerätekonfiguration mit PEL-Transfer das Feld "DHCP einschalten" (Dynamische IP-Adresse) angekreuzt ist, fordert das Gerät beim DHCP-Server des Netzes automatisch eine IP-Adresse an.

Internetprotokoll: UDP oder TCP. Standardmäßig wird Anschluss 3041 verwendet. Über PEL-Transfer kann zugelassen werden, dass der PC über einen Router an mehrere Geräte angeschlossen wird.

Wenn DHCP gewählt ist und der DHPC-Server nicht innerhalb von 60 Sekunden gefunden wird, steht auch ein Auto-Modus IP-Adresse zur Verfügung. Die Standardadresse des PEL ist 169.254.0.100. Der Auto-Modus IP-Adresse ist mit APIPA kompatibel. Allerdings kann dann ein Kreuzkabel erforderlich sein.



Wenn gerade eine LAN Ethernet-Verbindung aktiv ist, können die Netzwerkeinstellungen zwar geändert werden, allerdings wird dadurch die Verbindung unterbrochen. Verwenden Sie dazu am besten eine USB-Verbindung.

3.4. VERBINDUNG ÜBER WI-FI

Über diese Verbindung kann das Gerät an Computer, Smartphone oder Tablet angeschlossen werden, wo man es mit der PEL-Transfer-Software konfigurieren, die Messungen anzeigen und Aufzeichnungsdaten herunterladen kann.

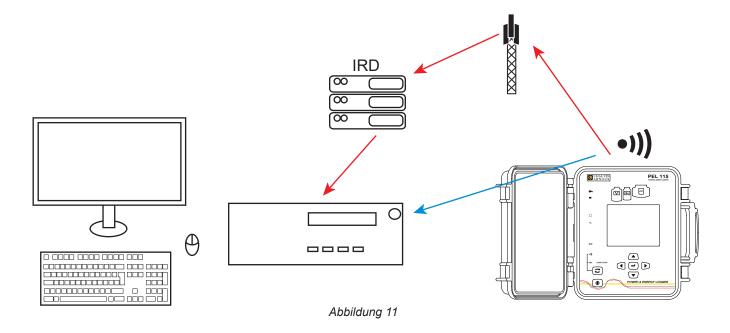
- Drücken Sie die **Wahltaste** und halten Sie sie. Die Signallampen **REC** und) leuchten hintereinander je 3 Sek. lang.
- Lassen Sie die **Wahltaste** los, während die Signallampe der gewünschten Funktion leuchtet.
 - Wenn Sie also loslassen, während REC leuchtet, dann wird die Aufzeichnung gestartet bzw. gestoppt.
 - Wenn Sie loslassen, während •)) leuchtet, dann wird Wi-Fi aktiviert bzw. deaktiviert.



Wenn Sie die **Auswahltaste** drücken und die **REC**-Anzeigeleuchte blinkt, bedeutet das, dass die **Auswahltaste** gesperrt ist. Zum Freigeben der Auswahltaste benötigen Sie die PEL-Software.

Das Gerät übermittelt die Daten:

- direkt an einen PC, mit dem es über Wi-Fi verbunden ist,
- über einen von Chauvin Arnoux gehosteten IRD-Server (DataViewSync[™]). Um sie auf Ihrem PC empfangen zu können, müssen Sie den IRD-Server (DataViewSync[™]) in PEL Transfer aktivieren und eine Ethernet- oder Wi-Fi-Verbindung auswählen.



3.5. GERÄTEKONFIGURATION

Es ist möglich, einige wichtige Funktionen direkt am Gerät zu konfigurieren. Für eine umfassende Konfiguration verwenden Sie die PEL-Transfer-Software (siehe Abs. 5).

Um den Konfigurationsmodus am Gerät aufzurufen drücken Sie die Tasten ◀ oder ▶ bis das Symbol 距 markiert ist.

Der folgende Bildschirm wird angezeigt.

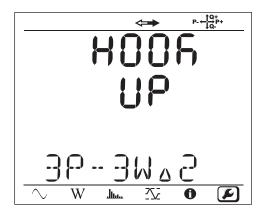


Abbildung 12

Wenn der PEL gerade über die PEL-Transfer-Software konfiguriert wird, ist es nicht möglich, den Konfigurationsmodus auf dem Gerät aufzurufen. Sollte man es dennoch versuchen, wird auf dem Gerät **LOCK** angezeigt.

3.5.1. NETZTYPE

Um das Netzwerk zu ändern drücken Sie die **Eingabetaste** . Der Name des Versorgungsnetzes blinkt. Verwenden Sie Tasten ▲ und ▼, um ein anderes Netz aus der folgenden Liste zu wählen.

Bezeichnung	Netz
1P-2W	Einphasig 2 Leiter
1P-3W	Einphasig 3 Leiter
3P-3W∆2	Dreiphasig 3 Leiter (Δ, 2 Stromwandler)
3P-3W∆3	Dreiphasig 3 Leiter (Δ, 3 Stromwandler)
3P-3W∆b	Dreiphasig 3 Leiter ∆ symmetrisch
3P-4WY	Dreiphasig 4 Leiter Y
3P-4WYb	Dreiphasig 4 Leiter Y symmetrisch (Spannungsmessung, fix)
3P-4WY2	Dreiphasig 4 Leiter Y 2½
3P-4W∆	Dreiphasig 4 Leiter ∆
3P-3WY2	Dreiphasig 3 Leiter (Y, 2 Stromwandler)
3P-3WY3	Dreiphasig 3 Leiter (Y, 3 Stromwandler)
3P-3WO2	Dreiphasig 3 Leiter (offenes ∆, 2 Stromwandler)
3P-3WO3	Dreiphasig 3 Leiter (offenes ∆, 3 Stromwandler)
3P-4WO	Dreiphasig 4 Leiter (offenes Δ)
dC-2W	DC 2 Leiter
dC-3W	DC 3 Leiter
dC-4W	DC 4 Leiter

Tabelle 5

Bestätigen Sie Ihre Wahl mit der Taste **Eingabe**

3.5.2. STROMWANDLER

Stromwandler an das Gerät anschließen.

Diese werden vom Gerät automatisch erkannt. Gesucht wird der Stromwandler zuerst an Buchse I1. Wenn diese unbelegt ist, wird der Stromwandler an Buchse I2, dann an Buchse I3 erfasst. Wenn das gewählte Netzwerk über einen Stromwandler an N verfügt, wird auch an Buchse IN erfasst.

Sobald die Stromwandler erfasst sind, zeigt das Gerät ihr Verhältnis an.



Alle Stromwandler müssen vom selben Typ sein, nur der Stromwandler für den Neutralstrom darf abweichen. Andernfalls wird nur das Modell an I1 zur Auswahl der Stromwandler verwendet.

3.5.3. PRIMÄR-NENNSPANNUNG

Übergang zum nächsten Bildschirm mit der Taste ▼.

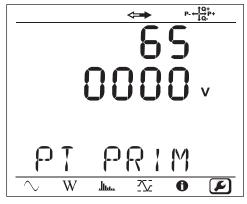


Abbildung 13

Ändern der Primär-Nennspannung mit der **Eingabetaste** . Mit den Tasten ▲, ▼, ◀ und ▶ den Spannungswert zwischen 50 und 650 000 V einstellen. Bestätigen Sie Ihre Wahl mit der **Eingabetaste** .

3.5.4. SEKUNDÄR-NENNSPANNUNG

Übergang zum nächsten Bildschirm mit der Taste ▼.

Ändern der Sekundär-Nennspannung mit der **Eingabetaste** . Mit den Tasten ▲, ▼, ◀ und ▶ den Spannungswert zwischen 50 und 1 000V einstellen. Bestätigen Sie Ihre Wahl mit der **Eingabetaste** .

3.5.5. PRIMÄR-NENNSTROM

Übergang zum nächsten Bildschirm mit der Taste ▼.

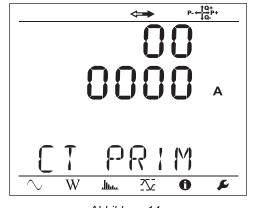


Abbildung 14

Geben Sie den Primär-Nennstrom ein, der ihrem Stromwandlertyp (MiniFlex/AmpFlex®, MN-Zange, Adapter) entspricht. Dazu drücken Sie die **Eingabetaste** . Mit den Tasten ▲, ▼, ◀ und ▶ wird der Stromwert geändert.

- AmpFlex® A196A oder A193 und MiniFlex MA194 oder MA196: 100, 400, 2 000 oder 10 000A (je nach Stromwandler)
- Zange PAC93 und Zange C193: automatisch (1 000A)
- Zange MN93A Messbereich 5A, Adapter 5A: 5 bis 25 000A
- Zange MN93A Messbereich 100A: automatisch (100A)
- Zange MN93: automatisch (200A)
- Zange E94: 10 oder 100A
- Zange J93: automatisch (3 500 A)

Bestätigen Sie den Wert mit der **Eingabetaste**

3.5.6. NEUTRALLEITER-PRIMÄRNENNSTROM

Übergang zum nächsten Bildschirm mit der Taste ▼.

Wenn an der Neutralstrombuchse ein Stromwandler angeschlossen ist, geben Sie wie oben beschrieben den entsprechenden Primärnennstrom ein.

3.5.7. AGGREGATIONSZEITRAUM

Übergang zum nächsten Bildschirm mit der Taste ▼.

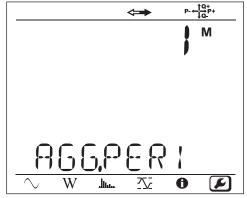


Abbildung 15

Ändern Sie den Aggregationszeitraum mit der **Eingabetaste**
✓ . Mit den Tasten ▲ und ▼ wird der Wert geändert (1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30 und 60 min).

Bestätigen Sie Ihre Wahl mit der Eingabetaste

3.6. INFORMATION

Mit den Tasten ▲ und ▼ scrollen Sie durch die Geräteinformationen:

■ Netztype



Primär-Nennspannung

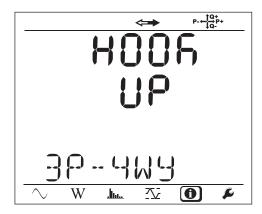


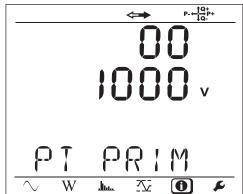
Sekundär-Nennspannung

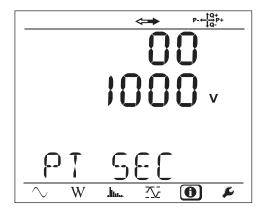


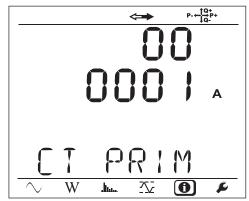
■ Primär-Nennstrom











 \blacksquare Neutralleiter-Primärnennstrom (wenn ein Stromwandler an $I_{_{\rm N}}$ angeschlossen ist)



Aggregationszeitraum

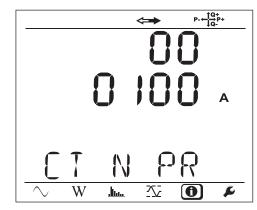


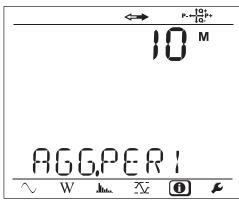
■ Datum und Uhrzeit

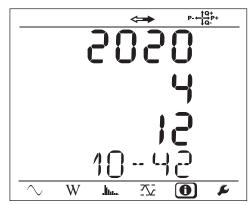


■ IP-Adresse (ablaufend)









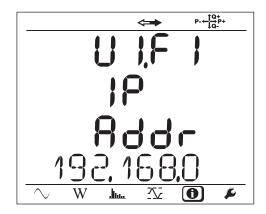


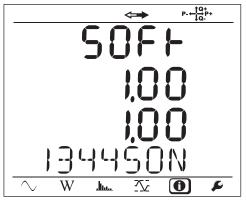
■ Wi-Fi-Adresse (ablaufend)



- Programmversion
 - 1. Zahl = Software-Version 'DSP'
 - 2. Zahl = Software-Version 'Mikroprozessor'
 - Seriennummer (ablaufend) (auch auf dem QR-Code-Etikett des Gerätes innen im PEL-Deckel zu finden)







Wenn die **Eingabetaste** und **Navigationstaste** 3 Minuten lang nicht betätigt werden, stellt die Anzeige auf den Messbildschirm zurück .

4. VERWENDUNG

Das Gerät ist einsatzbereit, sobald es fertig konfiguriert ist;

4.1. VERSORGUNGSNETZE UND PEL-ANSCHLÜSSE

Wie Messleitungen für Spannung und Stromwandler an die Anlage angeschlossen werden, hängt vom jeweiligen Versorgungsnetz ab, und wird hier beschrieben. Auch muss der PEL für das gewählte Versorgungsnetz konfiguriert werden (siehe Abs. 3.5).

Quelle



Last

Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

Die Stromrichtung (I1, I2 oder I3) kann man jedoch nach Abschluss und Übertragen der Aufzeichnung auf einen PC mit Hilfe der PEL-Transfer-Software ändern. Dadurch ist es möglich, die Leistungsberechnungen zu korrigieren.

Die Krokodilklemmen können auf die Spannungsdrähte angeschraubt werden, um die Dichtheit der Gruppe (Gerät und Leitungen) zu gewährleisten.



Bei Messungen mit Neutralleiter kann der Strom mit einem Stromwandler gemessen bzw. berechnet werden, wenn kein Wandler vorhanden ist..

4.1.1. EINPHASIG 2 LEITER: 1P-2W

- Messleitung N an Neutralleiter anschließen.
- Messleitung VE/GND an Erde anschließen (optional bei dieser Netztype).
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler IN an den gemeinsamen Leiter anschließen (optional bei dieser Netztype).



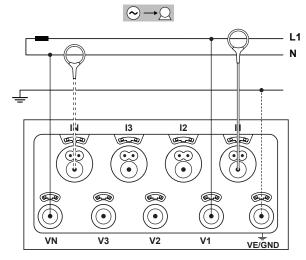


Abbildung 16

4.1.2. ZWEIPHASIG 3 LEITER (ZWEIPHASIG AB TRANSFORMATOR MIT MITTELANZAPFUNG): 1P-3W

- Messleitung N an Neutralleiter anschließen.
- Messleitung VE/GND an Erde anschließen (optional bei dieser Netztype).
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Stromwandler IN an Neutralleiter anschließen (optional bei dieser Netztype).
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I2 an Phasenleiter L2 anschließen.



Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

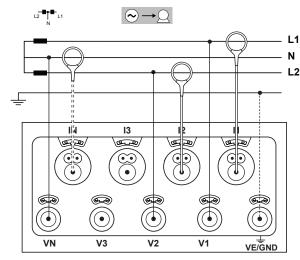


Abbildung 17

4.1.3. DREIPHASENNETZE MIT 3 LEITERN

4.1.3.1. Dreiphasig 3 Leiter (△, 2 Stromwandler): 3P-3W∆2

- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Messleitung V3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.



Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

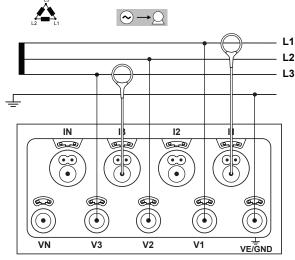


Abbildung 18

4.1.3.2. Dreiphasig 3 Leiter (Δ 3 Stromwandler): 3P-3WΔ3

- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Messleitung V3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.



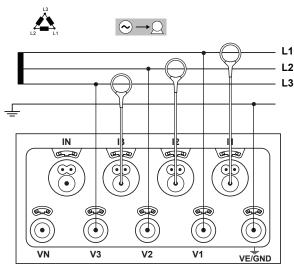


Abbildung 19

4.1.3.3. Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ, 2 Stromwandler): 3P-3W02

- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Messleitung V3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

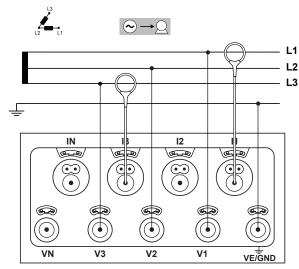


Abbildung 20

4.1.3.4. Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ , 3 Stromwandler): 3P-3W03

- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Messleitung V3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I2 an Phasenleiter I 2 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

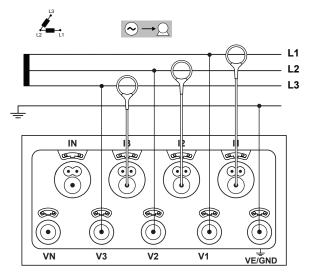


Abbildung 21

4.1.3.5. Dreiphasig 3 Leiter Y (2 Stromwandler): 3P-3WY2

- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Messleitung V3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

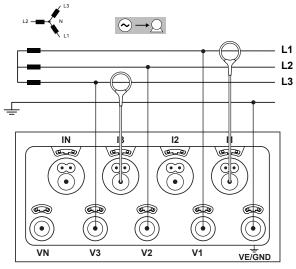


Abbildung 22

4.1.3.6. Dreiphasig 3 Leiter Y (3 Stromwandler): 3P-3WY

- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Messleitung V3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.



Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

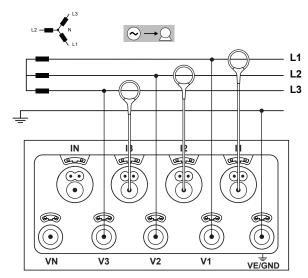


Abbildung 23

4.1.3.7. Dreiphasig 3 Leiter (offenes ∆, symmetrisch, 1 Stromwandler): 3P-3W∆B

- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- i

Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

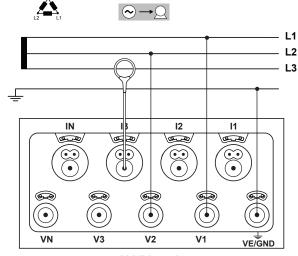


Abbildung 24

4.1.4. DREIPHASENNETZE MIT 4 LEITERN Y

4.1.4.1. Dreiphasig 4 Leiter Y (4 Stromwandler): 3P-4WY

- Messleitung N an Neutralleiter anschließen.
- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Messleitung V3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Stromwandler IN an Neutralleiter anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.



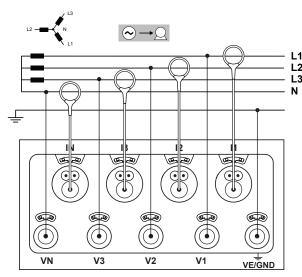


Abbildung 25

4.1.4.2. Dreiphasig 4 Leiter Y symmetrisch (2 Stromwandler): 3P-4WYB

- Messleitung N an Neutralleiter anschließen.
- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler IN an Neutralleiter anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.



Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

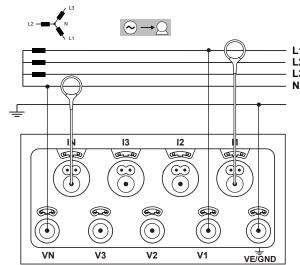


Abbildung 26

4.1.4.3. Dreiphasig 4 Leiter Y (2,5 Elemente) (4 Stromwandler): 3P-4WY2

- Messleitung N an Neutralleiter anschließen.
- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Stromwandler IN an Neutralleiter anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.



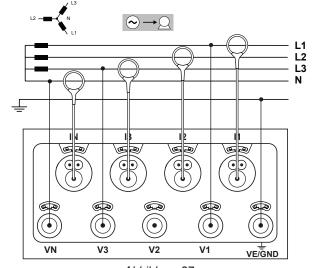


Abbildung 27

4.1.5. DREIPHASIG 4 LEITER Δ

4-Leiter-Dreiphasen-Anordnung Δ (Dreieck "High Leg"). denn bei den gemessenen Anlagen sollte es sich um NS-Netze handeln (Niederspannung).

4.1.5.1. Dreiphasig 4 Leiter ∆ (4 Stromwandler): 3P-4W∆

- Messleitung N an Neutralleiter anschließen.
- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Messleitung V3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Stromwandler IN an Neutralleiter anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.



Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

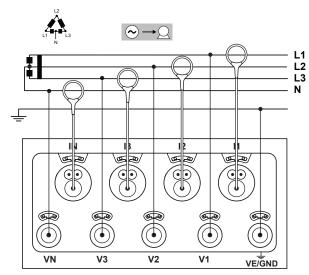


Abbildung 28

4.1.5.2. Dreiphasig 4 Leiter (offenes △) (4 Stromwandler): 3P-4WO

- Messleitung N an Neutralleiter anschließen.
- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Messleitung V2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Messleitung V3 an Phasenleiter L3 anschließen.
- Stromwandler IN an Neutralleiter anschließen.
- Stromwandler I1 an Phasenleiter L1 anschließen.
- Stromwandler I2 an Phasenleiter L2 anschließen.
- Stromwandler I3 an Phasenleiter L3 anschließen.



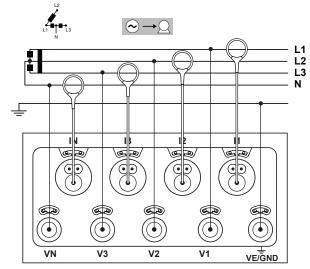


Abbildung 29

4.1.6. DC-NETZE

4.1.6.1. DC 2 Leiter: DC-2W

- Messleitung N an den gemeinsamen Leiter anschließen.
- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an den Leiter +1 anschließen.
- Stromwandler IN an den gemeinsamen Leiter anschließen.
- Stromwandler I1 an den Leiter +1 anschließen.



Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

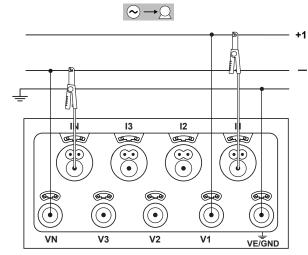


Abbildung 30

4.1.6.2. DC 3 Leiter: DC-3W

- Messleitung N an den gemeinsamen Leiter anschließen.
- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an den Leiter +1 anschließen.
- Messleitung V2 an den Leiter +2 anschließen.
- Stromwandler IN an den gemeinsamen Leiter anschließen.
- Stromwandler I1 an den Leiter +1 anschließen.
- Stromwandler I2 an den Leiter +2 anschließen.



Am Wandler die Pfeilrichtung prüfen, der Pfeil muss zur Last (Load) weisen. Dadurch wird der richtige Phasenwinkel für die Leistungsmessung und sonstige phasenabhängige Messungen sichergestellt.

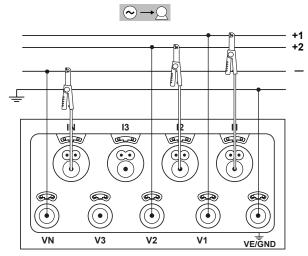
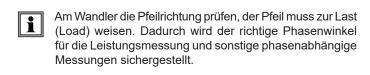


Abbildung 31

4.1.6.3. DC 4 Leiter: DC-4W

- Messleitung N an den gemeinsamen Leiter anschließen.
- Messleitung VE/GND an Erde anschließen.
- Messleitung V1 an den Leiter +1 anschließen.
- Messleitung V2 an den Leiter +2 anschließen.
- Messleitung V3 an den Leiter +3 anschließen.
- Stromwandler IN an den gemeinsamen Leiter anschließen.
- Stromwandler I1 an den Leiter +1 anschließen.
- Stromwandler I2 an den Leiter +2 anschließen.
- Stromwandler I3 an den Leiter +3 anschließen.



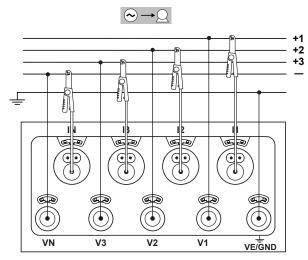


Abbildung 32

4.2. AUFZEICHNUNG

Aufzeichnung starten:

- Die nicht gesperrte SD-Karte mit freiem Speicherplatz muss im PEL-Gerät sein.
- Drücken Sie die **Wahltaste** und halten Sie sie. Die Signallampen **REC** und •)) leuchten hintereinander je 3 Sek. lang.
- Lassen Sie die **Wahltaste** los, während die Signallampe **REC** leuchtet. Daraufhin startet die Aufzeichnung und die Signallampe **REC** blinkt alle 5 sec zwei Mal.

Beendet wird die Aufzeichnung auf dieselbe Weise. Die Signallampe REC blinkt alle 5 sec ein Mal.

Die Aufzeichnungen können auch mit Hilfe der PEL-Transfer-Software gesteuert werden (siehe Abs. 5).

Im Falle eines Stromausfalls bei dem das Gerät abgeschaltet wird, wird beim nächsten Anschalten des Gerätes die Messkampagne neu gestartet.

4.3. ANZEIGE VON MESSUNGEN

Der PEL bietet vier verschiedene Anzeigearten, die unten auf der Anzeige als Symbole dargestellt sind. Zum Umschalten zwischen den Anzeigeformen verwenden Sie die Tasten ◀ oder ▶.

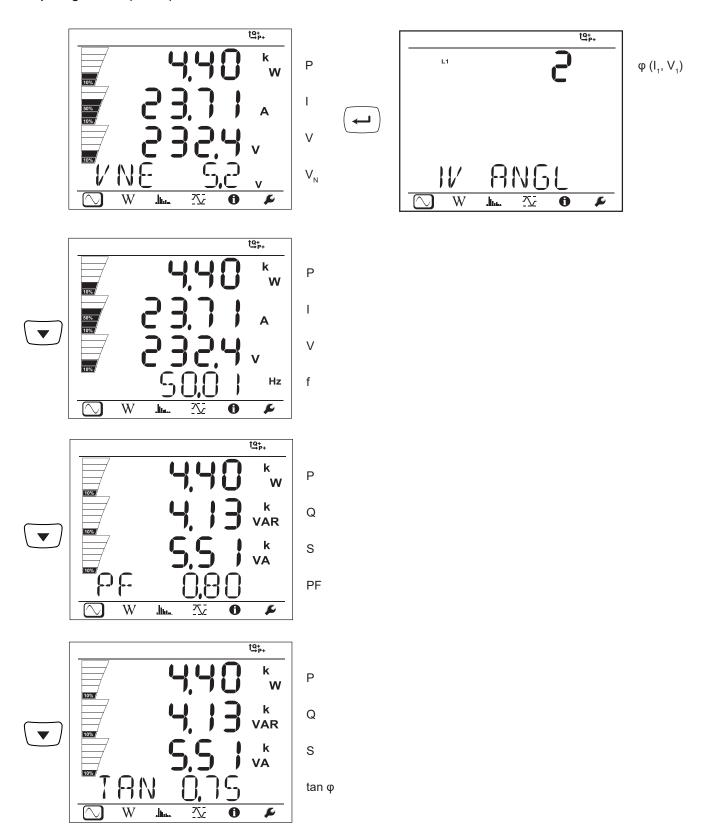
Symbol	Anzeigemodus
	Anzeige von Ist-Werten: Spannung V, Strom A, Wirkleistung P, Blindleistung Q, Scheinleistung, Frequenz f, Leistungsfaktor PF, tan Φ.
W	Anzeige der Energie- und Leistungswerte: Wirkenergie der Last Wh, Blindenergie der Last Varh, Scheinenergie der Last VAh.
اأ	Anzeige von Oberschwingungen (Strom- und Spannung).
	Anzeige der Höchstwerte: Anzeige der Höchstwerte: aggregierte Maximalwerte der letzten Aufzeichnung (Messungen und Energie).

Zur Verfügung stehen die Anzeigen sofort beim Einschalten des PEL, die Werte liegen jedoch bei Null. Sobald Spannung oder Strom an den Eingängen erfasst wird, werden die entsprechenden Werte angezeigt.

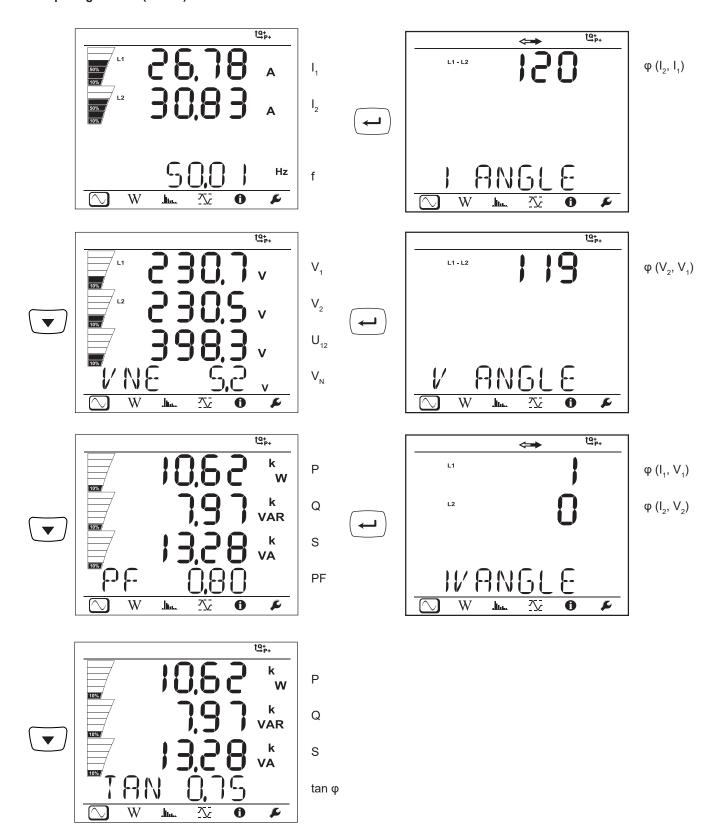
4.3.1. MESSMODUS

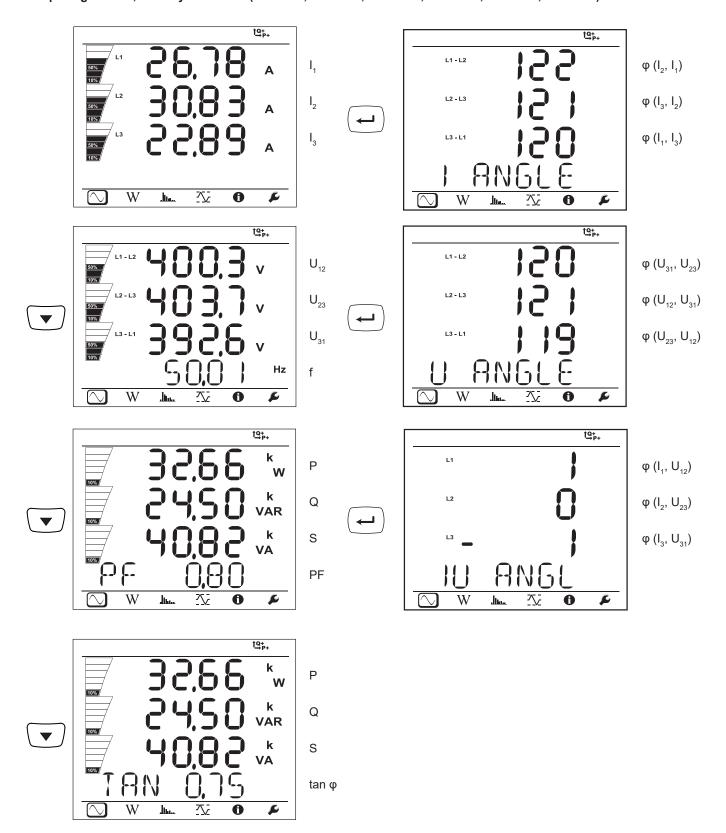
Die Anzeige hängt vom Versorgungsnetz ab. Übergang zum nächsten Bildschirm mit der Taste ▼.

Einphasig 2 Leiter (1P-2W)

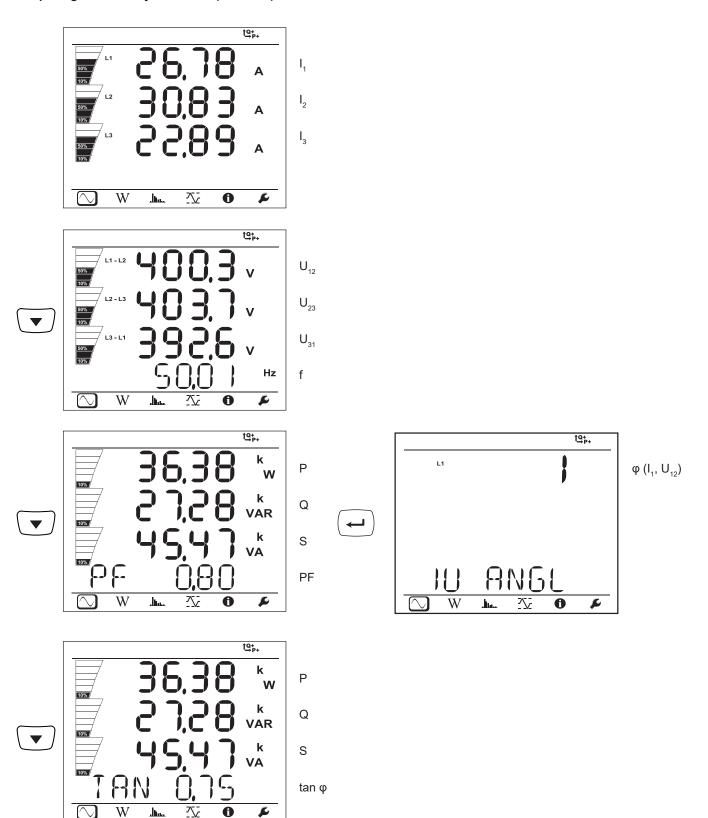


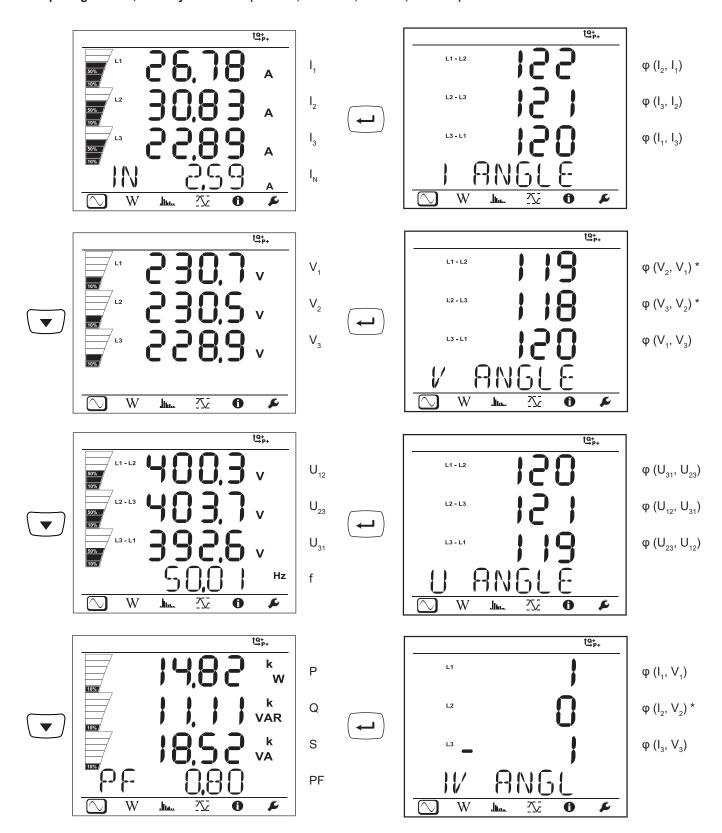
Zweiphasig 3 Leiter (1P-3W)



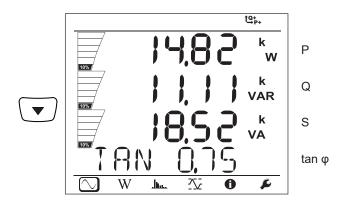


Dreiphasig 3 Leiter Δ symmetrisch (3P-3W Δ b)

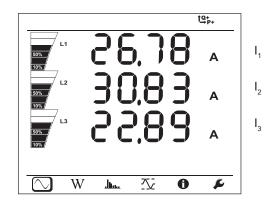


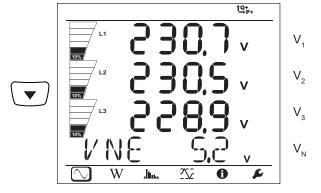


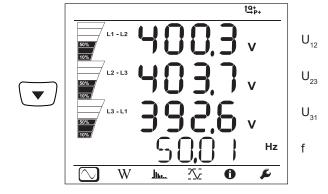
^{*:} Nicht für Versorgungsnetze 3P-4W Δ und 3P-4WO

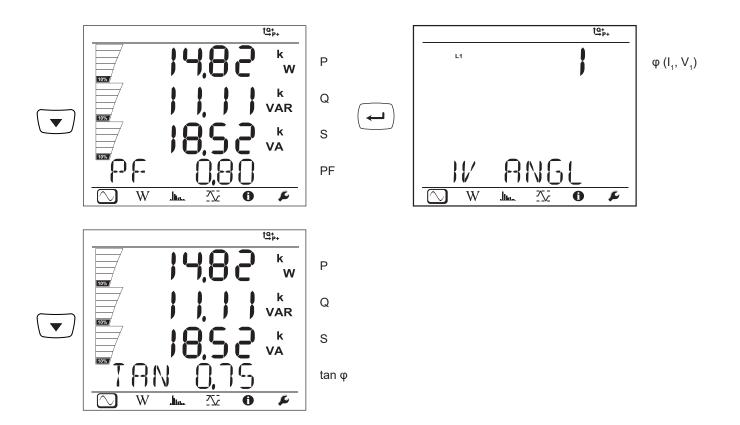


Dreiphasig 4 Leiter Y symmetrisch (3P-4WYb)

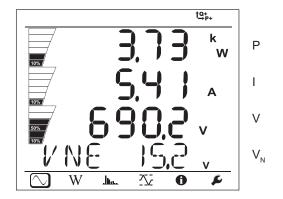




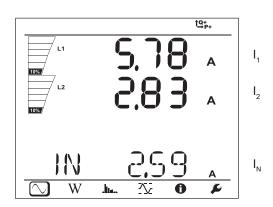


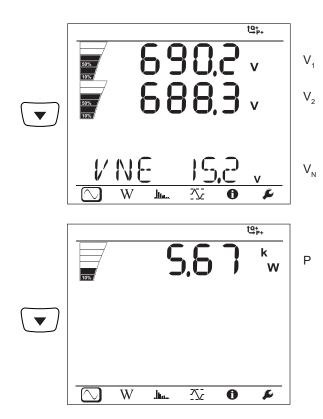


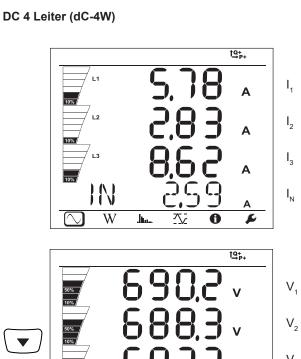
DC 2 Leiter (dC-2W)

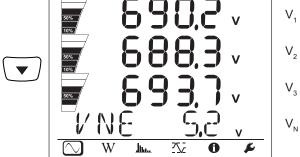


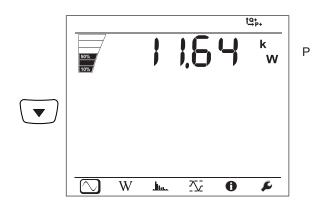
DC 3 Leiter (dC-3W)







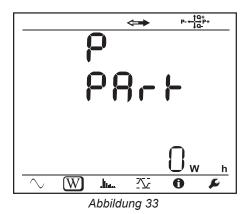




4.3.2. Energiemodus \overline{W}

Angezeigt werden die Gesamtleistungen. Energiemessungen sind zeitbezogen, üblicherweise stehen sie nach 10 oder 15 Minuten bzw. nach dem Aggregationszeitraum verfügbar.

Aufrufen der Leistungen nach Quadranten (IEC62053-23): Die **Eingabetaste** mindestens zwei Sekunden lang gedrückt halten. Der Hinweis **PArt** auf der Anzeige bedeutet, dass es sich um Teilwerte handelt.

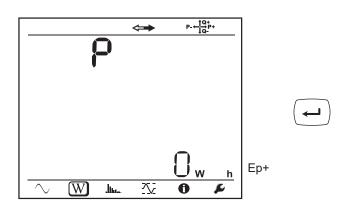


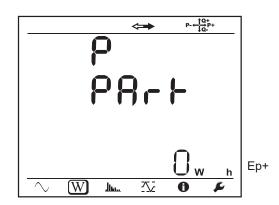
Mit der Taste ▼ schalten Sie zurück zu den Gesamtleistungen.

Die Anzeigebildschirme sind bei AC- und DC-Netzen unterschiedlich.

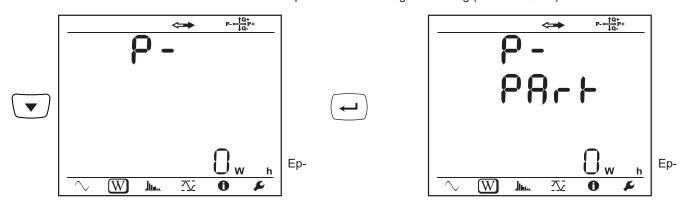
Wechselstromnetze

Ep+: Gesamtwirkenergie-Verbrauch (von der Last) in kWh

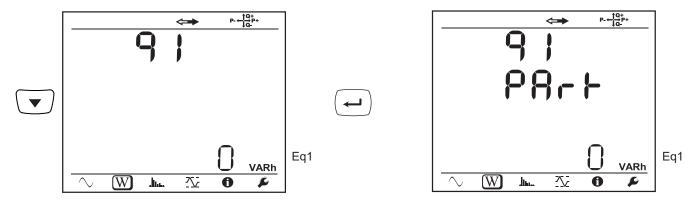




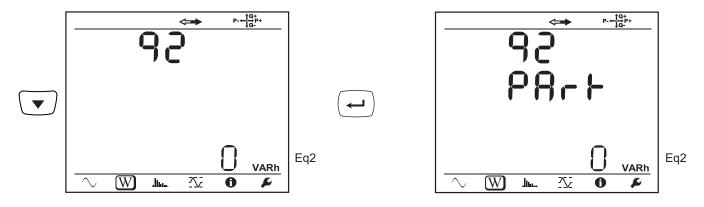
Ep-: Gesamtwirkenergie-Lieferung (von der Quelle) in kWh



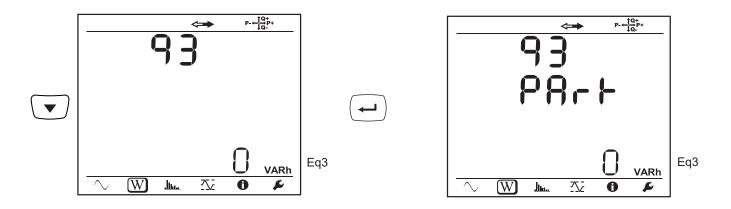
Eq1: Blindenergie-Verbrauch (von der Last) im Quadranten 1 in kvarh

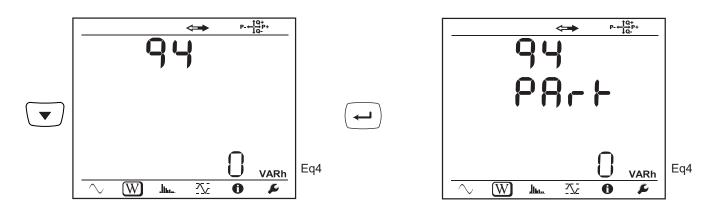


Eq2: Blindenergie-Lieferung (von der Quelle) im Quadranten 2 in kvarh

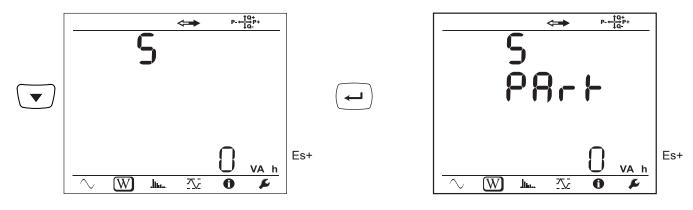


Eq3: Blindenergie-Lieferung (von der Quelle) im Quadranten 3 in kvarh

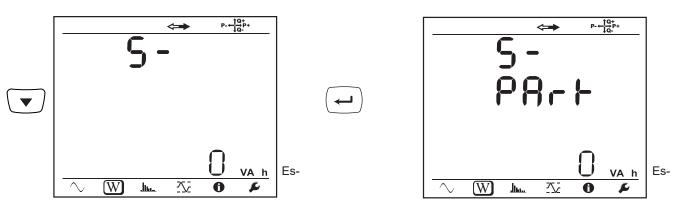




Es+: Gesamtscheinenergie-Verbrauch (von der Last) in kVAh

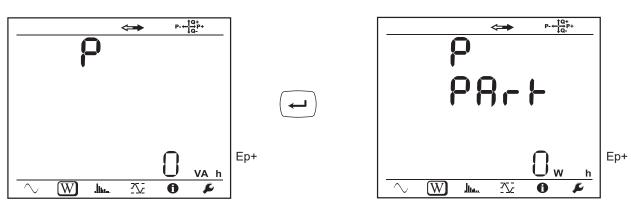


Es-: Gesamtscheinenergie-Lieferung (von der Quelle) in kVAh

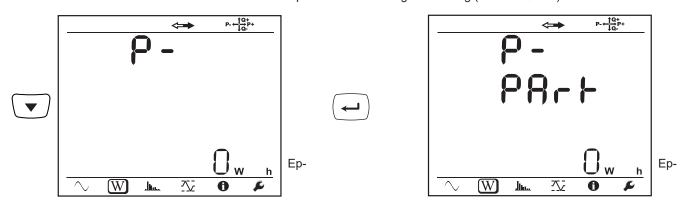


Gleichstromnetze

Ep+: Gesamtwirkenergie-Verbrauch (von der Last) in kWh



Ep-: Gesamtwirkenergie-Lieferung (von der Quelle) in kWh

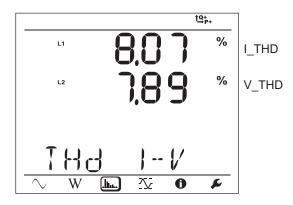


4.3.3. OBERSCHWINGUNGSMODUS

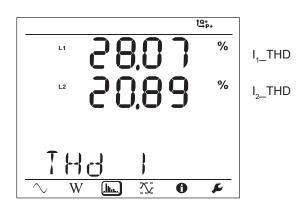
Die Anzeige hängt vom Versorgungsnetz ab.

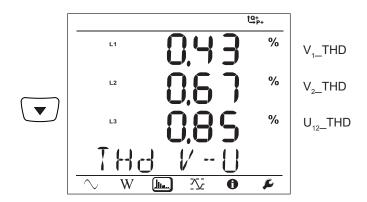
Die Oberschwingungsanzeige ist in Gleichstromnetzen nicht möglich. Auf der Anzeige erscheint "No THD in DCMode".

Einphasig 2 Leiter (1P-2W)

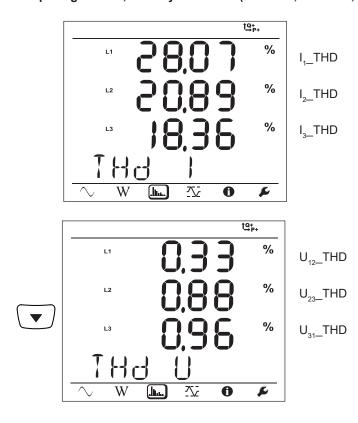


Zweiphasig 3 Leiter (1P-3W)

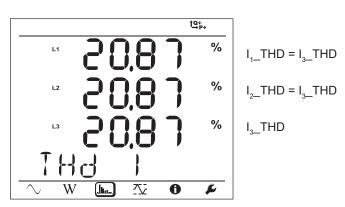


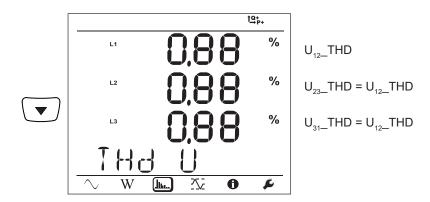


Dreiphasig 3 Leiter, nicht symmetrisch (3P-3W∆2, 3P-3W∆3, 3P-3WO2, 3P-3WO3, 3P-3WY2, 3P-3WY3)

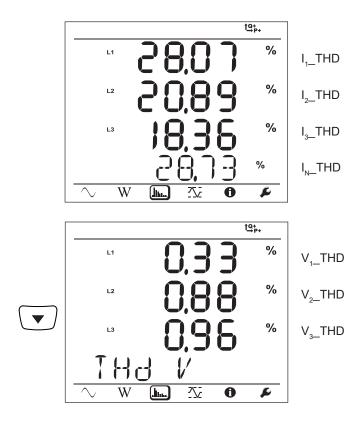


Dreiphasig 3 Leiter Δ symmetrisch (3P-3W Δ b)

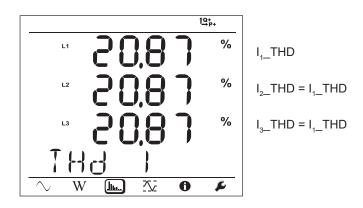


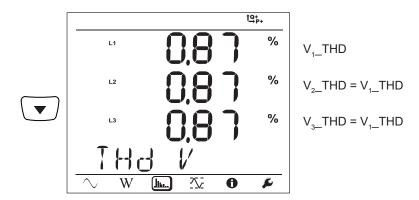


Dreiphasig 4 Leiter, nicht symmetrisch (3P-4WY, 3P-4WY2, 3P-4WΔ, 3P-4WO)



Dreiphasig 4 Leiter Y symmetrisch (3P-4WYb)

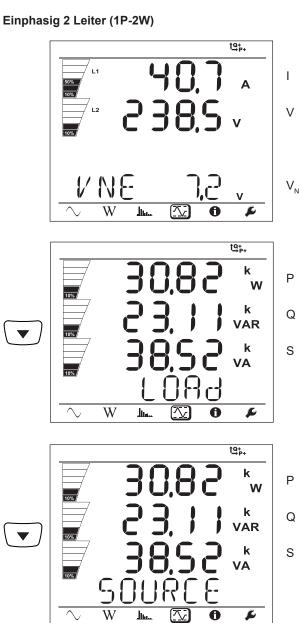




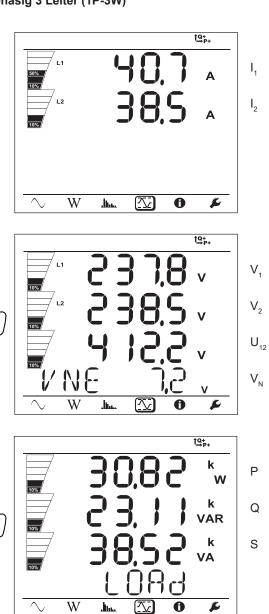
4.3.4. MAX.-MODUS 🔼

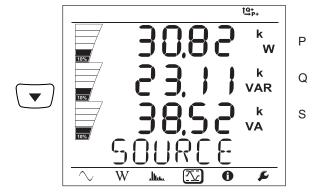
Dabei handelt es sich entweder um die aggregierten Maximalwerte der laufenden bzw. der letzten Aufzeichnung, oder es handelt sich um die aggregierten Maximalwerte seit dem letzten Rücksetzen, je nachdem, welche Option in PEL-Transfer gewählt wurde.

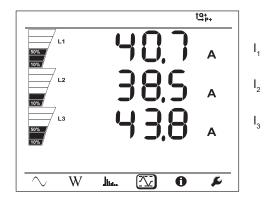
Die Max.-Anzeige ist in Gleichstromnetzen nicht möglich. Auf der Anzeige erscheint "DC Mode no MAX".

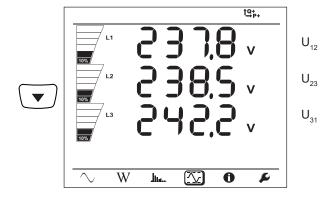


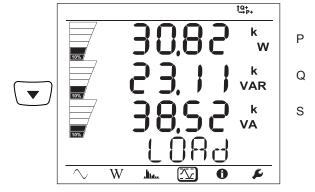
Zweiphasig 3 Leiter (1P-3W)

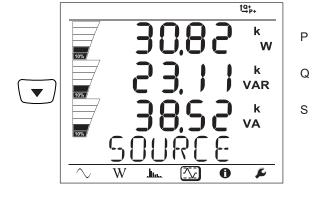




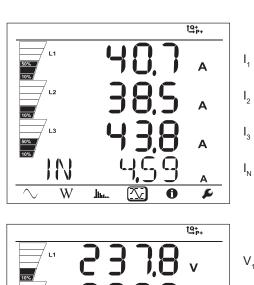




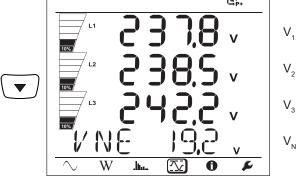


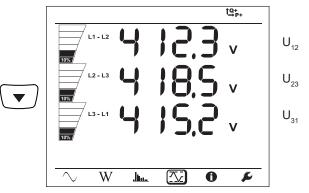


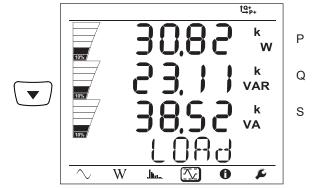
Dreiphasig 4 Leiter (3P-4WY, 3P-4WY2, 3P-4W∆, 3P-4WO, 3P-4WYb)

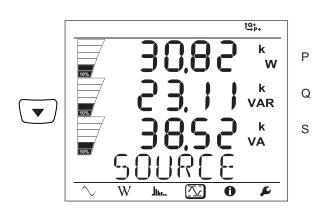


Im symmetrischen Netz (3P-4WYb) wird $\rm I_N$ nicht angezeigt.









5. PROGRAMM- UND ANWENDUNGSSYSTEME

5.1. PEL TRANSFER-PROGRAMM

5.1.1. FUNKTIONALITÄTEN

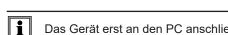
Die PEL-Transfer-Software ermöglicht:

- Anschluss des Geräts an den PC über Wi-Fi, USB oder Ethernet.
- Auswahl der Geräte-Einstellung: Namen für das Gerät, Helligkeit und Kontrast der Anzeige, Wahltaste sperren und freigeben, Datum und die Uhrzeit, SD-Karte formatieren usw.
- Konfiguration der Kommunikation zwischen dem Gerät und dem PC.
- Konfiguration der Messung: Vertriebsnetz, Übersetzungsverhältnis, Frequenz, und Übersetzungsverhältnisse der Stromwandler.
- Konfiguration der Aufzeichnungen: Namen, Dauer, Beginn- und Endzeitpunkt, Aggregationszeitraum, Aufzeichnung (oder nicht) der "1s"-Werte und Oberschwingungen.
- Verwalten der Energie- und Zeitzähler (Betriebszeit des Gerätes, Spannung an den Messeingängen, Strom an Messeingänge usw.).
- Steuern der Versendung regelmäßiger Berichte per E-Mail.

Die PEL-Transfer-Software bietet auch die Möglichkeit, Aufzeichnungen zu öffnen, auf den PC hochzuladen, sie in eine Tabellenkalkulation zu exportieren, als Kurven anzuzeigen, Berichte zu erstellen und diese auszudrucken.

Die Software bringt auch die Firmware des Geräts auf den neuesten Stand, wenn ein neues Update verfügbar ist.

5.1.2. PEL TRANSFER INSTALLIEREN



Das Gerät erst an den PC anschließen, wenn Software und Treiber installiert sind!

 Die neueste Version von PEL Transfer von unserer Website herunterladen. www.chauvin-arnoux.com

Starten Sie "setup.exe". Jetzt folgen Sie den Installationsanweisungen.

Für die Insta

Für die Installation des PEL Transfer auf Ihrem PC brauchen Sie Systemverwalter-Zugriffsrechte.

2. Es erscheint ein Warnhinweis wie dieser. Klicken Sie auf OK.



Abbildung 34

- i
- Die Installation der Driver kann etwas dauern. Es kann sogar vorkommen, dass Windows "Dieses Programm antwortet nicht" anzeigt, obwohl es normal läuft. Warten Sie ab, bis die Installation beendet ist.
- 3. Sobald die Driver fertig installiert sind, erscheint das Dialogfeld Installation beendet. Klicken Sie auf OK.
- 4. Das Fenster Install Shield Wizard Complete (Installationsassistent fertig) erscheint. Klicken Sie auf Fertigstellen.
- 5. Ein Dialogfeld **Frage** erscheint. Klicken Sie auf **Ja**, um Hinweise zum Anschließen des Geräts an den USB-Anschluss des Computers anzuzeigen.
- i

Das Konfigurationsfenster bleibt offen. Jetzt können Sie entweder eine weitere Option (z.B. Adobe[®] Reader) bzw. Bedienungsanleitungen herunterladen, oder das Fenster schließen.

6. Starten Sie den Computer gegebenenfalls neu.



Auf Ihrem Desktop oder im Dataview-Verzeichnis erscheint eine Verknüpfung zu PEL Transfer

Jetzt können Sie PEL-Transfer öffnen und Ihren PEL an den Computer anschließen.



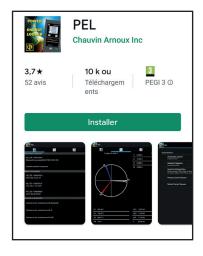
Kontexthinweise zur Bedienung der PEL Transfer-Software entnehmen Sie bitte dem Hilfemenü der Software.

5.2. PEL-ANWENDUNG

Die Android-Anwendung bietet einige der Funktionen der PEL Transfer-Software. Damit können Sie eine Remote-Verbindung zu Ihrem Gerät herstellen.

Die Suchanfrage nach der Anwendung lautet "PEL Chauvin Arnoux". Installieren Sie die Anwendung auf Ihrem Smartphone oder Tablet-PC.





Die Anwendung verfügt über 3 Registerkarten.



wird zum Anschluss des Gerätes verwendet:

- per Ethernet. Verbinden Sie Ihr Gerät über ein Kabel mit dem Ethernet-Netzwerk und geben Sie dessen IP-Adresse (siehe Abs. 3.6), Anschluss und Netzprotokoll (diese Angaben finden Sie in PEL Transfer) ein. Dann loggen Sie sich ein.
- per IRD-Server (DataViewSync™). Geben Sie die Seriennummer des PEL (siehe Abs. 3.6) und das Passwort (diese Angaben finden Sie in PEL Transfer) ein.

dient zur Darstellung der Messungen als Fresnel-Diagramm.

Ziehen Sie den Bildschirm nach links, um die Werte für Spannung, Strom, Leistung, Energie, Motordaten (Drehzahl, Drehmoment) usw. zu erhalten.



- Einrichten der Aufzeichnungen: Wählen Sie deren Namen, Dauer, Start- und Enddatum, Aggregationszeitraum, ob die "1s"-Werte und Oberwellen aufgezeichnet werden sollen oder nicht.
- Einstellen der Messung: Wählen Sie das Verteilnetz, das Übersetzungsverhältnis, die Frequenz, die Übersetzungsverhältnisse der Stromwandler.
- Einrichten der Kommunikation zwischen dem Gerät und dem Smartphone oder Tablet-PC.
- Gerätekonfiguration: Einstellen von Datum und Uhrzeit, Formatieren der SD-Karte, Sperren oder Entsperren der Wahltaste

, Eingeben von Motordaten und Anzeigen der Geräteinformationen.

6. TECHNISCHE SPEZIFIKATIONEN

Die Unsicherheiten werden in % des Leswerts (R) plus Offset ausgedrückt: $\pm (a\%R + b)$

6.1. REFERENZBEDINGUNGEN

Parameter	Referenzbedingungen
Umgebungstemperatur	23 ±2°C
Relative Luftfeuchte	45% bis 75% RF
Spannung	Kein DC-Anteil in AC, kein AC-Anteil in DC (<0,1%)
Strom	Kein DC-Anteil in AC, kein AC-Anteil in DC (<0,1%)
Netzfrequenz	50Hz ± 0,1Hz und 60Hz ± 0,1Hz
Phasenverschiebung Spannung-Strom	0° (Wirkleistung) bzw. 90° (Blindleistung)
Oberschwingungen	< 0,1%
Unsymmetrie der Spannung	0%
Vorwärmzeit	Das Gerät muss mindestens eine Stunde lang vorwärmen.
Gleichtaktmodus	Das Gerät läuft mit Akku, USB ist nicht angeschlossen.
Magnetische Feldstärke	0 Aac/m
Elektrische Feldstärke	0 Vac/m

Tabelle 6

6.2. ELEKTRISCHE DATEN

6.2.1. SPANNUNGSEINGÄNGE

Betriebsspanne: bis 1 000 VRMs für Phase-Neutral-Spannungen, Spannungen zwischen den Phasen 42,5 bis

69Hz (600 VRMs 340 bis 460 Hz), sowie bis zu 1 000 VDC.

 $lap{1}$ Phase-Neutral-Spannungen bis 2 V und Spannungen zwischen Phasen bis 2 $\sqrt{3}$ V werden nullgestellt.

Eingangsimpedanz: 1 908 k Ω (Phase-Neutral und Neutral-Erde)

Max. zul. Überlast: 1 100 VRMS

6.2.2. STROMEINGÄNGE

Stromwandler-Ausgaben sind Spannungen.

Betriebsspanne: 5 μ V bis 1,2V (1V=INenn) mit Scheitelfaktor= $\sqrt{2}$ @ 1,2 Inom

 $\begin{tabular}{ll} \textbf{Eingangsimpedanz:} & 1 \ M\Omega \ (au \&er \ Stromwandler \ AmpFlex \&en \ MiniFlex): \\ \end{tabular}$

12,4 k Ω (außer Stromwandler AmpFlex® / MiniFlex):

Max. zul. Überlast: 1,7 V

6.2.3. EIGENUNSICHERHEIT (OHNE STROMWANDLER)

Die Unsicherheiten in den folgenden Tabellen gelten für aggregierte "1"-Werte. Bei "200ms"-Messungen müssen die Unsicherheiten verdoppelt werden.

6.2.3.1. Spezifikationen 50/60Hz

Mengen	Messbereich	Eigenunsicherheit
Frequenz (f)	[42,5; 69Hz]	±0,1Hz
Spannung Phase-Null (V)	[10V; 1 000V]	±0,2% R ±0,2V
Spannung Neutral-Erde (V _{PE})	[10V; 1 000V]	±0,2% R ±0,2V
Spannung Phase-Phase (U)	[17 V; 1 700V]	±0,2% R ±0,4 V
Strom (I)	[0,2% INenn; 120% INenn]	±0,4% R ±0,04% INenn
Neutralstrom (I _N)	[0,2% INenn; 120% INenn]	±0,4% R ±0,04% INenn
Wirkleistung (P)	PF=1 V=[100V; 1 000V] I=[5% INenn; 120% INenn]	±0,5% R ±0,005% PNenn
kW	PF=[0,5 induktiv; 0,8 kapazitiv] V=[100V; 1 000V] I=[5% lNenn; 120% lNenn]	±1,5% R ±0,015% PNenn
	Sin φ = 1 V=[100V; 1 000V] I=[5% INenn; 10% INenn]	±1% R ±0,01% QNenn
Blindleistung (Q)	Sin φ=[0,5 induktiv; 0,5 kapazitiv] V=[100V; 1 000V] I=[10% INenn; 120% INenn]	± 3,5% R ± 0,03% QNenn
kvar	Sin φ=[0,5 induktiv; 0,5 kapazitiv] V=[100V; 1 000V] I=[5% lNenn; 120% lNenn]	± 1% R ± 0,01% QNenn
	Sin φ=[0,25 induktiv; 0,25 kapazitiv] V=[100V; 1 000V] I=[10% INenn; 120% INenn]	±2,5% R ±0,025% QNenn
Scheinleistung (S). kVA	V=[100V; 1 000V] I=[5% INenn; 120% INenn]	±0,5% R ±0,005% SNenn
Leighungefelder (DE)	PF=[0,5 induktiv; 0,5 kapazitiv] V=[100V; 1 000V] I=[5% INenn; 120% INenn]	± 0,05
Leistungsfaktor (PF)	PF=[0,2 induktiv; 0,2 kapazitiv] V=[100V; 1 000V] I=[5% INenn; 120% INenn]	± 0,1
ton Φ	tan Φ=[√3 induktiv; √3 kapazitiv] V=[100V; 1 000V] I=[5% lNenn; 120% lNenn]	± 0,02
tan Φ	tan Φ=[3,2 induktiv; 3,2 kapazitiv] V=[100V; 1000V] I=[5% lNenn; 120% lNenn]	± 0,05
Wirkenergie (Ep)	PF=1 V=[100V; 1 000V] I=[5% INenn; 120% INenn]	±0,5% R
kWh	PF=[0,5 induktiv; 0,8 kapazitiv] V=[100V; 1 000V] I=[10% INenn; 120% INenn]	±0,6 % R
	Sin φ = 1 V=[100V; 1 000V] I=[5% lNenn; 120% lNenn]	±2% R
Blindenergie (Eq) kvarh	Sin φ=[0,5 induktiv; 0,5 kapazitiv] V=[100V; 1 000V] I=[5% INenn; 10% INenn]	±2,5% R
	Sin φ=[0,5 induktiv; 0,5 kapazitiv] V=[100V; 1 000V] I=[10% INenn; 120% INenn]	±2% R

Mengen	Messbereich	Eigenunsicherheit
Scheinenergie (Es) kVAh	V=[100V; 1 000V] I=[5% INenn; 120% INenn]	±0,5% R
THD %	PF=1 V=[100V; 1 000V] I=[10 % INenn; 120% INenn]	±1% R

Tabelle 7

- INenn entspricht dem Strommesswert bei 1V-Stromwandler-Ausgabe.
- PNenn und SNenn sind die Wirk- und Scheinleistungen für V=1 000V, I=INenn und FP=1.
- QNenn ist die Blindleistung f
 ür V=1 000V, I=INenn und Sin φ=1.
- Spezifikation der Eigenunsicherheit der Stromeingänge für einen Eingang mit 1V Nennwert Isolationsspannung, d.h. INenn. Die Gesamtunsicherheit der Messeinrichtung berechnet man, indem man die Eigenunsicherheit des Stromwandlers addiert. Für die Stromwandler AmpFLEX® und MiniFlex sind für diese Berechnung die Eigenunsicherheiten aus Tabelle Tabelle 24 zu verwenden.
- Wenn kein Stromwandler vorhanden ist, ist die Eigenunsicherheit des Stroms des Neutralleiters die Summe der Eigenunsicherheiten an I1, I2 und I3.

6.2.3.2. Spezifikationen 400Hz

Mengen	Messbereich	Eigenunsicherheit
Frequenz (f)	[340 Hz; 460 Hz]	±0,3 Hz
Spannung Phase-Null (V)	[5 V ; 600 V]	±0,8% R ± 0,5 V
Spannung Neutral-Erde (V _{PE})	[5 V ; 600 V]	±0,8% R ± 0,5 V
Spannung Phase-Phase (U)	[10 V ; 600 V]	±0,8% R ± 0,5 V
Strom (I)	[0,2% INenn; 120% INenn]	±0,5% R ±0,05% INenn
Neutralstrom (I _N)	[0,2% INenn; 120% INenn]	±0,5% R ±0,05% INenn
Wirkleistung (P)	PF=1 V=[100V; 600 V] I=[5% INenn; 120% INenn]	±2% R ±0,02% PNenn ¹
kW	PF=[0,5 induktiv; 0,8 kapazitiv] V=[100V; 600 V] I=[5% INenn; 120% INenn]	±3% R ±0,03% PNenn ¹
Wirkenergie (Ep) kWh	PF=1 V=[100V; 600 V] I=[5% INenn; 120% INenn]	±2% R

Tabelle 8

- INenn entspricht dem Strommesswert bei 1V-Stromwandler-Ausgabe.
- PNenn ist die Wirkleistung für V = 600 V, I = INenn und PF = 1.
- Spezifikation der Eigenunsicherheit der Spannungseingänge (I) für einen Eingang mit 1V Nennwert Isolationsspannung, d.h. INenn. Die Gesamtunsicherheit der Messeinrichtung berechnet man, indem man die Eigenunsicherheit des Stromwandlers addiert. Für die Stromwandler AmpFLEX® und MiniFlex sind für diese Berechnung die Eigenunsicherheiten aus Tabelle Tabelle 24 zu verwenden.
- Wenn kein Stromwandler vorhanden ist, ist die Eigenunsicherheit des Stroms des Neutralleiters die Summe der Eigenunsicherheiten an I1, I2 und I3.
- Bei den Stromwandlern AmpFLEX® und MiniFlex ist der max. Strom auf 60% INenn bei 50/60Hz beschränkt.
- 1: Richtwert.

6.2.3.3. DC-Spezifikationen

Mengen	Messbereich	Eigenunsicherheit / typ. Abweichung
Spannung (V)	V = [10 V ; 1000 V]	± 0,2% R ± 0,5 V
Spannung Neutral-Erde (V _{PE})	V = [10 V ; 1000 V]	± 0,2% R ± 0,5 V
Strom (I)	I = [5% INenn ; 120% INenn]	± 1% R ± 0,3% INenn
Neutralstrom (I _N)	I = [5% INenn ; 120% INenn]	± 1% R ± 0,3% INenn
Leistung (P) kW	V = [100 V ; 600 V] I = [5% INenn ; 120% INenn]	± 1% R ± 0,3% PNenn
Energie (Ep) kWh	V = [100 V ; 600 V] I = [5% INenn ; 120% INenn]	± 1,5% R

Tabelle 9

- INenn entspricht dem Strommesswert bei 1V-Stromwandler-Ausgabe.
- PNenn ist die Listung für V=600V, I=INenn.
- Spezifikation der Eigenunsicherheit der Spannungseingänge (I) für einen Eingang mit 1V Nennwert Isolationsspannung, d.h. INenn. Die Gesamtunsicherheit der Messeinrichtung berechnet man, indem man die Eigenunsicherheit des Stromwandlers addiert.
- Wenn kein Stromwandler vorhanden ist, ist die Eigenunsicherheit des Stroms des Neutralleiters die Summe der Eigenunsicherheiten an I1, I2 und I3.

6.2.3.4. Phasenfolge

Wenn man die richtige Phasenfolge bestimmen will, muss man zuerst die richtige Folge der Stromphasen, der Spannungsphasen und die richtige Phasenverschiebung Spannung/Strom kennen. Außerdem muss Quelle bzw. Last eingestellt sein.

Bedingungen zur Bestimmung der richtigen Stromphasenfolge

Netz-Type	Abkürzung Folge Stromphasen		Bemerkungen	
Einphasig 2 Leiter	1P-2W	Nein		
Einphasig 3 Leiter	1P-3W	Ja	φ (I2, I1) = 180° +/- 30°	
Dreiphasig 3 Leiter (Δ, 2 Stromwandler)	3P-3W∆2			
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ, 2 Stromwandler)	3P-3W02	Ja	φ (I1, I3) = 120° +/- 30° Kein Stromwandler an I2	
Dreiphasig 3 Leiter (Y, 2 Stromwandler)	3P-3WY2		Troil Stormander and	
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ, 3 Stromwandler)	3P-3W∆3			
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ, 3 Stromwandler)	3P-3W03	Ja	[φ (I1, I3), φ (I3, I2), φ (I2, I1)] = 120° +/- 30°	
Dreiphasig 3 Leiter (Y, 3 Stromwandler)	3P-3WY3]		
Dreiphasig 3 Leiter ∆ symmetrisch	3P-3W∆B	Nein		
Dreiphasig 4 Leiter Y	3P-4WY	Ja	[φ (I1, I3), φ (I3, I2), φ (I2, I1)] = 120° +/- 30°	
Dreiphasig 4 Leiter Y symmetrisch	3P-4WYB	Nein		
Dreiphasig 4 Leiter Y 2,5	3P-4WY2	Ja	[φ (I1, I3), φ (I3, I2), φ (I2, I1)] = 120° +/- 30°	
Dreiphasig 4 Leiter ∆	3P-4W∆	la la	[(I4 I2) (I2 I2) (I2 I4)] - 420° -/ 20°	
Dreiphasig 4 Leiter offenes ∆	3P-4WO	- Ja	[φ (I1, I3), φ (I3, I2), φ (I2, I1)] = 120° +/- 30°	
DC 2 Leiter	DC-2W	Nein		
DC 3 Leiter	DC-3W	Nein		
DC 4 Leiter	DC-4W	Nein		

Tabelle 10

Bedingungen zur Bestimmung der richtigen Spannungsphasenfolge

Netz-Type	Abkürzung	Folge Spannungs- phasen	Bemerkungen
Einphasig 2 Leiter	1P-2W	Nein	
Einphasig 3 Leiter	1P-3W	Ja	φ (V2, V1) = 180° +/- 10°
Dreiphasig 3 Leiter (∆, 2 Stromwandler)	3P-3W∆2		
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ, 2 Stromwandler)	3P-3W02	Ja (an U)	[φ (U12, U31), φ (U31, U23), φ (U23, U12)] = 120° +/- 10°
Dreiphasig 3 Leiter (Y, 2 Stromwandler)	3P-3WY2		125 17 16
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ, 3 Stromwandler)	3P-3W∆3		
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ, 3 Stromwandler)	3P-3W03	Ja (an U)	[φ (U12, U31), φ (U31, U23), φ (U23, U12)] = 120° +/- 10°
Dreiphasig 3 Leiter (Y, 3 Stromwandler)	3P-3WY3		120 17 10
Dreiphasig 3 Leiter ∆ symmetrisch	3P-3W∆B	Nein	
Dreiphasig 4 Leiter Y	3P-4WY	Ja (an V)	[φ (V1, V3), φ (V3, V2), φ (V2, V1)] = 120° +/- 10°
Dreiphasig 4 Leiter Y symmetrisch	3P-4WYB	Nein	
Dreiphasig 4 Leiter Y 2,5	3P-4WY2	Ja (an V)	φ (V1, V3) = 120° +/- 10°, kein V2
Dreiphasig 4 Leiter ∆	3P-4W∆	lo (on II)	φ (V1, V3) = 180° +/- 10° [φ (U12, U31),
Dreiphasig 4 Leiter offenes Δ	3P-4WO	Ja (an U)	φ (U31, U23), φ (U23, U12)] = 120° +/- 10°
DC 2 Leiter	DC-2W	Nein	
DC 3 Leiter	DC-3W	Nein	
DC 4 Leiter	DC-4W	Nein	

Tabelle 11

Bedingungen zur Bestimmung der richtigen Phasenverschiebung Spannung/Strom

Netz-Type	Abkürzung	Folge Phasenver- schiebung	Bemerkungen
Einphasig 2 Leiter	1P-2W	Ja	ϕ (I1, V1) = 0° +/- 60° für Last ϕ (I1, V1) = 180° +/- 60° für Quelle
Einphasig 3 Leiter	1P-3W	Ja	[φ (I1, V1), φ (I2, V2)] = 0° +/- 60° für Last $[φ (I1, V1), φ (I2, V2)] = 180° +/- 60°$ für Quelle
Dreiphasig 3 Leiter (Δ, 2 Stromwandler)	3P-3W∆2		. (14 140) (10 140)
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ , 2 Stromwandler)	3P-3W02	Ja	[φ (I1, U12), φ (I3, U31)] = 30° +/- 60° für Last [φ (I1, U12), φ (I3, U31)] = 210° +/- 60° für Quelle, kein Stromwandler an I2
Dreiphasig 3 Leiter (Y, 2 Stromwandler)	3P-3WY2		Kem Gromwandier am iz
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ , 3 Stromwandler)	3P-3W∆3		
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ , 3 Stromwandler)	3P-3W03	Ja	[ϕ (I1, U12), ϕ (I2, U23), ϕ (I3, U31)] = 30° +/- 60° für Last [ϕ (I1, U12), ϕ (I2, U23), ϕ (I3, U31)] = 210° +/- 60° für Quelle
Dreiphasig 3 Leiter (Y, 3 Stromwandler)	3P-3WY3		
Dreiphasig 3 Leiter ∆ symmetrisch	3P-3W∆B	Ja	φ (I3, U12) = 90° +/- 60° für Last φ (I3, U12) = 270° +/- 60° für Quelle
Dreiphasig 4 Leiter Y	3P-4WY	Ja	[ϕ (I1, V1), ϕ (I2, V2), ϕ (I3, V3)] = 0° +/- 60° für Last [ϕ (I1, V1), ϕ (I2, V2), ϕ (I3, V3)] = 180° +/- 60° für Quelle
Dreiphasig 4 Leiter Y symmetrisch	3P-4WYB	Ja	φ (I1, V1) = 0° +/- 60° für Last $φ$ (I1, V1) = 180° +/- 60° für Quelle
Dreiphasig 4 Leiter Y 2,5	3P-4WY2	Ja	[φ (I1, V1), φ (I3, V3)] = 0° +/- 60° für Last [φ (I1, V1), φ (I3, V3)] = 180° +/- 60° für Quelle, kein V2
Dreiphasig 4 Leiter Δ	3P-4W∆	la.	[φ (I1, U12), φ (I2, U23), φ (I3, U31)] = 30° +/- 60° für Last
Dreiphasig 4 Leiter offenes Δ	3P-4WO	Ja	$[\phi (l1, U12), \phi (l2, U23), \phi (l3, U31)] = 210^{\circ} +/-60^{\circ}$ für Quelle
DC 2 Leiter	DC-2W	Nein	
DC 3 Leiter	DC-3W	Nein	
DC 4 Leiter	DC-4W	Nein	

Tabelle 12

Ob es sich um "Last" oder "Quelle" handelt, wird bei der Konfiguration festgelegt.

6.2.3.5. Temperatur

Für V, U, I, P, Q, S, PF und E:

- 300 ppm/°C, bei 5% <I <120% und PF=1
- 500 ppm/°C, bei 10% <I <120% und PF=0,5 induktiv

DC-Offset

- V: 10mV/°C typisch
- I: 30 ppm x INenn/°C typisch

6.2.3.6. Magnetische Feldstärke

Bei Stromeingängen, wo die MiniFlex oder AmpFlex®-Stromwandler angebracht sind: typisch 10mA/A/m bei 50/60Hz.

6.2.4. STROMWANDLER

6.2.4.1. Anwendungshinweise für die Verwendung



Bitte beachten Sie auch das Sicherheitsdatenblatt bzw. die Bedienungsanleitung Ihrer Stromwandler!

Stromzangen und biegsame Stromwandler werden verwendet, um den Stromfluss in einem Kabel zu messen, ohne den Stromkreis zu öffnen. Sie schützen den Benutzer auch vor gefährlichen Spannungen im Stromkreis.

Die Auswahl des geeigneten Stromwandlers hängt sowohl vom Messstrom als auch vom Kabeldurchmesser ab.

Richten Sie bei der Installation von Stromwandlern den Pfeil am Sensor auf die Last.

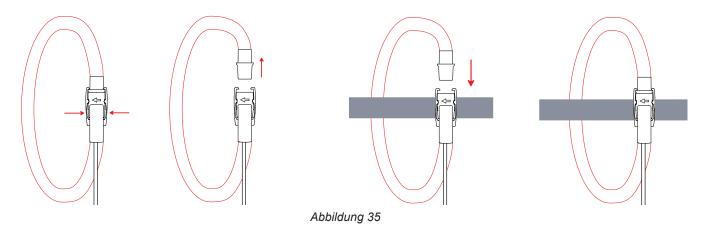
Nur die Stromwandler AmpFlex® A196A, die Stromwandler MiniFlex MA196 und die verschließbaren Spannungsleitungen gewährleisten die Wasserdichtheit (IP67 bei geschlossenem Gerät).

6.2.4.2. Technische Daten

Die Messbereiche gelten für die Stromwandler, daher kann es Abweichungen von den PEL-Messbereichen geben. Bitte beachten Sie die Bedienungsanleitung Ihres Stromwandlers.

a) AmpFlex® A196A oder AmpFlex® A193

■ Drücken Sie die beiden Seiten des Klickverschlusses, um die biegsame Messschleife zu öffnen. Umschließen Sie nun den Stromwandler rund um den Leiter, der den Messstrom führt (es darf nur ein Leiter umschlossen werden).



- Messschleife wieder schließen. Man sollte einen "Klick" hören. Optimale Messqualität erzielt man, wenn der Leiter genau durch die Mitte des Stromwandlers verläuft und die Schleife so kreisrund wie möglich ist.
- Abnehmen des Stromwandlers: Schleife öffnen und vom Leiter entfernen. Dann nehmen Sie den Stromwandler vom Gerät ab.

AmpFlex® A196A (IP 67) und AmpFlex® A193		
Nennbereich	100/400/2 000/10 000 AAC	
Messbereich	0,2 - 12 000 Aac	
Max. Umschließungsdurchmesser (modellabhängig)	A196A: Länge=610 mm; Ø=170 mm A193: Länge=450 mm; Ø=120 mm A193: Länge=800 mm; Ø=235 mm	
Auswirkung der Leiterposition im Wandler	≤ 2% generell und ≤ 4% beim Klickverschluss	
Auswirkung eines angrenzenden Leiters mit AC-Strom	> 40 dB generell und > 33 dB beim Klickverschluss	
Sicherheit	IEC61010-2-032, Verschmutzungsgrad 2, 1 000V KAT IV	

Tabelle 13

Hinweis: Die Ströme <0,05 % des Nennbereichs werden mit Null angezeigt.

Nennbereiche nur 50/200/1 000/5 000 Aac bei 400Hz.

b) MiniFlex MA196

MiniFlex MA196			
Nennbereich	100/400/2 000Aac		
Messbereich	200mA bis 2 400Aac		
Max. Umschließungsdurchmesser	Länge=250mm; Ø=70mm (nur MA 193) Länge=350 mm; Ø=100 mm		
Auswirkung der Leiterposition im Wandler	typisch ≤ 1,5%, max. 2,5%		
Auswirkung eines angrenzenden Leiters mit AC-Strom	typisch >40dB, bei 50/60Hz, bei Berührung des Leiters mit dem Wandler und > 33 dB beim Klickverschluss		
Sicherheit	IEC61010-2-032, Verschmutzungsgrad 2, 600V KAT IV, 1 000V KAT III		

Tabelle 14

Hinweis: Die Ströme <0,05% des Nennbereichs werden mit Null angezeigt.

Nennbereiche nur 50/200/1 000/5 000 Aac bei 400Hz.

c) MiniFlex MA194

MiniFlex MA194			
Nennbereich	100/400/2 000/10 000AAC (beim Modell 1000 mm)		
Messbereich	50mA bis 2 400AAC		
Max. Umschließungsdurchmesser	Länge=250mm; Ø=70 mm Länge=350mm; Ø=100 mm Länge=1 000mm, Ø=320 mm	Д	
Auswirkung der Leiterposition im Wandler	≤ 2,5 %		
Auswirkung eines angrenzenden Leiters mit AC-Strom	typisch >40dB, bei 50/60Hz, bei Berührung des Leiters mit dem Wandler und > 33 dB beim Klickverschluss		
Sicherheit	IEC61010-2-032, Verschmutzungsgrad 2, 600V KAT IV, 1 000V KAT III		

Tabelle 15

Hinweis: Die Ströme <0,05% des Nennbereichs werden mit Null angezeigt.

Nennbereiche nur 50/200/1 000/5 000 Aac bei 400Hz.

Messbereich 10 000 A funktioniert nur, wenn man es schafft, den Leiter mit MiniFlex zu umschließen

d) Stromzange PAC93

Hinweis: Bei der Nullpunkteinstellung des Stroms werden die Leistungsberechnungen Null gestellt.

Stromzange PAC93			
Nennbereich	1 000 Aac, 1 300 Adc		
Messbereich	1 - 1 000 Aac, 1 - 1 300 Apeak ac+dc		
Max. Umschließungsdurchmesser	Ein 42mm Leiter oder zwei 25,4mm Leiter oder zwei Bus-Leisten 50x5mm.		
Auswirkung der Leiterposition in der Klemme	<0,5%, DC bei 440Hz		
Auswirkung eines angrenzenden Leiters mit AC-Strom	typisch >40dB, bei 50/60Hz	PAG 20	
Sicherheit	IEC61010-2-032, Verschmutzungsgrad 2, 300 V KAT IV, 600 V KAT III	H D	

Tabelle 16

Hinweis: Die Ströme <1 AAC/DC werden in Wechselstromnetzen mit Null angezeigt.

e) Stromzange C193

Stromzange C193			
Nennbereich	1 000 Aac für f ≤1 kHz		
Messbereich	1A - 1 200 Aac max (I>1 000A max. 5 Minuten)		
Max. Umschließungsdurchmesser	52mm		
Auswirkung der Leiterposition in der Klemme	<0,5%, DC bei 440Hz		
Auswirkung eines angrenzenden Leiters mit AC-Strom	typisch >40dB, bei 50/60Hz		
Sicherheit	IEC61010-2-032, Verschmutzungsgrad 2, 600V KAT IV, 1 000V KAT III		

Tabelle 17

Hinweis: Die Ströme < 0,5 A werden mit Null angezeigt.

f) Stromzange MN93

Stromzange MN93			
Nennbereich	200 Aac für f ≤1 kHz		
Messbereich	max. 0,5 bis 240 AAc(I >200A nicht dauerhaft)		
Max. Umschließungsdurchmesser	20 mm		
Auswirkung der Leiterposition in der Klemme	<0,5%, bei 50/60Hz		
Auswirkung eines angrenzenden Leiters mit AC-Strom	typisch >35dB, bei 50/60Hz		
Sicherheit	IEC61010-2-032, Verschmutzungsgrad 2, 300 V KAT IV, 600 V KAT III		

Tabelle 18

Hinweis: Die Ströme <100mA werden mit Null angezeigt.

g Stromzange MN93A

Stromzange MN93A			
Nennbereich	5A und 100 Aac	Π	
Messbereich	Bereich 5A: 0,005 - 6 Aac max Bereich 100 A: 0,2 - 120 Aac max		
Max. Umschließungsdurchmesser	20 mm		
Auswirkung der Leiterposition in der Klemme	<0,5%, bei 50/60Hz		
Auswirkung eines angrenzenden Leiters mit AC-Strom	typisch >35dB, bei 50/60Hz		
Sicherheit	IEC61010-2-032, Verschmutzungsgrad 2, 300 V KAT IV, 600 V KAT III		

Tabelle 19

Der Bereich 5A der Zangen MN93A eignet sich für das Messen der Sekundärströme von Stromwandlern.

Hinweis: Die Ströme <2,5mA × Verhältnis im Bereich 5A und <50mA im Bereich 100A werden mit Null angezeigt.

h) Stromzange E94 mit Adapter

Stromzange E94			
Nennbereich	10 Aac/dc und 100 Aac/dc	ĪĘ,	
Messbereich	Messbereich 10 A: 0,1 - 10 ASpitze Messbereich 100 A: 0,5 - 100 ASpitze		
Max. Umschließungsdurchmesser	11,8 mm		
Auswirkung der Leiterposition in der Klemme	< 0,5%		
Auswirkung eines angrenzenden Leiters mit AC-Strom	typisch >33dB, DC - 1kHz		
Sicherheit	IEC61010-2-032, Verschmutzungsgrad 2, 300 V KAT IV, 600 V KAT III		

Tabelle 20

Hinweis: Die Ströme <50mA werden in Wechselstromnetzen mit Null angezeigt.

i) Stromzangen J93

Stromzangen J93		
Nennbereich	3 500 Aac, 5 000 Adc	
Messbereich	50-3 500 Aac; 50-5 000 Adc	
Max. Umschließungsdurchmesser	72 mm	
Auswirkung der Leiterposition in der Klemme	< ± 2%	
Auswirkung eines angrenzenden Leiters mit AC-Strom	typisch >35dB, DC - 2kHz) / (
Sicherheit	IEC61010-2-032, Verschmutzungsgrad 2, 600V KAT IV, 1 000V KAT III	

Tabelle 21

Hinweis: Die Ströme <5 A werden in Wechselstromnetzen mit Null angezeigt.

j) Adaptergehäuse 5A und Essailec®

Adaptergehäuse 5A und Essailec®			
Nennbereich	5 Aac		
Messbereich	0,005 - 6 AAC	BOLAND CT TRANSPORT MAD	
Wandler-Eingänge	3		
Sicherheit	IEC61010-2-030, Verschmutzungsgrad 2, 300V KAT III		

Tabelle 22

Hinweis: Die Ströme <2.5 mA werden mit Null angezeigt.



Die Eigenunsicherheiten der Strom- und Phasenmessungen und des Geräts müssen für den jeweiligen Wert (Leistung, Energien, Leistungsfaktor, tan Φ , usw.) addiert werden.

Folgende Eigenschaften sind die Bezugsbedingungen der Stromwandler.

Eigenschaften der Stromwandler (1V-Ausgabe INenn)

Strom- wandler	Nennstrom- stärke	Strom (RMS oder DC)	Eigen- Unsicherheit 50 ,60Hz	Eigen- Unsicherheit φ 50/60Hz	Typische Abweichung φ 50/60Hz	Typische Abweichung φ 400Hz
		[1A; 50A[±1,5% R ±1 A	-	-	-
		[50 A; 100 A[±1,5% R ±1 A	± 2,5°	-0,9°	
Zange PAC193	1 000 Aac 1 300 Adc	[100 A; 800 A[±2,5% R	± 2°	- 0,8°	- 4,5°@ 100 A
PAC193	1 300 ADC	[800 A; 1000 A[±4% R	±Ζ	- 0,65°	
]1 000 ADC; 1 300 ADC[±4% R	-	-	-
		[1A; 50A[±1% R	-	-	
Zange C193	1 000 Aac	[50 A; 100 A[±0,5% R	± 1°	+ 0,25°	+0,1°@ 1 000A
		[100 A; 1200 A[±0,3% R	± 0,7°	+ 0,2°	+0,1 @ 1 000A
		[0.5 A; 5 A[±3% R ±1 A	-	-	-
Zange	200 4 4 2	[5 A; 40 A[±2,5% R ±1 A	± 5°	+ 2°	-1,5°@ 40A
MN93	200 Aac	[40 A; 100 A[±2% R ±1 A	± 3°	+ 1,2°	-0,8°@ 100A
		[100 A; 240 A[±1% R ±1 A	± 2,5°	± 0,8°	-1°@ 200A
	100 Aac	[200 mA; 5 A[±1% R ±2 mA	± 4°	-	-
Zange	100 AAC	[5 A; 120 A[±1% R	± 2,5°	+ 0,75°	-0,5°@100A
MN93A	5 Aac	[5 mA; 250 mA[±1,5% R ±0,1 mA	-	-	-
	5 AAC	[250 mA; 6 A[±1% R	± 5°	+ 1,7°	-0,5°@ 5A
	100 Aac/dc	[50 mA; 40 A[±4% R ±50 mA	± 1°	-	-
Zange E94	TOU AAC/DC	[40 A; 100 A[±15% R	± 1°	-	-
	10 Aac/dc	[50 mA; 10 A[±3% R ±50 mA	± 1,5°	-	-
		[50 A; 250 A[±2% R ±2,5 A	± 3°	-	-
Zangen J93	3 500 Aac	[250 A; 500 A[±1,5% R ±2,5 A	± 2°	-	-
193	5 000 Adc	[500 A; 3500 A[±1% R	± 1,5°	-	-
]3500 Adc; 5000 Adc[±1% R	-	-	-
Adapter	5 Aac	[5 mA; 250 mA[±0,5% R ±2 mA	± 0,5°		
5A/ Essailec®	J AAC	[250 mA; 6 A[±0,5% R ±1 mA	± 0,5°	_	-

Tabelle 23

Eigenschaften von AmpFlex® und MiniFlex

Strom- wandler	Nennstrom- stärke	Strom (RMS oder DC)	Eigen- Unsicherheit 50/60Hz	Eigen- Unsicherheit 400Hz	Eigen- Unsicherheit φ 50/60Hz	Typische Abweichung φ 400Hz
	100 Aac	[200 mA; 5 A[. 4 0 0/ D . 50 A	.00/ 5 .04 4	-	-
	TOU AAC	[5A; 120A[*	±1,2 % R ±50 mA	±2 % R ±0,1 A	± 0,5°	- 0,5°
	400 Aac	[0,8 A; 20 A[14.2.0/ D 10.2.A	12.0/ B 10.4 A	-	-
AmpFlex® A196A	400 AAC	[20 A; 500 A[*	±1,2 % R ±0,2 A	±2 % R ±0,4 A	± 0,5°	- 0,5°
A196A A193	2 000 Aac	[4 A; 100 A[14 0 0/ D 14 A	12 0/ D 12 A	-	-
	2 000 AAC	[100 A; 2 400 A[*	±1,2 % R ±1 A	±2 % R ±2 A	± 0,5°	- 0,5°
	10 000 Aac	[20 A; 500 A[±1,2 % R ±5 A	±2 % R ±10 A	-	-
	10 000 AAC	[500 A; 12 000 A[*			± 0,5°	- 0,5°
	100 Aac	[200 mA; 5 A[±1 % R ±50 mA	±2 % R ±0,1 A	-	-
	TOU AAC	[5A; 120A[*	±1 % K ±30 IIIA	±2 % K ±0,1 A	± 0,5°	- 0,5°
	400 Aac	[0,8 A; 20 A[+1 % D +0 2 A	±2 % R ±0,4 A	-	-
MiniFlex MA196	400 AAC	[20 A; 500 A[*	±1 % R ±0,2 A	±2 % K ±0,4 A	± 0,5°	- 0,5°
MA194	2 000 Aac	[4 A; 100 A[±1 % R ±1 A	±2 % R ±2 A	-	-
	2 000 AAC	[100 A; 2 400 A[*	±1%K±1A	±2 % R ±2 A	± 0,5°	- 0,5°
	10,000,000	[20 A; 500 A[±1 % R ±1 A	±2 % R ±2 A	-	-
	10 000 Aac ¹	[500 A; 12 000 A[*			± 0,5°	- 0,5°

Tabelle 24

^{1:} Wenn man es schafft, den Leiter zu umschließen.



Bei 400 Hz sind die Nennbereiche halbiert (*).

Beschränkung der AmpFlex® und MiniFlex

Wie bei allen Rogowski-Sensoren ist die Ausgangsspannung von AmpFlex® und MiniFlex proportional abhängig von der Frequenz. Bei hohem Strom und hoher Frequenz kann es am Stromeingang der Geräte zu Sättigung kommen.

Um eine Sättigung zu vermeiden, ist Folgendes zu berücksichtigen:

$$\sum_{n=1}^{n=\infty} [n. I_n] < I_{nom}$$

Wobei: I_{nom} Messbereich des Stromwandlers

n Ordnungszahl der Oberschwingung

In Stromwert der Oberschwingung der Ordnungszahl n

So muss z. B. der Eingangsstrombereich eines Stromstellers fünfmal kleiner sein als der gewählte Strombereich des Gerätes.

Hierbei nicht berücksichtigt ist die Bandbreitengrenze des Geräts, die zu weiteren Fehlern führen kann.

6.3. KOMMUNIKATION

6.3.1. USB

Anschlusstyp B USB 2

6.3.2. NETZ

RJ 45-Stecker mit zwei eingebauten LEDs Ethernet 100 Base T

6.3.3. WLAN

2,4GHz-Band IEEE 802.11 B/G/N Radio

TX-Leistung: +17dBm RX-Empfindlichkeit: -97dBm DÜ-Rate: max. 72,2 Mb/sec Sicherheit: WPA/WPA2

Access Point (AP): bis fünf Clients

6.4. STROMVERSORGUNG

Versorgung über Netzanschluss

■ Betriebsspanne: 100V - 1 000V bei 42,5 - 69Hz Frequenz

100V - 600V bei 340 - 460Hz Frequenz

140V - 1 000V bei DC

■ Maximale Leistung: 30 VA

Externes Spezial-Netzteil PA30W (optional)

- 600 V Kategorie IV 1000 V Kategorie III.
- Betriebsbereich: von 90 bis 264 VAC @ 50/60 Hz.
- Max. Eingangsleistung: 65 VA.
- Ausgangsspannung: 15 VDC.

Akku

- Typ: Aufladbarer NiMH-Akku
- Mass: Ca. 200 g
- Akku-Ladezyklen: > 1 000
- Ladezeit ca. 5 Std.
- Ladetemperatur -20 bis +55°C
- Betriebsautonomie: ohne Wi-Fi ca. 1 Stunde



Die Echtzeituhr eines ausgeschalteten Geräts bleibt über 20 Tage aufrecht erhalten.

6.5. MECHANISCHE DATEN

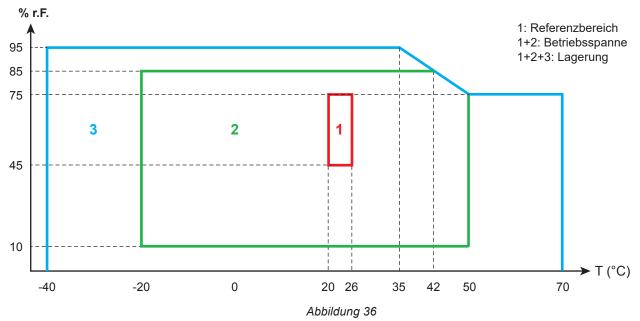
- **Abmessungen:** 270mm (+50mm mit Messleitungen)×245mm×180mm
- Mass: Ca. 3,4kg
- Fallfestigkeit: 20cm in der ungünstigsten Position ohne dauerhafte mechanische Schäden bzw. Funktionsbeeinträchtigung.
 1m in der Verpackung.
- Schutzart gemäß IEC60529
 - IP 67: Gerätedeckel geschlossen, Spannungsdrähte angeschraubt und AmpFlex® A196A-Leitungen geschraubt;
 - IP 67: Gerätedeckel geschlossen, Schutzstöpsel angebracht.
 - IP 54: Gerätedeckel offen, Gerät steht waagrecht, Schutzstöpsel angebracht.
 - IP 40: Gerätedeckel offen, Gerät steht waagrecht, Schutzstöpsel nicht angebracht.

6.6. UMGEBUNGSBEDINGUNGEN

- Verwendung in Innenräumen und im Freien.
- Höhenlage:

Betrieb: 0 - 2 000mLagerung: 0 - 10 000m

■ Temperatur und relative Feuchte



6.7. ELEKTRISCHE SICHERHEIT

Die Geräte erfüllen die Norm IEC/EN 61010-2-030 oder BS EN 61010-2-030:

- Messeingänge und Gehäuse: 1 000V Überspannungskategorien IV, Verschmutzungsgrad 3 (4 bei geschlossenem Gerät)
- Stromversorgung: 1 000V Überspannungskategorien IV, Verschmutzungsgrad 2

Die Stromwandler erfüllen die Norm IEC/EN 61010-2-032 oder BS EN 61010-2-032.

Die Prüfdrähte und Krokodilklemmen erfüllen die Norm IEC/EN 61010-031 oder BS EN 61010-031.

6.8. ELEKTROMAGNETISCHE VERTRÄGLICHKEIT

Emissivität und Immunität im industriellen Umfeld entsprechen der Norm IEC/EN 61326-1 oder BS/EN 61326-1.

Mit AmpFlex® und MiniFlex: Typischerweise 0,5% Messeinfluss am Endwert, wobei 5A der Höchstwert ist.

6.9. FUNKEMISSION

Die Geräte erfüllen die RED-Richtlinie 2014/53/EU und die FCC-Vorschriften.

Wi-Fi: FCC-Zertifizierung QOQWF121

6.10. SPEICHERKARTE

Der PEL funktioniert mit FAT32-formatierten SD, SDHC und SDXC-Karten und mit bis zu 32 Gb Kapazität. SDXC-Karten müssen im Gerät formatiert werden.

Einlegen und Herausnehmen: 1 000 Mal.

Das Übertragen größerer Datenmengen kann lange dauern. Manche Computer stoßen bei solchen Datenmengen an ihre Grenzen und Tabellenkalkulationsprogramme verarbeiten nur eine beschränkte Datenmenge.

Daher empfehlen wir, die Daten zuerst auf der SD-Karte zu optimieren und nur die tatsächlich benötigten Messungen abzuspeichern. Zur Information: 5 Tage Aufzeichnung, Aggregationszeitraum 15 Minuten, Aufzeichnung der "1s"- und Oberschwingungsdaten, für

4-Leiter-Drehstromnetz belegt rund 530 Mb. Ohne Oberschwingungen sinkt die nötige Speicherkapazität auf rund 67 Mb.

Wenn diese also nicht unbedingt benötigt werden, sollte ihre Aufzeichnung deaktiviert werden. Maximale Aufzeichnungsdauern für eine 2 Gb-Karte:

- 19 Tage Aufzeichnung wenn Aggregationszeitraum 1 Minute, mit "1s"- und Oberschwingungsdaten.
- 12 Wochen Aufzeichnung wenn Aggregationszeitraum 1 Minute, mit "1s"-Werten aber ohne und Oberschwingungsdaten.
- 2 Jahre wenn Aggregationszeitraum 1 Minute.

Es sollten nicht mehr als 32 Aufzeichnungen auf der SD-Karte gespeichert werden.

Bei Aufzeichnungen mit Oberschwingen oder langer Laufzeit (über eine Woche) müssen SDHC-Karten KI. 4 oder höher verwendet werden.

Bei umfangreichen Aufzeichnungen raten wir von Wi-Fi-Verbindungen zum Übertragen ab, weil das zu lange dauern würde. Wenn dies unumgänglich ist, sollte man sich überlegen, ob die "1s"-Daten und Oberschwingungen tatsächlich benötigt werden, denn ohne diese Daten belegt dieselbe 30-tägige Aufzeichnung nur mehr 2,5 Mb.

USB- oder Ethernet-Verbindungen hingegen sind für die Datenübertragung möglicherweise tragbar, je nach Aufzeichnungsdauer und Netzgeschwindigkeit.

Wir empfehlen jedoch, die Karte direkt in den PC bzw. den SD/USB-Adapter einzulegen, so werden die Daten am schnellsten übertragen.

7. WARTUNG



Mit Ausnahme der Dichtungen an den Verbindungssteckern und der Schutzstöpsel dürfen keine Geräteteile von unqualifiziertem, nicht zugelassenem Personal ausgetauscht werden. Jeder unzulässige Eingriff oder Austausch von Teilen durch sog. "gleichwertige" Teile kann die Gerätesicherheit schwerstens gefährden.

Überprüfen Sie regelmäßig die O-Ringe an den Drähten. Bei Brechen der Dichtungen ist die Dichtheit nicht mehr gewährleistet.

7.1. REINIGUNG



Trennen Sie das Gerät von jedem Anschluss.

Verwenden Sie ein weiches, leicht mit Seifenwasser befeuchtetes Tuch zur Reinigung. Mit einem feuchten Lappen abwischen und kurz danach mit einem trockenen Tuch oder in einem Luftstrom trocknen. Zur Reinigung weder Alkohol, noch Lösungsmittel oder Benzin verwenden.

Das Gerät nicht mit feuchten Buchsen oder Tastenfeld benutzen. Immer zuerst trocknen!

Für Stromwandler:

- Achten Sie darauf, dass keine Fremdkörper den Schließmechanismus des Stromwandlers behindern.
- Halten Sie die Luftspalte der Zange tadellos sauber. Zange vor Spritzwasser schützen.

7.2. AKKU

Das Gerät ist mit einem NiMH-Akku ausgestattet. Diese Technologie bietet mehrere Vorteile:

- Lange Betriebsdauer bei geringem Platzbedarf und Gewicht.
- Verringerter Memory-Effekt: Sie können den Akku jederzeit nachladen, auch wenn er noch nicht ganz entladen ist.
- Umweltschutz: Keine umweltschädlichen Stoffe (Blei, Kadmium) gemäß den anwendbaren Richtlinien.

Nach längerer Nichtbenutzung des Geräts kann sich der Akku vollständig entladen In diesem Fall kann der Aufladevorgang mehrere Stunden dauern. In diesem Fall erreicht der Akku erst nach fünf Entlade-/Ladezyklen wieder 95 % seiner Kapazität.

Mit folgenden Tipps können Sie die Akku-Nutzung optimieren und die Lebensdauer Ihrer Akkus verlängern:

- Das Gerät nur bei Temperaturen zwischen -20 und 55°C aufladen.
- Achten Sie auf die Bedingungen für den Gerätebetrieb.
- Achten Sie auf die Bedingungen für die Gerätelagerung.

7.3. AKTUALISIERUNG DER EINGEBAUTEN SOFTWARE

Um mit den technischen Entwicklungen laufend Schritt zu halten und um Ihnen den bestmöglichen Service im Hinblick auf Leistung und Aktualisierung Ihres Geräts zu bieten, können Sie die Software in Ihrem Gerät jederzeit kostenlos durch Download von unserer Website aktualisieren.

Rufen Sie dazu unsere Website auf:

www.chauvin-arnoux.com

Dann gehen Sie in der Rubrik Software-Support auf Software-Downloads, PEL115.

Schließen Sie Ihr Gerät mit dem mitgelieferten USB-Anschlusskabel an Ihren PC an.

Die PEL-Transfer-Software informiert Sie, wenn ein Update bereit steht und installiert es problemlos.



Bei einer Aktualisierung der Software können die benutzerspezifische Konfiguration des Geräts und die gespeicherten Messdaten verloren gehen. Sichern Sie diese Daten daher vorher auf Ihrem PC bevor Sie mit der Aktualisierung beginnen.

8. GARANTIE

Unsere Garantie erstreckt sich, soweit nichts anderes ausdrücklich gesagt ist, auf eine Dauer von **24 Monaten** nach Überlassung des Geräts. Den Auszug aus unseren Allgemeinen Verkaufsbedingungen finden Sie auf unserer Website. www.group.chauvin-arnoux.com/de/allgemeine-geschaeftsbedingungen

Eine Garantieleistung ist in folgenden Fällen ausgeschlossen:

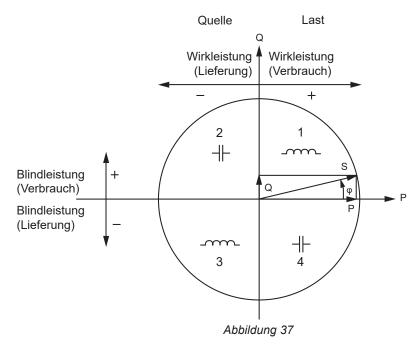
- Bei unsachgemäßer Benutzung des Geräts oder Benutzung in Verbindung mit einem inkompatiblen anderen Gerät.
- Nach Änderungen am Gerät, die ohne ausdrückliche Genehmigung des Herstellers vorgenommen wurden.
- Nach Eingriffen am Gerät, die nicht von vom Hersteller dafür zugelassenen Personen vorgenommen wurden.
- Nach Anpassungen des Geräts an besondere Anwendungen, für die das Gerät nicht bestimmt ist oder die nicht in der Bedienungsanleitung genannt sind.
- In Fällen von Stößen, Stürzen oder Wasserschäden.

9.1. MESSUNGEN

9.1.1. DEFINITION

Alle Berechnungen erfüllen die Normen IEC61557-12, IEC61000-4-30 und IEEE 1459.

Geometrische Darstellung der Wirk- und Blindleistungen:



Die Quadranten werden für die Grundleistungswerte gegeben.

Der Stromvektor (im rechten Achsbereich definiert) dient hier als Bezug.

Die Richtung des Spannungsvektors V hängt vom Phasenwinkel φ ab.

Der Phasenwinkel φ (zwischen Spannung V und Strom I) wird mathematisch als positiv angenommen (gegen Uhrzeigersinn).

9.1.2. ABTASTEN

9.1.2.1. Abtastrate

Netzfrequenzabhängig: 50, 60 oder 400Hz

Die Abtastrate wird im Sekundentakt neu berechnet.

- Netzfrequenz f=50Hz
 - Zwischen 42,5 und 57,5Hz (50Hz ±15%) ist die Abtastrate an die Netzfrequenz gebunden. Für jeden Netzzyklus stehen 128 Samples zur Verfügung.
 - Außerhalb der Bereichs 42,5–57,5Hz beläuft sich die Abtastrate auf 128x50Hz.
- Netzfrequenz f=60 Hz
 - Zwischen 51 und 69 Hz (60 Hz ±15%) ist die Abtastrate an die Netzfrequenz gebunden. Für jeden Netzzyklus stehen 128 Samples zur Verfügung.
 - Außerhalb der Bereichs 51-69 Hz beläuft sich die Abtastrate auf 128x50Hz.
- Netzfrequenz f=400 Hz
 - Zwischen 340 und 460 Hz (400 Hz ±15%) ist die Abtastrate an die Netzfrequenz gebunden. Für jeden Netzzyklus stehen 16 Samples zur Verfügung.
 - Außerhalb des Bereichs 340-460Hz beläuft sich die Abtastrate auf 16x50Hz.

Gleichstrom gilt als Frequenzbereichsüberschreitung. In diesem Fall beträgt die Abtastrate je nach eingestellter Netzfrequenz 6,4kHz (50/400Hz) oder 7,68kHz (60Hz).

9.1.2.2. Abtastrate sperren

- Standardmäßig ist die Abtastrate an V1 gebunden.
- Wenn V1 nicht vorhanden ist, versucht sie zuerst V2, dann V3, I1, I2 und I3.

9.1.2.3. AC/DC

PEL führt AC- und DC-Messungen in Wechselstrom- und Gleichstromnetzen durch. Der Benutzer legt fest, ob AC oder DC gemessen wird.

PEL-Transfer liefert die AC + DC Werte.

9.1.2.4. Strom des Neutralleiters

Je nach Versorgungsnetz wird, wenn kein Stromwandler an I_N vorhanden ist, der Strom des Neutralleiters berechnet.

9.1.2.5. Mengen "200ms"

Das Gerät berec hnet ausgehend von den im Zeitraum (10 Zyklen für 50Hz, 12 Zyklen für 60Hz und 80 Zyklen für 400 Hz) vorgenommenen Messungen im 200ms-Takt folgende Mengen (gem. TabelleTabelle 25). Mengen "200ms" dienen:

- Tendenzen über "1s"
- als Wertesammlung f
 ür aggregierte Werte "1s" (siehe Abs. 9.1.2.6)

Alle "200ms" Mengen werden während der Speichervorgangs auf der SD-Karte aufgezeichnet.

9.1.2.6. Mengen "1s" (eine Sekunde)

Das Gerät berechnet ausgehend von den im Zeitraum (50 Zyklen für 50Hz, 60 Zyklen für 60Hz und 400 Zyklen für 400Hz) vorgenommenen Messungen im Sekundentakt folgende Mengen (gem. TabelleTabelle 25). Die "1s" Mengen dienen:

- als Echtzeitwerte
- Tendenzen
- als Wertesammlung f
 ür aggregierte Werte (siehe Abs. 9.1.2.7)
- zur Bestimmung der Min.- und Max.-Werte für "aggregierte" Entwicklungswerte.

Alle "1s" Mengen werden während des Speichervorgangs auf der SD-Karte aufgezeichnet.

9.1.2.7. Aggregation

Aggregierte Mengen sind Werte, die über einen bestimmten Zeitraum nach den Formeln in Tabelle Tabelle 26 berechnet werden.

Der Aggregationszeitraum beginnt immer mit der vollen Stunde oder Minute. Der Aggregationszeitraum ist für alle Mengen gleich lang. Folgende Zeiträume sind möglich: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30 und 60 min.

Alle aggregierten Mengen werden während des Speichervorgangs auf der SD-Karte aufgezeichnet. Sie können in PEL-Transfer aufgerufen werden (siehe Abs. 5).

9.1.2.8. Min. und Max.

Min. und Max. sind die Minimal- und Maximalwerte der "1s" Mengen für den betrachteten Aggregationszeitraum. Diese Werte werden mit Datum und Uhrzeit abgespeichert (siehe Tabelle Tabelle 26). Die Höchstwerte gewisser aggregierter Werte werden direkt am Gerät angezeigt.

9.1.2.9. Berechnung der Energien

Die Energien werden im Sekundentakt berechnet.

Die Gesamtenergie entspricht dem Bedarf im Verlauf des Speichervorgangs.

Die Teilenergie lässt sich für eine bestimmte Integrationsperiode festlegen. Folgende Zeiträume sind möglich: 1 Std., 1 Tag, 1 Woche bzw. 1 Monat. Der Teilenergieindex ist nur in Echtzeit verfügbar, er wird nicht aufgezeichnet.

Der Gesamtenergieindex steht mit den Daten des Speichervorgangs jedoch zur Verfügung.

9.2. MESSFORMELN

Die meisten Formeln stammen aus der Norm IEEE 1459.

Der PEL misst 128 Samples pro Zyklus (16 bei 400Hz) und berechnet die folgenden Mengen pro Zyklus. Auf diese Werte hat der Benutzer keinen Zugriff.

Anschließend berechnet PEL einen aggregierten Wert über 10 Zyklen (50Hz), 12 Zyklen (60Hz) oder 80 Zyklen (400Hz), (Mengen "200ms"), und dann über 50 Zyklen (50Hz), 60 Zyklen (60Hz) oder 400 Zyklen (400Hz), (Mengen "1s").

Mengen	Formeln	Kommentare					
	AC-Messungen						
Scheitelfaktor Spannung AC (V _{L-CF})	$V_{L-CF}[T] = \frac{\frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} V_{L-peak_x}}{V_L}$	L=1, 2 od. 3					
Inverse Unsymmetrie Spannung AC (u ₂)	$u_2 = 100 \times \frac{V^-}{V^+}$	*					
Homopolare Unsymmetrie Spannung AC (u₀)	$u_0 = 100 \times \frac{V^0}{V^+}$	*					
Scheitelfaktor des Stroms (I _{L-CF})	$I_{L-CF}[T] = \frac{\frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} I_{L-peak_x}}{I_L}$	L=1, 2 od. 3					
Inverse Unsymmetrie Strom AC (i ₂)	$i_2 = 100 \times \frac{I^-}{I^+}$	*					
Homopolare Unsymmetrie Strom AC (i_0)	$i_0 = 100 \times \frac{I^0}{I^+}$	*					
AC-Blindleistung (Q _L)	$Q_{L} = V_{L-H1} \times I_{L-H1} \times \sin \varphi (I_{L-H1}, V_{L-H1})$ $Q_{T} = Q_{1} + Q_{2} + Q_{3}$	L=1, 2 od. 3					
AC-Scheinleistung (S _L)	$S_L = V_L \times I_L$ $S_T = S_1 + S_2 + S_3$	L=1, 2 od. 3					
$ \begin{array}{c} \text{Grundschwingungswinkel} \\ \phi \ (\textbf{I}_{\text{L}}, \textbf{V}_{\text{L}}) \\ \phi \ (\textbf{I}_{\text{L}}, \textbf{I}_{\text{M}}) \\ \phi \ (\textbf{I}_{\text{M}}, \textbf{V}_{\text{M}}) \end{array} $	FFT-Berechnung	φ ist die Phasenverschiebung zwischen dem Grundschwingungsstrom I _L und der Grundschwingungsspannung V _L					
AC-Blindleistung (N _L)	$N_L = \sqrt{{S_L}^2 - {P_L}^2}$	L=1, 2, 3 od. T					
AC-Verzerrungsleistung (D _L)	$D_L = \sqrt{N_L^2 - Q_L^2}$	L=1, 2, 3 od. T					
Quadrant (q)	Quadranten sind wie folgt definiert: wenn Pf _L [10/12] >0 und Q _L [10/12] >0: Quadrant 1 wenn Pf _L [10/12] >0 und Q _L [10/12] >0: Quadrant 2 wenn Pf _L [10/12] >0 und Q _L [10/12] >0: Quadrant 3 wenn Pf _L [10/12] >0 und Q _L [10/12] >0: Quadrant 4						
AC-Grundwirkleistung (Pf _L)	$Pf_{L} = V_{L-H1} \times I_{L-H1} \times \cos \varphi (I_{L-H1}, V_{L-H1})$ $Pf_{T} = Pf_{1} + Pf_{2} + Pf_{3}$	L=1, 2 od. 3					
Direkte AC-Grundwirkleistung (P+)	$P^{+} = 3 \times V^{+} \times I^{+} \times \cos \theta (I^{+}, V^{+})$						

Mengen	Formeln	Kommentare
AC-Grundscheinleistung (Sf _L)	$Sf_{L} = V_{L-H1} \times I_{L-H1}$ $Sf_{T} = Sf_{1} + Sf_{2} + Sf_{3}$	L=1, 2 od. 3
AC-Leistungsfaktor (PF _L)	$PF_L = \frac{P_L}{S_L}$	L=1, 2 od. 3
AC -Wirkleistungen Unsymmetrie (Pu)	$P_U = Pf_T - P^+$	
AC-Wirkleistungen Oberschwingungen (P _H)	$P_H = P_T - Pf_T$	
DPF _L / Cos φ _L AC	DPF _L = $\cos \phi_{\rm L} = \cos \phi (I_{\rm L.H1}, V_{\rm L.H1})$ $\cos \phi_T = \frac{Pf_T}{Sf_T}$	L=1, 2 od. 3
Тап Ф АС	$Tan\Phi = \frac{Q_T}{P_T}$	
	DC-Messungen	
DC-Spannung (V _{Ldc})	$V_{Ld.c.}[T] = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} V_{Ld.c.x}$	L=1, 2, 3 od. E
DC-Strom (I _{Ldc})	$\begin{split} I_{Ld.c.}[T] &= \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} I_{Ld.c.x} \\ \text{Wenn an I}_{\text{N}} \text{ kein Stromwandler liegt, wird I}_{\text{N}} \text{ berechnet:} \\ \text{I}_{\text{Ndc}} &= \text{I}_{\text{1dc}} + \text{I}_{\text{2dc}} + \text{I}_{\text{3dc}} \end{split}$	L=1, 2, 3 od. N
	Energiemessungen	
AC-Wirkenergie-Verbrauch (von der Last) (E _{P+})	$E_{P+} = \sum P_{T+x}$	
AC-Wirkenergie-Lieferung (von der Quelle) (E _{P.})	$E_{P-} = (-1) \times \sum P_{T-x}$	
AC-Wirkenergie-Verbrauch im Quadranten 1 (E _{Q1})	$E_{Q1} = \sum Q_{Tq1_x}$	
AC-Wirkenergie-Verbrauch im Quadranten 2 (E _{Q2})	$E_{\mathcal{Q}2} = \sum_{} \mathcal{Q}_{T_{\mathcal{Q}2_x}}$	
AC-Wirkenergie-Verbrauch im Quadranten 3 (E _{Q3})	$E_{Q3} = (-1) \times \sum Q_{Tq3_x}$	
AC-Wirkenergie-Verbrauch im Quadranten 4 (E _{Q4})	$E_{Q4} = (-1) \times \sum Q_{Tq4_x}$	
AC-Scheinenergie-Verbrauch (von der Last) (E _{s+})	$E_{S+} = \sum S_{T+x}$	
AC-Scheinenergie-Lieferung (von der Quelle) (E _{s.})	$E_{S-} = \sum S_{T-x}$	
DC-Energie-Verbrauch (von der Last) (E _{Pdc+})	$E_{P_{dc}+} = \sum P_{Tdc+x}$	
DC-Energie-Verbrauch (von der Last) (E _{Pdc-})	$E_{P_{dc^-}} = (-1) \times \sum P_{Tdc_{-x}}$	

Tabelle 25

T ist der Zeitraum

n ist die Sample- Anzahl

Die Kleinbuchstaben v1, v2, v3 bezeichnen die abgetasteten Werte.

U12, U23, U31 sind die Spannungen zwischen den Phasen der gemessenen Anlage.

Die Kleinbuchstaben bezeichnen die abgetasteten Werte [u12=v1-v2; u23= v2-v3; u31=v3-v1].

^{*:} Direkte, inverse und homopolare $(V^+, I^+, V^-, I^-, V^\circ, I^\circ)$ Spannungen und Ströme werden mit der Fortescue-Transformation berechnet. V1, V2, V3 sind die Spannungen Phase-Null der gemessenen Anlage. [V1=VL1-N; V2=VL2-N; V3=VL3-N].

I1, I2, I3 sind die Ströme in den Phasenleitern der gemessenen Anlage. $I_{\rm N}$ ist der Strom in den Nullleitern der gemessenen Anlage. Die Kleinbuchstaben i1, i2, i3 bezeichnen die abgetasteten Werte.

Bei einigen Leistungsgrößen werden die Mengen "Last" und "Quelle" für aggregierte Werte ab "1s" Werten gesondert aufgezeichnet.

Mengen	Formeln	Kommentare			
AC-Messungen					
AC-Wirkleistung-Verbrauch (von der Last) (P _L ,)	$P_{L+} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} P_{L+x}$	L=1, 2, 3 od. T			
AC-Wirkleistung-Lieferung (von der Quelle) (P _L)	$P_{L-} = (-1) \times \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} P_{L-x}$	P _L >0 L=1, 2, 3 od. T			
AC-Blindleistung-Verbrauch (von der Last) (Q _{L+})	$Q_{L+} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} Q_{L+x}$	$Q_{L_{+}}$ ist entweder >0 oder <0 $Q_{L_{+}}[agg] = Q_{L_{1}}[agg] - Q_{L_{4}}[agg]$ L=1, 2, 3 od. T			
AC-Blindleistung-Lieferung (von der Quelle) (Q _L)	$Q_{L-} = (-1) \times \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} Q_{L-x}$	Q_L ist entweder >0 oder <0 $Q_L[agg] = -Q_{L2}[agg] - Q_{L3}[agg]$ L=1, 2, 3 od. T			
AC-Scheinleistung-Verbrauch (von der Last) (S _{L+})	$S_{L+} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} S_{L+x}$	S_{L+} wird zur Berechnung des PF_{L+} und von E_{L+} herangezogen. $L=1,2,3$ od. T			
AC-Scheinleistung-Lieferung (von der Quelle) (S _L .)	$S_{L-} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} S_{L-x}$	S _L wird zur Berechnung des PF _L und von E _L herangezogen. L=1, 2, 3 od. T			
AC-Grundwirkleistung-Verbrauch (von der Last) (Pf _{L+})	$Pf_{L+} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} Pf_{L+x}$ $Pf_{T+} = Pf_{1+} + Pf_{2+} + Pf_{3+}$	L=1, 2 od. 3			
AC-Grundwirkleistung-Lieferung (von der Quelle) (Pf _L)	$Pf_{L-} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} Pf_{L-x}$	L=1, 2, 3 od. T			
AC-Grundscheinleistung- Verbrauch (von der Last) (Sf _L ,)	$Sf_{L+} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} Sf_{L+x}$	L=1, 2, 3 od. T			
AC-Grundscheinleistung- Lieferung (von der Quelle) (Sf _L)	$Sf_{L-} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} Sf_{L-x}$ $Sf_{T-} = Sf_{1-} + Sf_{2-} + Sf_{3-}$	L=1, 2 od. 3			
AC-Leistungsfaktor-Verbrauch (von der Last) (PF _{L+})	$PF_{L+} = \frac{P_{L+}}{S_{L+}}$	L=1, 2, 3 od. T			
AC-Leistungsfaktor-Lieferung (von der Quelle) (PF _L)	$PF_{L-} = \frac{P_{L-}}{S_{L-}}$	PF _L . >0 L=1, 2, 3 od. T			
$\begin{array}{c} \text{Cos } \phi_{\text{\tiny L}} \text{AC Verbrauch (von der Last)} \\ (\text{Cos } \phi_{\text{\tiny L+}}) \end{array}$	$Cos \varphi_{L+} = \frac{Pf_{L+}}{Sf_{L-}}$	L=1, 2, 3 od. T			
$\begin{array}{c} \text{Cos } \phi_L \text{AC Verbrauch (von der Last)} \\ \text{(Cos } \phi_L \text{)} \end{array}$	$Cos \varphi_{L^{-}} = \frac{Pf_{L^{-}}}{SL}$	Cos φ _L . >0 L=1, 2, 3 od. T			
Tan Φ AC Verbrauch (von der Last) $(\Phi+)$	$Tan\Phi_{+} = \frac{Q_{T+}}{P_{T+}}$				

Mengen	Formeln	Kommentare
Tan Φ AC Verbrauch (von der Last) (Φ-)	$Tan\Phi_{-} = \frac{Q_{T-}}{P_{T-}}$	
	DC-Messungen	
DC-Wirkleistung-Verbrauch (von der Last) (P _{L+dc})	$P_{L+d.c.} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} P_{L+d.c.x}$	L=1, 2, 3 od. T
DC-Wirkleistung-Lieferung (von der Quelle) (P _{L+dc})	$P_{L-d.c.} = (-1) \times \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} P_{L-d.c.x}$	L=1, 2, 3 od. T
	AC/DC-Messungen	
AC/DC-Wirkleistung-Verbrauch (von der Last) (P _{L+ac+dc})	$P_{L+a.c.+d.c.} = P_{L+} + P_{L+d.c.}$	L=1, 2, 3 od. T
AC/DC-Wirkleistung-Lieferung (von der Quelle) P _{L-ac+dc})	$P_{L-a.c.+d.c.} = P_{L-} + P_{L-d.c.}$	L=1, 2, 3 od. T
AC/DC-Scheinleistung-Verbrauch (von der Last) $(S_{L_{\text{+ac+dc}}})$	$S_{L+a.c.+d.c.} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} S_{L+a.c.+d.cx}$	L=1, 2, 3 od. T
AC/DC-Scheinleistung-Lieferung (von der Quelle) (S _{L-ac+dc})	$S_{L-a.c.+d.c.} = \frac{1}{n} \times \sum_{x=1}^{n} S_{L-a.c.+d.c.x}$	L=1, 2, 3 od. T

Tabelle 26

9.3. ZULÄSSIGE STROMNETZE

Folgende Versorgungsnetze werden gestützt:

Versorgungsnetz	Abkürzung	Phasen- folge	Kommentare	Referenz- darstellung
Einphasig (einphasig 2 Leiter)	1P-2W	Nein	Die Spannung wird zwischen L1 und N gemessen. Der Strom wird am Leiter L1 gemessen.	Siehe Abs. 4.1.1.
Zweiphasig (split-phase ein- phasig 3 Leiter)	1P-3W	Nein	Die Spannung wird zwischen L1, L2 und N gemessen. Der Strom wird an den Leitern L1 und L2 gemessen. Der Strom des Neutralleiters wird gemessen oder berechnet: $i_N = i_1 + i_2$	Siehe Abs. 4.1.2.
Dreiphasig 3 Leiter ∆ [2 Stromwandler]	3P-3W∆2		Die Leistungsmessung basiert auf der Zwei-Wattmeter- Methode mit virtuellem Neutralleiter.	Siehe Abs. 4.1.3.1.
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ, 2 Stromwandler)	3P-3WO2	Ja	Die Spannung wird zwischen L1, L2 und L3 gemessen. Der Strom wird an den Leitern L1 und L3 gemessen. Der Strom I_2 wird berechnet (kein Stromwandler an L2): $I_2 = -I_1$	Siehe Abs. 4.1.3.3.
Dreiphasig 3 Leiter Y [2 Stromwandler]	Dreiphasig 3 Leiter Y		Der Neutralleiter steht beim Strom- und Spannungsmessen nicht zur Verfügung.	Siehe Abs. 4.1.3.5.

⁺⁼ Last

⁻⁼ Quelle

q=Quadrant=1, 2, 3 oder 4

Versorgungsnetz	Abkürzung	Phasen- folge	Kommentare	Referenz- darstellung
Dreiphasig 3 Leiter (Δ, 3 Stromwandler)	3P-3W∆3		Die Leistungsmessung basiert auf der Drei-Wattmeter-	Siehe Abs. 4.1.3.2.
Dreiphasig 3 Leiter (offenes Δ, 3 Stromwandler)	3P-3WO3	Ja	Methode mit virtuellem Neutralleiter. Die Spannung wird zwischen L1, L2 und L3 gemessen. Der Strom wird an den Leitern L1, L2 und L3 gemessen. Der Neutralleiter steht beim Strom- und	Siehe Abs. 4.1.3.4.
Dreiphasig 3 Leiter Y [3 Stromwandler]	3P-3WY3		Spannungsmessen nicht zur Verfügung.	Siehe Abs. 4.1.3.6.
Dreiphasig 3 Leiter ∆ symmetrisch	3P-3W∆B	Nein	Die Leistungsmessung basiert auf der Ein-Wattmeter- Methode. Die Spannung wird zwischen L1 und L2 gemessen. Der Strom wird am Leiter L3 gemessen. $U_{23} = U_{31} = U_{12}$. $I_1 = I_2 = I_3$	Siehe Abs. 4.1.3.7.
Dreiphasig 4 Leiter Y	3P-4WY	Ja	Die Leistungsmessung basiert auf der Drei-Wattmeter- Methode mit Neutralleiter. Die Spannung wird zwischen L1, L2 und L3 gemessen. Der Strom wird an den Leitern L1, L2 und L3 gemessen. Der Strom des Neutralleiters wird gemessen oder berechnet: $i_N = i_1 + i_2 + i_3$.	Siehe Abs. 4.1.4.1.
Dreiphasig 4 Leiter Y symmetrisch	3P-4WYB	Nein	Die Leistungsmessung basiert auf der Ein-Wattmeter-Methode. Die Spannung wird zwischen L1 und N gemessen. Der Strom wird am Leiter L1 gemessen. $V_1 = V_2 = V_3$ $U_{23} = U_{31} = U_{12} = V_1 \times \sqrt{3}.$ $I_1 = I_2 = I_3$ $I_N = 3 \times I_1$	Siehe Abs. 4.1.4.2.
Dreiphasig 4 Leiter Y 2½ symmetrisch	3P-4WY2	Ja	Diese Methode ist die so genannte 2,5-Elemente-Methode. Die Leistungsmessung basiert auf der Drei-Wattmeter-Methode mit virtuellem Neutralleiter. Die Spannung wird zwischen L1, L3 und N gemessen. V2 wird berechnet: $v_2 = -v_1 - v_3$, $u1_2 = 2v_1 + v_3$, $u_{23} = -v_1 - 2v_3$. V_2 sollte symmetrisch sein. Der Strom wird an den Leitern L1, L2 und L3 gemessen. Der Strom des Neutralleiters wird gemessen oder berechnet: $i_N = i_1 + i_2 + i_3$.	Siehe Abs. 4.1.4.3.
Dreiphasig 4 Leiter Δ	reiphasig 4 Leiter 3P-4W∆ Nein		Die Leistungsmessung basiert auf der Drei-Wattmeter- Methode mit Neutralleiter, aber für die einzelnen Phasen sind keine Leistungsdaten verfügbar. Die Spannung wird zwischen L1, L2 und L3 gemessen. Der Strom wird an den Leitern L1, L2 und L3 gemessen.	Siehe Abs. 4.1.5.1.
Dreiphasig 4 Leiter (offenes Δ)	3P-4WO		Der Strom des Neutralleiters wird nur für einen Zweig des Wandlers gemessen oder berechnet: $i_N = i_1 + i_2 + i_3$.	Siehe Abs. 4.1.5.2.
DC 2 Leiter	DC-2W	Nein	Die Spannung wird zwischen L1 und N gemessen. Der Strom wird am Leiter L1 gemessen.	Siehe Abs. 4.1.6.1.
DC 3 Leiter	DC-3W	Nein	Die Spannung wird zwischen L1, L2 und N gemessen. Der Strom wird an den Leitern L1 und L2 gemessen. Der Sperrstrom (Rückwärtsstrom) wird gemessen oder berechnet: $i_N = i_1 + i_2$.	Siehe Abs. 4.1.6.2.
DC 4 Leiter	DC-4W	Nein	Die Spannung wird zwischen L1, L2, L3 und N gemessen. Der Strom wird an den Leitern L1, L2 und L3 gemessen. Der Sperrstrom (Rückwärtsstrom) wird gemessen oder berechnet: $i_N = i_1 + i_2 + i_3$.	Siehe Abs. 4.1.6.3.

Tabelle 27

9.4. GRÖSSEN NACH VERSORGUNGSNETZEN

• = ja = nein

V ₁ V ₂ V ₃	AC RMS	•	i	3P-3WY2	3P-3WY3	3P-3W∆B	3P-4WY	3P-4WYB		3P-4WO			DC-4W
V ₃			•				•	•	•	•			
	RMS		•				•	• = V ₁	●(10)	•			
	AC RMS						•	• = V ₁	•	•			
V_{NE}	AC RMS	•	•				•	•	•	•			
V ₁	DC										•	•	•
V ₂	DC											•	•
V ₃	DC												•
V _{NE}	DC	•	•				•	•	•	•	•	•	•
V ₁	AC + DC RMS	•	•				•	•	•	•			
V ₂	AC + DC RMS		•				•	●(1)	●(10)	•			
V ₃	AC + DC RMS						•	●(1)	•	•			
V _{NE}	AC + DC RMS	•	•				•	•	•	•			
U ₁₂	AC RMS		•	•	•	•	•	●(1)	●(10)	•			
U ₂₃	AC RMS			•	•	●(1)	•	●(1)	●(10)	•			
U ₃₁	AC RMS			•	•	●(1)	•	●(1)	•	•			
I ₁	AC RMS	•	•	•	•	•	•	•	•	•			
I ₂	AC		•	•(2)	•	●(1)	•	•(1)	•	•			
I ₃	AC AC			•	•	●(1)	•	•(1)	•	•			<u> </u>
I _N	RMS AC		•		-	- (.)	•	•	•	•			
I ₁	RMS DC							-			•	•	•
I ₂	DC											•	•
I ₃	DC												•
I _N	DC											•	•
I ₁	AC + DC RMS	•	•	•	•	●(1)	•	•	•	•			
I ₂	AC + DC RMS		•	●(2)	•	•(1)	•	●(1)	•	•			
I ₃	AC + DC RMS			•	•	•	•	●(1)	•	•			
I _N	AC + DC RMS		•				●(2)	•	•	•			
V _{1-CF}		•	•				•	•	•	•			
V _{2-CF}			•				•	●(1)	●(10)	•			
V _{3-CF}							•	●(1)	•	•			
I _{1-CF}		•	•	•	•	•	•	•	•	•			
l _{2-CF}			•	●(2)	•	●(1)	•	●(1)	•	•			
I _{3-CF}				•	•	●(1)	•	●(1)	•	•			
V ₊				•	•	•	•	•	•(10)				
V <u>.</u>				•	•	•(4)	•	●(4)	●(10) ●(10)				
V ₀			l 	•	•	●(4) ●	•	●(4) ●	●(10) ●				<u> </u>

1,	Meng	en	1P-2W	1P-3W	3P-3W∆2 3P-3WO2 3P-3WY2	3P-3W∆3 3P-3WO3 3P-3WY3	3P-3W∆B	3P-4WY	3P-4WYB	3P-4WY2	3P-4W∆ 3P-4WO	DC-2W	DC-3W	DC-4W
U ₀	l <u>.</u>				•	•	●(4)	•	●(4)	•				
U ₂	I _o				•	•	●(4)	•	●(4)	•				
U ₁ U ₂ U ₃ U ₄ O ₄					•	•	●(4)	•	●(4)	●(4)	•(3)	ĺ		
					•	•	●(4)	•	●(4)	•(4)	●(3)	1		
Total Tota					•	•		•						
F					•	•	 	•	•(4)	•		İ		
P ₁			•	•	•	•		•		•				
P₂ AC •		AC	•	•				•	•	•	•	1		
P ₃ AC (7) • • • (1) • • (1) • • (1) •		AC		•		<u> </u>		•	•(1)	•(10)	•			<u> </u>
P_T								-	 	` ′				
P₁ 0C 0			●(7)	•	•	•	•							
P₂ DC P₃ DC P₁ DC P₁ AC+DC P₂ AC+DC P₃ AC+DC P₂ AC+DC <			- (.)						1 (1)			•	•	•
P₁ DC 0		DC												•
P₁ Acroc •													<u> </u>	•
P₁ AC+DC • </td <td></td> <td>•(7)</td> <td>•</td> <td>•</td>												•(7)	•	•
P₂ AC+DC • • •(1) •(10) • • •(1) •(10) • • •(1) • <td></td> <td></td> <td>•</td> <td>•</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>•</td> <td>•</td> <td>•</td> <td>•</td> <td>- (1)</td> <td></td> <td></td>			•	•				•	•	•	•	- (1)		
P₁ AC+DC Φ(7) Φ Φ(1)														
P₁ AC-IDC •(7) • <												 		
$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$			•(7)	•	•	•	•	-	-			 		
Pf₂ •								 						
$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$								 	•(1)	•(10)				
$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$								 	 			 		
P₁ N			●/7)	_		_		 	 			 		
Pu ● ● ●(4) ●(4) ●			•(1)	_	-		-	 	†		_			
Ph ●							 	 				-		
Q₁ •			_	_	-		 		 			-		-
Q₂ •					•	•	•							-
Q₃ .			•					 	 			<u> </u>		
Q _T </td <td></td> <td></td> <td></td> <td>•</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td> </td> <td></td> <td></td> <td>-</td> <td></td> <td>-</td>				•					 			-		-
$\begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$												-		
S₂ AC					•	•	•	•						
S ₃ AC ● (7) ● ● ● ● ● ● ● ● ● ● ● ● ● ● ● ● ● ● ●			•	•				•	•		•			<u> </u>
S _T AC ●(7) ● ● ●(1) ●(1) ●(1) ●(10) ● ● ●(10) ●(10) ● ●(10) ● ●(10) ● ●(10) ● ●(10) ● ●(10) ● ●(10) ● ●(10) <td></td> <td></td> <td></td> <td>•</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>•</td> <td>●(1)</td> <td>●(10)</td> <td>•</td> <td></td> <td></td> <td><u> </u></td>				•				•	●(1)	●(10)	•			<u> </u>
S₁ AC+DC • </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>•</td> <td>●(1)</td> <td>•</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>								•	●(1)	•				
$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$		AC		•	•	•	•	•	●(1)	•	•	ļ		<u> </u>
$\begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$			•	•				•	•	•	•			<u> </u>
$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$		AC+DC		•				•	●(1)	●(10)	•			<u> </u>
$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	S ₃	AC+DC						•	●(1)	•	•	ļ		
$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	S _T	AC+DC	●(7)	•	•	•	•	•	●(1)	•	•			
Sf ₃ • (1) • (2) • (3) • (4) • (1) • (2) • (3) • (4) <td< td=""><td>Sf₁</td><td></td><td>•</td><td>•</td><td></td><td></td><td></td><td>•</td><td>•</td><td>•</td><td>•</td><td></td><td></td><td></td></td<>	Sf ₁		•	•				•	•	•	•			
$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	Sf ₂			•				•	● (1)	●(10)	•			
$\begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	Sf ₃							•	•(1)	•	•			
N₁ AC ● ● ● ● ● ● ● ■			•(7)	•	•	•	•	•	●(1)	•	•			
N₂ AC ● ● ●(1) ●(10) ● ■ N₃ AC ● ●(1) ●		AC	•	•				•	•	•	•			
N ₃ AC • • • (1)		AC		•				•	•(1)	●(10)	•			
		AC						•			•			
		AC	●(7)	•	•	•	•	•						
N ₁ AC+DC • • • • • • •														
N_2 AC+DC \bullet \bullet \bullet \bullet \bullet \bullet \bullet								-	1					

Meng	en	1P-2W	1P-3W	3P-3W∆2 3P-3WO2 3P-3WY2	3P-3W∆3 3P-3WO3 3P-3WY3	3P-3W∆B	3P-4WY	3P-4WYB	3P-4WY2	3P-4W∆ 3P-4WO	DC-2W	DC-3W	DC-4W
N ₃	AC+DC						•	●(1)	•	•			
N _T	AC+DC	● (7)	•	•	•	•	•	●(1)	•	•			
D ₁	AC	•	•				•	•	•	•			
D ₂	AC		•				•	●(1)	●(10)	•			
D ₃	AC						•	●(1)	•	•			
D_{\scriptscriptstyleT}	AC	•(7)	•	•	•	•	•	●(1)	•	•			
D ₁	AC+DC	•	•				•	•	•	•			
D ₂	AC+DC		•				•	●(1)	●(10)	•			
D ₃	AC+DC						•	●(1)	•	•		İ	
D_{T}	AC+DC	● (7)	•	•	•	•	•	●(1)	•	•			
PF ₁		•	•				•	•	•	•			
PF ₂			•				•	●(1)	● (10)	•			
PF ₃							•	•(1)	•	•			
PF _T		•(7)	•	•	•	•	•	•(1)	•	•			1
Cos φ ₁		•	•				•	•	•	•			
Cos φ ₂			•				•	●(1)	● (10)	•			
$\cos \varphi_2$							•	•(1)	•	•			
$\cos \phi_3$ $\cos \phi_T$		●(7)	•	•	•	•	•	•(1)	•	•		 	
Tan Φ		•	•	•	•	•(3)	•	•	•(10)	•		 	
V₁-Hi		•	•	<u> </u>		(3)	•	•	• (10)	•		 	
	i=1 bei 50		•		<u> </u>	<u> </u>	•	 		•	<u> </u>	-	
V ₂ -Hi	(6) %f		_		<u> </u>		-	•(1)	●(10) ●			-	
V ₃ -Hi							•	•(1)		•		-	
U ₁₂ -Hi	i=1 bei 50		•	•	•	•	•	•(1)	•(10)	•		-	
U ₂₃ -Hi	(6) %f			•	•	●(1)	•	●(1)	●(10)	•	<u> </u>	-	<u> </u>
U ₃₁ -Hi				•	•	●(1)	•	●(1)	•	•			
I ₁ -Hi	i=1	•	•	•	•	•	•	•	•	•		-	
I ₂ -Hi	bei 50		•	●(2)	•	●(1)	•	●(1)	•	•		-	<u> </u>
I ₃ -Hi	(6) %f			•	•	●(1)	•	●(1)	•	•		-	<u> </u>
I _N -Hi			●(2)				●(2)	●(4)	●(2)	●(2)		<u> </u>	
V₁-THD	%f	•	•				•	•	•	•			
V ₂ -THD	%f		•				•	●(1)	●(10)	•			<u> </u>
V ₃ -THD	%f						•	●(1)	•	•			
U ₁₂ -THD	%f		•	•	•	•	•	●(1)	•	•			
U ₂₃ -THD	%f			•	•	●(1)	•	●(1)	•	•			<u> </u>
U ₃₁ -THD	%f			•	•	●(1)	•	●(1)	•	•			<u> </u>
I₁-THD	%f	•	•	•	•	•	•	•	•	•			
I ₂ -THD	%f		•	●(2)	•	●(1)	•	●(1)	•	•			<u> </u>
I ₃ -THD	%f			•	•	●(1)	•	●(1)	•	•			<u> </u>
I _N -THD	%f		●(2)				●(2)	●(4)	●(2)	●(2)			
	I			•	•	•	•		•	•			
Phasen- folge	V			•	•	•	•		•	•			
	I, V	•	•	•	•	•	•	•	•	•			
$\phi(V_2, V_1)$			•				•	●(9)					
$\varphi(V_3, V_2)$							•	●(9)					
$\varphi(V_1, V_3)$							•	●(9)	•	•			
φ(U ₂₃ , U ₁₂)				•	•	●(9)	•	●(9)		•			
$\varphi(U_{12}, U_{31})$				•	•	•(9)	•	•(9)		•			
$\varphi(U_{31}, U_{23})$				•	•	•(9)	•	•(9)		•			

Meng	en	1P-2W	1P-3W	3P-3W∆2 3P-3WO2 3P-3WY2	3P-3W∆3 3P-3WO3 3P-3WY3	3P-3W∆B	3P-4WY	3P-4WYB	3P-4WY2	3P-4W∆ 3P-4WO	DC-2W	DC-3W	DC-4W
$\varphi(l_2, l_1)$			•		•	●(9)	•	●(9)	•	•			
$\varphi(l_3, l_2)$					•	●(9)	•	●(9)	•	•			
$\varphi(l_1, l_3)$				•	•	●(9)	•	●(9)	•	•			
$\varphi(I_1, V_1)$		•	•			●(8)	•	•	•	•			
$\phi(l_2, V_2)$			•				•	•					
$\phi(I_3, V_3)$							•	•	•	•			
E _{PT}	Quelle AC	•	•	•	•	•	•	•	•	•	●(5)	●(5)	●(5)
E _{PT}	Last AC	•	•	•	•	•	•	•	•	•	●(5)	●(5)	●(5)
E _{QT}	Quad 1	•	•	•	•	•	•	•	•	•	●(5)	●(5)	●(5)
E _{QT}	Quad 2	•	•	•	•	•	•	•	•	•	●(5)	●(5)	●(5)
E _{QT}	Quad 3	•	•	•	•	•	•	•	•	•	●(5)	●(5)	●(5)
E _{ot}	Quad 4	•	•	•	•	•	•	•	•	•	●(5)	●(5)	●(5)
E _{st}	Quelle	•	•	•	•	•	•	•	•	•	●(5)	●(5)	●(5)
E _{st}	Last	•	•	•	•	•	•	•	•	•	●(5)	●(5)	●(5)
E _{PT}	Quelle DC	●(5)	•(5)	•(5)	●(5)	●(5)	●(5)	•(5)	●(5)	●(5)	•	•	•
E _{PT}	Last DC	●(5)	●(5)	●(5)	●(5)	●(5)	●(5)	●(5)	●(5)	●(5)	•	•	•

Tabelle 28

1) hochgerechnet

(2) berechnet

(3) nicht aussagekräftig

(4) immer=0

(5) AC+DC wenn gewählt

(6) 7. Ordnung max. bei 400Hz

 $(7) \ \ P_{_{1}} = P_{_{T}}, \ \phi_{_{1}} = \phi_{_{T}}, \ S_{_{1}} = S_{_{T}}, \ PF_{_{1}} = PF_{_{T}}, \ \operatorname{Cos} \ \phi_{_{1}} = \operatorname{Cos} \ \phi_{_{T}}, \ Q_{_{1}} = Q_{_{T}}, \ N_{_{1}} = N_{_{T}}, \ D_{_{1}} = D_{_{T}}$

(8) $\varphi(I_3, U_{12})$

(9) immer=120°

(10) Interpoliert

9.5. GLOSSAR

φ Phasenverschiebung der Phase-Neutral-Spannung gegenüber des Phase-Neutral-Stroms.

Induktive Phasenverschiebung.

Kapazitive Phasenverschiebung.

Grad.Prozent.

A Ampère (Stromeinheit).

AC Wechselkomponente (Strom oder Spannung).

Aggregation Verschiedene Mittelwerte, Definition siehe Abs. 9.2.

APN Bezeichnung des Netzzugangspunkts (Access Point Name). Diese hängt von Ihrem Internetanbieter ab.

CF Scheitelfaktor des Stroms bzw. der Spannung: Verhältnis zwischen dem Scheitelwert und dem Effektivwert eines

Signals.

cos φ Kosinus der Phasenverschiebung der Phase-Neutral-Spannung gegenüber des Phase-Neutral-Stroms.

D Verzerrungsleistung.

DC Gleichkomponente (Strom oder Spannung).

Ep Wirkenergie (Wirkarbeit).Eq Blindenergie (Blindarbeit).

Es Scheinenergie.

f (Frequenz) Anzahl der kompletten Schwingungen einer Spannung oder eines Stroms pro Sekunde.

Grundschwingungskomponente: Komponente der Grundfrequenz.

Hz Hertz (Einheit der Frequenz).

I Symbol für Strom.

I-CF Scheitelfaktor des Stroms.

I-THD Gesamte harmonische Verzerrung des Stroms.

I_L Effektivstrom (L=1, 2 od. 3)

I_{L-Hn} Wert oder Prozentanteil des Stroms der Oberschwingung n-ter Ordnung (L = 1, 2 od. 3).

IRD-Server (DataViewSync™): Internet Relay Device server. Server zur Datenübermittlung zwischen Logger und PC.

L Phase eines mehrphasigen Stromnetzes.

MAX Höchstwert.

Messverfahren: Messverfahren für eine einzelne Messung.

MIN Mindestwert.

N Gesamtblindleistung.

Nennspannung: Nennspannung eines Netzes.

Oberschwingungen: Spannungen oder Ströme in elektrischen Anlagen mit Frequenzen, die ein Vielfaches der Grundschwingung

darstellen.

Ordnung einer Oberschwingung: Ganze Zahl, die das Verhältnis der Frequenz der Oberschwingung zur Frequenz der

Grundschwingung wiedergibt.

P Wirkleistung.

PF Leistungsfaktor (Power Factor): Verhältnis zwischen der Wirkleistung und der Scheinleistung.

Phase Zeitliche Verknüpfung zwischen Strom und Spannung in Wechselstromkreisen.

Q Blindleistung.

RMS (Root Mean Square) Quadratischer Mittelwert des Stroms oder der Spannung. Quadratwurzel des Mittelwerts

der Quadratwerte der Momentwerte einer Größe in einem bestimmten Zeitraum.

S Scheinleistung.

tan Φ Verhältnis der Blindleistung zur Wirkleistung.

THD Gesamtverzerrungsfaktor (Total Harmonic Distortion). Beschreibt den Anteil der Oberschwingungen eines Signals

im Verhältnis zum RMS-Grundwert bzw. im Verhältnis zum RMS-Gesamtwert ohne DC.

U Spannung zwischen zwei Phasen.

U-CF Scheitelfaktor der Spannung Phase-Phaseu2 Unsymmetrie der Spannungen Phase-Neutral.

U, u Wert oder Prozentanteil der Spannung der Oberschwingung n-ter Ordnung (L=1, 2 od. 3)

Unsymmetrie der Spannungen in einem mehrphasigen elektrischen Stromnetz: Zustand, in dem die Effektivwerte der

Spannungen zwischen den Leitern (Grundschwingungskomponente) und/oder die Phasenverschiebungen zwi-

schen aufeinander folgenden Leitern nicht völlig gleich sind.

Uxy-THD Gesamte harmonische Verzerrung der Spannung zwischen zwei Phasen.

V Spannung Phase-Null oder Volt (Einheit der Spannung).

V-CF Scheitelfaktor der Spannung (V-CF)

V-THD Gesamtverzerrungsfaktor der Spannung Phase-Null.

VA Einheit der Scheinleistung (Volt x Ampère).

var Einheit der Blindleistung. varh Einheit der Blindenergie.

V_L Effektivspannung (L=1, 2 od. 3)

 V_{L-Hn} Wert oder Prozentanteil der Spannung Phase-Null der Oberschwingung n (L = 1, 2 od. 3).

W Einheit der Wirkleistung (Watt).

Wh Einheit der Wirkenergie (Watt x Stunde).

Abkürzung (für Einheiten) im Internationalen System (IS)

Abkürzung	Symbol	Multipliziert mit					
milli	m	10 ⁻³					
kilo	k	10 ³					
Mega	M	10 ⁶					
Giga	G	10 ⁹					
Tera	Т	1012					
Peta	Р	10 ¹⁵					
Exa	E	1018					







FRANCE Chauvin Arnoux

12-16 rue Sarah Bernhardt 92600 Asnières-sur-Seine

Tél: +33 1 44 85 44 85 Fax: +33 1 46 27 73 89 info@chauvin-arnoux.com www.chauvin-arnoux.com

INTERNATIONAL Chauvin Arnoux

Tél: +33 1 44 85 44 38 Fax: +33 1 46 27 95 69

Our international contacts

www.chauvin-arnoux.com/contacts

