



© Copyright HT ITALIA 2023

Release DE 1.00 - 22/11/2023 DE -

Tel.: 03303 / 50 40 66 Fax.: 03303 / 50 40 68 SCHNEIDER MESSTECHNIK

-WHT

INHALT	
1. SICHERHEITSMAßNAHMEN UND -VERFAHREN	3
1.1. Vorbemerkungen	3
1.2. Während der Verwendung	4
1.3. Nach der Verwendung	4
1.4. Definition der Messkategorie (Uberspannung)	4
2. ALLGEMEINE BESCHREIBUNG	5
2.1. Einführung	5
2.2. Funktionsweise des Geräts	5
3. VORBEREITUNG ZUM GEBRAUCH	6
3.1. Vorbereitende Prüfung	6
3.2. Versorgung des Messgerats	6
4. NOMENKLATUR	1
4.1. Beschreibung des Gerats	
4.2. Beschreibung der Funktionstasten	ð
4.3. Displayanzeigen-beschreibung	9 0
4.4. Statibiluschiinti	
4.6 Status-Beschreibung Fernstation SOLAR03	10
4.0. Status-Deschielbung remstation SOLANOS	
5.1 Hilfo	
5.2 Geräteeinstellungen	14
5.3 Informationen	15
6 ANWEISLINGEN ZUM GEBRAUCH	16
6.1 DMM – Funktion Multimeter	
6.2 SOLAR03 – Fernstation	
6.3 DB – PV-Modul-Datenbankverwaltung	22
6.3.1. Festlegen eines neuen PV-Moduls	
6.3.2. Änderung eines bestehenden PV-Moduls	25
6.3.3. Suche nach PV-Modulen in der Datenbank	26
6.3.4. Löschen eines PV-Moduls	
6.4. IV – Messung der I-U-Kurve (Kennlinienmessung)	
6.4.1. Aligemeines	
6.4.3 I-U-Kurvennessung mit Fernstation SOLAR03 hei Aufzeichnung	20 35
6.4.4. Messwerteerklärung	
6.4.5. Anomalien	40
6.5. IVCK – Voc und Ik Messung von PV-Modulen & Strings (EN62446-1)	42
6.5.1. Allgemeines	42
6.5.2. IVCK-Test ohne Fernstation	44
6.5.2.1. Messwerteerklärung	
6.5.3.1 Messwerteerklärung	וכ 60
7 MFM – FRGEBNIS-SPEICHERUNG	61
7.1 Speicherung von Messwerten	61
7.2. Abruf der Ergebnisse auf dem Display.	
7.3. Löschen der Ergebnisse	
7.3.1. Anomalien	
8. ANSCHLIEßEN DES GERÄTS AN EINEN PC	71
9. WARTUNG	72
9.1. Allgemeines	
9.2. Auswechseln oder Aufladen der internen Batterien	
9.3. Reinigung des Geräts	
9.4. Ende der Lebensdauer	
10. TECHNISCHE SPEZIFIKATIONEN	74

-WHT

10.1.	Technische Merkmale	
10.2.	Allgemeine Eigenschaften	
10.3.	-Klimabedingungen für den Gebrauch	
10.4.	Zubehör	
11. ANI	HANG	77
11.1.	Messung der I-U-Kennlinie	
11.1	.1. Theoretische Aspekte zur Messung der I-U-Kennlinie	
11.2.	Typische I-U-Kurven-Messfehler und mögliche Lösungen	
12. KUI	NDENDIENST	80
12.1.	Garantiebedingungen	80
12.2.	Kundendienst	80

1. SICHERHEITSMAßNAHMEN UND -VERFAHREN

Das Gerät wurde gemäß der Richtlinie IEC/EN 61010-1 für elektronische Messgeräte entwickelt. Befolgen Sie vor und während der Messungen die nachstehenden Anweisungen und lesen Sie insbesondere alle Hinweise, denen das Symbol \triangle vorangestellt ist.

- Unterlassen Sie Spannungs- oder Strommessungen in feuchter Umgebung.
- Benutzen Sie das Messgerät nicht in Umgebungen mit explosivem oder brennbarem Gas oder Material, Dampf oder Staub.
- Berühren Sie den zu messenden Stromkreis nicht, wenn Sie keine Messung durchführen.
- Vermeiden Sie den Kontakt mit freiliegenden Metallteilen, unbenutzten Messanschlüssen, Stromkreisen usw.
- Führen Sie keine Messungen durch, wenn Sie Defekte am Gerät feststellen, wie z.B. Verformungen, Bruchstellen, Auslaufen von Substanzen, fehlende Display-Anzeige usw.
- Benutzen Sie ausschließlich Originalzubehör von HT

In diesem Handbuch und auf dem Gerät werden folgende Symbole verwendet:



Achtung: Befolgen Sie die in diesem Handbuch enthaltenen Anweisungen. Eine unsachgemäße Verwendung kann zu Schäden am Gerät oder seinen Komponenten führen.

Vorsicht Hochspannung: Stromschlaggefahr

Doppelte Isolierung

Gleichspannung bzw. Gleichstrom (DC)

1.1. VORBEMERKUNGEN

- Das Gerät wurde für den Einsatz unter den in § 10.3 angegebenen <u>Umgebungsbedingungen entwickelt</u>. Das Vorhandensein erheblich unterschiedlicher Umgebungsbedingungen kann die Sicherheit des Geräts und des Bedieners gefährden. Warten Sie auf jeden Fall vor der Verwendung, bis sich die Zustände im Inneren des Geräts mit den Zuständen der Umgebung, in der es betrieben wird, angepasst hat.
- Das Gerät kann für SPANNUNGS- und STROMMESSUNGEN in CAT III 1500V DC mit maximaler Spannung von 1500VDC zwischen den Eingängen und maximalem Strom von 40A verwendet werden. Nicht an Stromkreisen verwenden, die die in § 10.1 angegebenen Grenzwerte überschreiten.
- Bitte beachten Sie auch die üblichen Sicherheitsvorschriften zum Schutz vor gefährlichem Strom und zum Schutz des Geräts vor Missbrauch.
- Die Einhaltung der Sicherheitsstandards ist nur durch das mit dem Gerät mitgelieferte Zubehör gewährleistet. Es muss in gutem Zustand sein und gegebenenfalls durch identische Modelle ersetzt werden.
- Vergewissern Sie sich, dass die Batterien richtig eingelegt sind.
- Bevor Sie die Messkabel an den zu testenden Stromkreis anschließen, stellen Sie sicher, dass die gewünschte Funktion ausgewählt wurde.

1.2. WÄHREND DER VERWENDUNG

Bitte lesen Sie die folgenden Empfehlungen und Anweisungen sorgfältig durch:

ACHTUNG

- Die Nichtbeachtung der Hinweise und/oder Anweisungen kann zu Schäden am Gerät und/oder seinen Komponenten führen oder eine Gefahrenquelle für den Bediener darstellen.
- Keinen unbenutzten Messanschluss berühren.
- Die Kabel während der Messung nicht trennen.
- Das Batteriefach nicht öffnen, wenn Messleitungen angeschlossen sind.
- Das Symbol "—" zeigt den vollen Ladezustand der internen Batterien an. Wenn der Ladezustand auf ein Minimum sinkt, wird auf dem Display das Symbol "—" angezeigt. In diesem Fall unterbrechen Sie die Tests und ersetzen oder laden Sie die Batterien gemäß § 9.2.
- Das Gerät lädt die Batterien nicht bei Temperaturen außerhalb des zulässigen Bereichs (0 °C bis 40 °C).
- Die im Gerät gespeicherten Daten bleiben auch ohne Batterien erhalten.

1.3. NACH DER VERWENDUNG

Nach Abschluss der Messungen bitte das Messgerät ausschalten, indem Sie die Taste **ON/OFF** einige Sekunden lang gedrückt halten. Wenn Sie planen, das Gerät längere Zeit nicht zu benutzen, entfernen Sie die Batterien und befolgen Sie die Anweisungen in § 3.3.

1.4. DEFINITION DER MESSKATEGORIE (ÜBERSPANNUNG)

Die Norm "IEC/EN61010-1: Sicherheitsbestimmungen für elektrische Mess-, Steuer-, Regel- und Laborgeräte, Teil 1: Allgemeine Anforderungen" definiert, was unter einer Messkategorie zu verstehen ist, die gemeinhin als Überspannungskategorie bezeichnet wird. Unter § 6.7.4: Messung von Stromkreisen, steht:

Schaltkreise sind in die folgenden Messkategorien verteilt:

- **Messkategorie IV** steht für Messungen, die an der Einspeisung einer Niederspannungsinstallation vorgenommen werden. Beispiele hierfür sind elektrische Messgeräte und Messungen an primären Schutzeinrichtungen gegen Überstrom.
- Messkategorie III steht für Messungen, die an Gebäudeinstallationen durchgeführt werden.

Beispiele sind Messungen an Verteilern, Unterbrecherschaltern, Verkabelungen einschließlich Leitungen, Stromschienen, Anschlusskästen, Schaltern, Steckdosen in festen Installationen und Geräte für den industriellen Einsatz sowie einige andere Geräte wie z.B. stationäre Motoren mit permanentem Anschluss an feste Installationen.

- **Messkategorie II** steht für Messungen an Stromkreisen, die direkt an Niederspannungsinstallationen angeschlossen sind. Beispiele hierfür sind Messungen an Haushaltsgeräten, tragbaren Werkzeugen und ähnlichen Geräten.
- **Messkategorie I** steht für Messungen, die an Stromkreisen durchgeführt werden, die nicht direkt an das HAUPTNETZ angeschlossen sind.

Beispiele hierfür sind Messungen an Stromkreisen, die nicht vom HAUPTNETZ abzweigen bzw. speziell (intern) abgesicherte, vom HAUPTNETZ abzweigende Stromkreise. Im zweiten Fall sind die Transienten-Belastungen variabel; aus diesem Grund erfordert die Norm, dass die Transientenfestigkeit des Geräts dem Benutzer bekannt sein muss.

2. ALLGEMEINE BESCHREIBUNG

2.1. EINFÜHRUNG

Das Gerät ist für die Durchführung von Leistungsmessungen (I-U-Kennlinie) und schnellen Vortests (Leerlaufspannung & Kurzschlusstrom / IVCK) von Photovoltaik (PV)-Modulen/-Strings gemäß IEC/EN60891 und IEC/EN62446-1 konzipiert.

2.2. FUNKTIONSWEISE DES GERÄTS

Das Gerät kann Prüfungen an einseitigen und doppelseitigen (bifacial) Modulen/Strings bis zu 1500VDC, 40ADC durchführen.

Messung I-U-Kennlinie

Folgende Funktionen sind auf dem Gerät verfügbar:

- Aktivierung der Messung im manuellen und automatischen Modus (*)
- Spannungs-/Strom-/Leistungsmessungen, gemessen unter Betriebsbedingungen (@OPC)
- Spannungs-/Strom-/Leistungsmessungen bezogen auf Standardbedingungen (@STC) gemäß Norm IEC/EN60891
- I-U-Kennlinie & Leistungs-/Spannungskurve unter @OPC- und @STC-Bedingungen
- Direkter Vergleich der @STC-Werte mit den vom Hersteller angegebenen Nennwerten und Anzeige des Ergebnisses OK/NO

Vortest (IVCK)-Messungen

- Messung der Leerlaufspannung Voc
- Messung des Kurzschlussstroms Isc
- Anzeige der Ergebnisse unter @OPC- und @STC-Bedingungen gemäß IEC/EN62446-1 und IEC/60891
- OK/NO-Bewertung der Ergebnisse

Allgemeine Eigenschaften

- Gerät im Transportkoffer mit mechanischem Schutz IP67
- Sicherheits-Schieber an den Eingängen
- Großes Farbdisplay (800x600pxl) mit kapazitivem Touchscreen
- Interne symbolbasierte Menüs für eine intuitive Benutzeroberfläche
- Automatische Abschaltung (deaktivierbar) nach ca. 5 Minuten Nichtbenutzung
- HELP-Funktion für Informationen zu den Geräteanschlüssen
- Die Stromversorgung des Geräts erfolgt über:
 - Alkali-Batterien
 - NiMH-Akkus aufladbar über mitgeliefertes externes Netzteil, Eingänge C1, P1, C2, P2 (Spannung >50VDC) (*), Energierückgewinnung aus durchgeführter I-U-Messung (*)
 - Eingänge C1, P1, C2, P2 (Spannung >50VDC) (*)
- Messung der vorderen und hinteren Einstrahlungsstärke und der Temperatur von PV-Modulen über Bluetooth-Verbindung mit Fernstation SOLAR03, Referenzzelle HT305 und Temperatursonde PT305
- Individuell anpassbare interne Datenbank zur Verwaltung von bis zu 1000 Herstellern und bis zu 1000 Typen von PV-Modulen pro Hersteller
- 32GB-Speicherkarte (nicht erweiterbar) zur Datenspeicherung
- USB-C- und WiFi-Schnittstelle für die Datenübertragung zum PC und spezielle APP (*)

(*) Die angegebenen Merkmale sind möglicherweise nur für bestimmte Modelle verfügbar.

3. VORBEREITUNG ZUM GEBRAUCH

3.1. VORBEREITENDE PRÜFUNG

Vor dem Versand wurden Elektronik und Mechanik des Messgeräts sorgfältig überprüft. Zur Auslieferung des Geräts in optimalem Zustand wurden die bestmöglichen Vorkehrungen getroffen. In jedem Fall ist es ratsam, es auf eventuelle Transportschäden zu überprüfen. Sollten Sie Anomalien feststellen, wenden Sie sich bitte sofort an Ihren Händler. Es ist auch ratsam zu überprüfen, ob die Verpackung alle in § 10.4 aufgeführten Teile enthält. Bei Unstimmigkeiten wenden Sie sich bitte an Ihren Händler. Sollte es notwendig werden, das Gerät zurückzuschicken, bitte folgen Sie den Anweisungen in § 12

3.2. VERSORGUNG DES MESSGERÄTS

Das Gerät wird mit 8x1,5V Alkali-Batterien des Typs AA oder 8x1,2V NiMH-Akkus des Typs AA betrieben, die wiederaufladbar sind über:

- mitgeliefertes externes Netzteil
- Eingänge C1, P1, C2, P2 (Spannung >50VDC Eingang) (*)
- > Energierückgewinnung während der durchgeführten I-U-Kennlinienmessung

Für Informationen zum Batteriebetrieb siehe § 9.2. Das Symbol "—" zeigt den vollen Ladezustand der internen Batterien an. Wenn der Ladezustand auf ein Minimum sinkt, wird auf dem Display das Symbol "—" angezeigt. Brechen Sie in diesem Fall den Test ab und tauschen Sie die Alkali-Batterien aus oder laden Sie die NiMH-Akkus gemäß § 9.2 auf.

Die vom Gerät gespeicherten Daten gehen auch ohne Batterien nicht verloren. Das Gerät verfügt über interne Algorithmen zur Verlängerung der Batterienutzungszeit.

Das Gerät lädt die Batterien nicht bei Temperaturen außerhalb des zulässigen Bereichs (0 °C bis 40 °C).

3.3. LAGERUNG

Das Gerät wurde für den Einsatz unter den in § 10.3 angegebenen Umgebungsbedingungen entwickelt. Das Vorhandensein erheblich unterschiedlicher Umgebungsbedingungen kann die Sicherheit des Geräts und des Bedieners gefährden und/oder keine präzisen Messungen gewährleisten.

Nach einer längeren Lagerung und/oder unter extremen Umgebungsbedingungen sollten Sie warten, bis die Bedingungen im Inneren des Geräts mit denen der Umgebung, in der es betrieben wird, vergleichbar sind, bevor Sie es verwenden.

(*) Die angegebenen Merkmale sind möglicherweise nur für bestimmte Modelle verfügbar.

4. NOMENKLATUR

4.1. BESCHREIBUNG DES GERÄTS



LEGENDE:

- 1. Eingänge C1, P1, C2, P2
- 2. Frontplatte
- 3. Touchscreen-Display
- 4. **ON/OFF** Ein-/Ausschalter
- 5. START/STOP-Taste
- 6. Batteriefachdeckel
- 7. Befestigungsschraube Batteriefachdeckel
- 8. Eingang für externes Netzteil
- 9. Schieber für Anschlüsse

Abb. 1: Darstellung Frontseite des Geräts



LEGENDE: 1. Frontplatte

2. USB-C-Anschluss für PC-Verbindung

Abb. 2: Darstellung Seite des Geräts



LEGENDE:

- 1. Batteriefach mit Anzeige der Batteriepolung
- 2. Speicherkarten-Steckplatz
- 3. Speicherkarte
- 4. Positionierung der Batterien im Inneren des Fachs

Abb. 3: Darstellung Batteriefach des Geräts

4.2. BESCHREIBUNG DER FUNKTIONSTASTEN

Das Gerät verfügt über folgende Funktionstasten:



ON/OFF→-Taste Drücken Sie die Taste **mindestens 2s** lang, um das Gerät ein- oder auszuschalten. Beim Einschalten umgibt ein grünes Licht die Taste für einen Augenblick.



START/STOP-Taste \rightarrow Drücken Sie die Taste, um eine Messung zu starten oder zu stoppen. Beim Einschalten umgibt ein grünes Licht die Taste für einen Augenblick.



Abb. 4: Displayanzeigen-Beschreibung

4.4. STARTBILDSCHIRM



Beim Einschalten zeigt das Gerät einige Augenblicke lang den Startbildschirm an, bevor es in das Hauptmenü wechselt. Darin werden angezeigt:

- Das Herstellerlogo
- Modellbezeichnung
- Die Seriennr. des Geräts (S/N:)
- Interne Firmware (FW)- und Hardware (HW)-Versionen
- Das Datum der zuletzt durchgeführten Kalibrierung

des Geräts (Kalibrierungsdatum:)

4.5. SEITLICHES MENÜ



Durch Berühren des Symbols ")" öffnen/schließen Sie die seitliche Menüleiste, wie in der nebenstehenden Abbildung gezeigt. Folgende Symbole sind verfügbar:

- 2. Symbol **REVERSE**, →) dreht das Display zum Ablesen von Werten, wenn Sie das Gerät hängend verwenden (siehe § 4.7).
- 3. Symbol SOLAR03, → öffnet den Bereich zur Verwaltung der Fernstation SOLAR03 von jedem Bildschirm aus.
- 4. ② Symbol **HELP**, → öffnet den Bereich "Hilfe" von jedem Bildschirm aus.

4.6. STATUS-BESCHREIBUNG FERNSTATION SOLAR03

Je nachdem, wie sie in Verbindung mit dem Gerät verwendet wird, kann die Fernstation **SOLAR03** folgenden Status annehmen, der durch das Symbol oben auf dem Display gekennzeichnet ist (siehe Abb. 4 – Teil 5):



Fernstation SOLAR03 mit dem Gerät verbunden



Fernstation SOLAR03 mit dem Gerät verbunden und zeichnet auf



Fernstation SOLAR03 NICHT mit dem Gerät verbunden



Fernstation SOLAR03 zeichnet auf, ist aber außerhalb des Verbindungsbereichs

4.7. HÄNGENDE VERWENDUNG DES GERÄTS MIT GURT

Bei Messungen, bei denen es sinnvoll ist, das Gerät hängend zu verwenden, empfiehlt es sich, den Deckel des Koffers zu entfernen. Gehen Sie dazu wie folgt vor:

1. Öffnen Sie den Koffer und drehen Sie die beiden Verriegelungsstifte wie in der folgenden Abb. 5



2. Entfernen Sie die beiden Verriegelungsstifte, indem Sie sie nach außen ziehen, wie in der folgenden Abb. 6



3. Entfernen Sie den Kofferdeckel wie in Abb. 7



Abb. 7: Entfernen des Geräte-Kofferdeckels – Schritt 3

 Verbinden Sie den mitgelieferten Gurt SP-2003 mit dem Gerät, wie in der folgenden Abb. 8 gezeigt. In diesem Fall ist es sinnvoll, die Display-Anzeige um 180° zu drehen, indem Sie im seitlichen Menü auf die Schaltfläche REVERSE tippen (siehe § 4.5) oder die Option "Display drehen" aktivieren (siehe § 5.2)



Abb. 8: Verwendung des Geräts mit Gurt und gedrehtem Display

5. Wiederholen Sie die Schritte 3), 2) und 1) in umgekehrter Reihenfolge, um den Kofferdeckel wieder anzubringen.

5. HAUPTMENÜ



Das Hauptmenü des Geräts enthält eine Reihe von Symbolen, die Zugriff auf Messungen und interne Einstellungen bieten. Steuerung und Programmierung erfolgen ausschließlich über den Kontakt mit dem Touchscreen-Display ohne externe Funktionstasten.

Das Hauptmenü besteht aus zwei Seiten. Die erste Seite ist stets vorhanden, wenn das Gerät eingeschaltet wird.

Ziehen Sie Ihren Finger auf dem Display nach oben, um die zweite Seite aufzurufen, wie im nebenstehenden Bildschirm zu sehen ist.



5.1. HILFE

1. Tippen Sie im Hauptmenü auf das Symbol "**Hilfe**". Der folgende Bildschirm wird auf dem Display angezeigt:



Abb. 9: Hilfe-Bildschirm beim Verbinden mit dem Gerät

- 2. Scrollen Sie auf dem Display nach links, um die Hilfe-Bildschirme für die verschiedenen vom Gerät durchgeführten Messungen anzuzeigen.
- 3. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Beenden**", um das Menü zu verlassen und zum Hauptmenü zurückzukehren.

5.2. GERÄTEEINSTELLUNGEN

- 1. Schalten Sie das Gerät mit der Taste **ON/OFF** ein.
- 2. Tippen Sie im Hauptmenü auf das Symbol "**Einstellungen**". Der folgende Bildschirm wird auf dem Display angezeigt.

IN	IPOSTAZIONI		15.	17.05 27/0)7/2023 X 📋
	Lingua		Italian		
	Irraggiamento Min		700	W/m2	
	Autospegnimento		10	min.	
5	Contrasto		20	%	
ľ	Suono tasti		ON		
	WiFi		OFF		
	Ruota display		OFF		
	Generale	Data&Ora			

Abb. 10: Allgemeine Geräteeinstellungen

- 3. <u>Ziehen Sie</u> jedes der 7 verfügbaren Rädchen <u>nach rechts oder links</u>, um den gewünschten Wert für jeden Parameter im Abschnitt "Allgemein" einzustellen. Folgende Optionen sind verfügbar:
 - > **Sprache** → Einstellung der Systemsprache
 - ➤ Einstrahlung min. → Einstellung der Mindesteinstrahlung, die das Gerät bei I-U-Kurven- und IVCK-Messungen berücksichtigt, im Bereich: 100 W/m² ÷ 1100W/m² in Schritten von 100 W/m²
 - ➢ Selbstabschaltung → Einstellung der Selbstabschaltungszeit des Geräts zwischen den Werten: 0min (Keine Selbstabschaltung), 1min ÷ 10min in 1min-Schritten
 - Kontrast → Einstellung der prozentualen Stärke des Display-Kontrasts im Bereich:
 0% ÷ 99% in 5%-Schritten.
 - ➤ Tastenton → Aktivierung (ON) oder Deaktivierung (OFF) des Tastentons bei jeder Berührung des Touchscreen-Displays
 - ➤ WiFi→ Aktivierung (ON) oder Deaktivierung (OFF) der WiFi-Verbindung, die <u>ausschließlich</u> für die Verbindung des Geräts mit einem PC (über die Software oder mit mobilen Geräten (über die spezielle APP) verwendet werden kann (*)
 - ➢ Display drehen → Aktivierung (ON) oder Deaktivierung (OFF) der Display-Drehung (die Funktion kann auch über das seitliche Menü ausgeführt werden – siehe § 4.5)

(*) Die angegebenen Merkmale sind möglicherweise nur für bestimmte Modelle verfügbar.

- 4. Tippen Sie auf das Symbol , um die Einstellungen zu speichern und zum Hauptmenü zurückzukehren, oder auf das Symbol , um das Menü ohne Speichern zu verlassen.
- 5. Tippen Sie auf "**Datum & Uhrzeit**", um das Systemdatum und die Uhrzeit einzustellen. Der folgende Bildschirm wird auf dem Display angezeigt:

IN	POSTAZIONI		15.1	7.05 27/0	7/2023 X 📋
	Anno		2023		
	Mese		7		
	Giorno		27		
5	Ora		15		
ľ	Minuto		17		
	Formato Data		ddmmyy		
	Formato Ora		24h		
	Generale	Data&Ora			

Abb. 11: System-Datum/Uhrzeit einstellen

- <u>Ziehen Sie</u> jedes der 7 verfügbaren Rädchen <u>nach rechts oder links</u>, um den gewünschten Wert für jeden Parameter im Bereich "Datum/Uhrzeit" einzustellen. Folgende Optionen sind verfügbar:
 - ➤ Jahr → Einstellung des aktuellen Jahres
 - > Mese \rightarrow Einstellung des aktuellen Monats
 - > Tag \rightarrow Einstellung des aktuellen Tages
 - Stunde → Einstellung der aktuellen Stunde
 - ➤ Minute → Einstellung der aktuellen Minute
 - Datumsformat
 → Einstellung des Datumsformats unter den Optionen: "ddmmyy" (Tag/Monat/Jahr) oder "mmddyy" (Monat/Tag/Jahr)
 - ➤ Zeitformat → Einstellung des Zeitformats unter den Optionen: "24h" o "12h" (UK-Notation - AM/PM)
- 7. Tippen Sie auf das Symbol 🛃, um die Einstellungen zu speichern und zum Hauptmenü

zurückzukehren, oder auf das Symbol 🗺, um das Menü ohne Speichern zu verlassen.

5.3. INFORMATIONEN

1. Tippen Sie im Hauptmenü auf das Symbol "**Informationen**". Der folgende Bildschirm mit den internen Informationen des Geräts wird auf dem Display angezeigt.



Abb. 12: Informationen zum Gerät

2. Tippen Sie auf die Schaltfläche "Menü", um zum Hauptmenü zurückzukehren.

6. ANWEISUNGEN ZUM GEBRAUCH

6.1. DMM – FUNKTION MULTIMETER

In dieser Funktion zeigt das Gerät den Gleichspannungswert zwischen dem Pluspol (+) und dem Minuspol (-) des zu testenden PV-Moduls/Strings/Feldes an, sowie die Einstrahlungsund Temperaturwerte im Falle des Anschlusses an die Fernstation SOLAR03.

- 1. Schalten Sie das Gerät mit der Taste ON/OFF ein.
- 2. Schließen Sie das Gerät an den zu testenden PV-String an, wie in Abb. 13



Abb. 13: Verbindung des Geräts in der Funktion DMM

3. Tippen Sie auf das Symbol "**Multimeter**" auf der zweiten Seite des Hauptmenüs. Der Wert der Gleichspannung V P-N wird auf dem Display angezeigt, wie in Abb. 14. Tippen Sie auf die Schaltfläche "Menü", um zum Hauptmenü zurückzukehren.



Abb. 14: Messbildschirm DMM-Funktion (SOLAR03 nicht verbunden)



ACHTUNG

Die Ergebnisse der DMM-Funktion können nicht im Speicher des Geräts gespeichert werden.

6.2. SOLAR03 – FERNSTATION

Die Fernstation SOLAR03 ermöglicht die Messung der Einstrahlungs- und Temperaturwerte des Moduls, Größen, die für die Auswertung der I-U-Kurve und der IVCK-Messungen mit Werten, die sich auf @STC beziehen, unerlässlich sind. Im Allgemeinen können Gerät und SOLAR03 in **direkter Verbindung** oder **synchroner Aufzeichnung** arbeiten.

Die maximale direkte Verbindungsdistanz zwischen SOLAR03 und Messgerät kann variieren, je nachdem, welche Hindernisse sich zwischen den beiden Geräten befinden und ob die Entfernung zwischen SOLAR03 und Messgerät **>50m in freier Luft** beträgt. Bei Vorhandensein von Hindernissen wird die Verwendung des synchronen Aufzeichnungsmodus empfohlen.

In diesem Abschnitt werden alle Vorgänge verwaltet, die mit der Fernstation SOLAR03 in Verbindung mit dem Gerät durchgeführt werden können. Insbesondere ist Folgendes möglich:

- Suchen Sie über eine Bluetooth-Verbindung nach einer SOLAR03-Fernstation, die vom Gerät verwaltet werden kann, indem Sie sie in die interne Liste eintragen.
- > Auswahl/Löschen des SOLAR03 unter denen, die in der Liste eingetragen sind.
- Koppeln/Entkoppeln vom SOLAR03, damit, bei jeder Verbindung, das Gerät diese automatisch erkennt.
- > Anzeigen der Informationen des ausgewählten externen Datenloggers
- Aktivierung/Deaktivierung der Aufzeichnung der Umgebungsparameter (Temperatur/Einstrahlung) an einem aktiven und verbundenen Datenlogger.

Insbesondere liefert das Gerät für jede verwaltete SOLAR03-Fernstation die folgenden Informationen:

- > Seriennummer
- Fernstation aktiv (Symbol) oder inaktiv (kein Symbol)
- > Fernstation aktiv, mit dem Gerät verbunden
- > Fernstation aktiv und verbunden, in Aufzeichnungsphase (Symbol "**Reg.**")

Zuweisung einer Fernstation

- 1. Schalten Sie das Gerät mit der Taste **ON/OFF** ein.
- 2. Tippen Sie im Hauptmenü auf das Symbol "**SOLAR03**". Der folgende Bildschirm wird auf dem Display angezeigt.



Abb. 15: Verbindung Fernstation SOLAR03 – Schritt 1

- 3. <u>Schalten Sie die SOLAR03-Fernstation</u> ein und wählen Sie das Menü "**VERBINDUNG...**". (Siehe Bedienungsanleitung der Fernstation)
- 4. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Suchen**" auf dem Gerät, um eine Suche nach der Fernstation zu starten. Die folgende Bildschirmseite erscheint im Display:



Abb. 16: Verbindung Fernstation SOLAR03 – Schritt 2

5. Nach der Erkennung der Fernstation wird auf dem Display der folgende Bildschirm angezeigt, auf dem SOLAR03 darauf wartet, verbunden zu werden.

S	OLAR		15.17.05	27/07/2023 🗙 📋
	SOLAR03 23	3070001 Attesa co	nn. Inattivo	•
>				
				Ũ
	Trova	Accoppia	Cancella	Avvio/Stop
A	bb. 17: Verk	bindung Ferns	tation SOLA	R03 – Schritt 3

6. <u>Bestätigen Sie mit ENTER auf der SOLAR03-Fernstation</u>, um den Vorgang abzuschließen. Nach kurzer Zeit wird der folgende Bildschirm auf dem Display angezeigt:

S	OLAR		15.17.05 27	7/07/2023 🗄 📋
	SOLAR03 23	070001 Collegato	o Inattivo	1
>	SOLAR03 - SN: 23 FW: 1.00 - HW: 1.0	070001		
	Stato: inattivo Batteria: 53% Memoria libera: 0g N. misure da sincro	iorni 2ore nizzare: 0		Ũ
	Trova	Accoppia	Cancella	Avvio/Stop

Abb. 18: Verbindung Fernstation SOLAR03 - Schritt 4

- 7. Von diesem Moment an sind beide Geräte miteinander verbunden und es ist nicht mehr notwendig, die oben beschriebenen Schritte zu wiederholen. Um das Gerät und die Fernstation zu verbinden, schalten Sie sie einfach ein, bringen sie zusammen und warten auf die automatische Verbindung. Die folgenden Informationen sind für die gekoppelte und verbundene Fernstation verfügbar:
 - Symbol boben rechts auf dem Display
 - Modell und Seriennummer
 - > Interne FW- und HW-Version des Geräts
 - Status: inaktiv (Gerät wird nicht vom Instrument abgefragt, um Einstrahlungs-/Temperaturwerte zu liefern) oder aktiv (Gerät liefert Einstrahlungs-/Temperaturwerte auf Basis von Messungen, die vom Instrument gespeichert wurden, um Werte unter STC-Bedingungen zu definieren).
 - > Anzeige des prozentualen Ladezustands der Batterie
 - Anzeige des verfügbaren Speicherplatzes im internen Speicher für die Speicherung von Aufzeichnungen in Form von Tagen/Stunden.
 - Anzahl der Messungen im Speicher des Geräts, die mit den von der Fernstation erhaltenen Einstrahlungs-/Temperaturwerten synchronisiert werden müssen. Tippen Sie auf das Symbol 2 zum Synchronisieren der Messungen

Aufzeichnungs-Aktivierung auf Fernstation

8. Um eine Aufnahme auf der verbundenen Fernstation zu starten, tippen Sie auf die Schaltfläche "**Start/Stop**". Der folgende Bildschirm wird angezeigt:

SOLAR			15.17.05 2	7/07/2023 🗄 🗎
SOLAR03	23070001	Connesso	Inattivo	e
SOLAR03 - SN FW: 1.00 - HW	I: 23070 1: 1.02	Attivare la registraz	ione?	-
Stato: inattivo Batteria: 53% Memoria libera N° misure da s	: Ogiorni 2ore incronizzate: ()		Ū.
Trova	Disad	coppiare	Cancella	Avvio/Stop

Abb. 19: Aktivierung Aufzeichnung auf Fernstation – Schritt 1

9. Tippen Sie auf die Schaltfläche 😒 zum Bestätigen oder auf die Schaltfläche 💻 zum Verlassen, ohne fortzufahren. Wenn Sie bestätigen, wird der folgende Bildschirm angezeigt:

SOLAR			15.17.0	5 27/07	2023 🗟 🖉 📋
SOLAR03	23070001	Connesso	Reg.	Ø	
SOLAR03 - S	N: 23070001				
Stato: registra	zione in corso				
Memoria liber	a: Ogiorni 2ore				
N° misure da	sincronizzare: ()			
Trova	Disad	coppiare	Cancella		Avvio/Stop

Abb. 20: Aktivierung Aufzeichnung auf Fernstation – Schritt 2

- 10.Das Symbol **H** und die Meldung "**Reg.**" werden auf dem Display angezeigt und die Meldung "REC" wird auf dem Display der Fernstation angezeigt.
- 11. Tippen Sie auf die Schaltfläche "Start/Stop", um die Aufzeichnung zu beenden. Der folgende Bildschirm wird angezeigt:

SOLAR		15.17.0	5 27/07/2023 🗟 📋
SOLAR03 230	070001 Conne	sso Reg.	e
SOLAR03 - SN: 23 FW: 1.00 - HW: 1.0 Stato: registrazione Batteria: 53% Memoria libera: 0gi N° misure da sincro	070 2 e in Fermare la formi 2ore ponizzare: 0	registrazione?	(
Trova	Disaccoppiare	Cancella	Avvio/Stop

Abb. 21: Aufzeichnungs-Beendigung auf Fernstation

- 12. Tippen Sie zur Bestätigung auf die Schaltfläche 🗹. Die Aufzeichnung wird **automatisch** im internen Speicher der Fernstation gespeichert (siehe entsprechende Bedienungsanleitung).
- 13. Tippen Sie auf das Symbol 🖛, um zum Hauptmenü zurückzukehren.

Entfernen einer Fernstation

Das Löschen einer Fernstation aus dem Gerät ist **nur** möglich, nachdem Sie es vom Gerät getrennt haben. Gehen Sie dazu wie folgt vor:

14. Fernstation ausschalten

15.Berühren Sie die Taste "**Entkoppeln**", um die Fernstation zu entkoppeln. Die Meldung "**Nicht verbunden**" wird auf dem Display angezeigt.

16. Tippen Sie auf die Schaltfläche "Löschen". Der folgende Bildschirm wird angezeigt:

SOLAR		15.17.05 2	7/07/2023 X 📋
SOLAR03 23	3070001 Non conne Cancellare uni	esso Inattivo	(
Trova	Disaccoppiare	Cancella	Avvio/Stop

Abb. 22: Löschen einer Fernstation

17. Tippen Sie zur Bestätigung auf die Schaltfläche 🗹. Die Fernstation wird aus der Liste entfernt, oder berühren Sie die Taste 🗲 zum Verlassen, ohne fortzufahren.

6.3. DB – PV-MODUL-DATENBANKVERWALTUNG

Das Gerät ermöglicht es Ihnen, bis zu 1000 PV-Modulhersteller und bis zu 1000 Module pro Hersteller festzulegen und zu speichern.

Die Parameter, **die sich auf 1 Modul** und **@STC-Bedingungen** beziehen und die eingestellt werden können, finden Sie in der folgenden Tabelle 1:

Symbol	Beschreibung	Messwerteinheiten	Messbereich	Standard
Hers.	Hersteller des Moduls	-	-	-
Name	Name des Moduls	-	-	-
Pmax	Maximale Nennleistung des Moduls	W	30 ÷ 1999	400
Voc	Leerlaufspannung	V	15.0 ÷ 999,99	45
Vmpp	Spannung im Punkt der maximalen Leistung	V	15.0 ÷ 999,99	40
lsc	Kurzschlussstrom	А	1.00 ÷ 39,99	10.5
Impp	Strom im Punkt der maximalen Leistung	A	1.00 ÷ 39,99	10
Toll -	Negative Toleranz für Pmax	%	0.00 ÷ 25,00	0
Toll +	Positive Toleranz für Pmax	%	0.00 ÷ 25,00	1.25
CT(Isc)	Temperaturkoeffizient des Kurzschlussstroms Isc	%/°C	-0.100 ÷ 0.100	0.03
CT(Voc)	Temperaturkoeffizient Voc	%/°C	-0.999 ÷ -0.001	-0.25
Rs	Serienwiderstand des Moduls	Ω	0.10 ÷ 10,00	0.5
Prest@J1	Modul-Leistung Jahr 1	%	0.00 ÷ 100,00	90
Prest@J2	Modul-Leistung Jahr 2	%	0.00 ÷ 100,00	80
Jahr@Prest1	Leistung Jahr 1	Jahre	0.0 ÷ 50,0	10
Jahr@Prest2	Leistung Jahr 2	Jahre	0.0 ÷ 50,0	25
Тур	Modul-Typ: STD (einseitig) BIFAC. (doppelseitig)	-	-	-
Isc Bif. Fct	Bifazialitäts-Koeffizient Isc/Pmax	%	0.00 ÷ 100,00	79
Tol. Bif. Fct	Tol. Bifazialitäts-Koeffizient Isc/Pmax	%	0.00 ÷ 100,00	16

Tabelle 1: Zu einem PV-Modul gehörende Parameter

ACHTUNG

 Die Parameter "Prest@J1" und "Prest@J2" entsprechen den im Datenblatt des Herstellers angegebenen Prozentsätzen der Modulleistung



- Die Parameter "Jahr@Prest1" und "Jahr@Prest2" stellen die Betriebsjahre des Moduls dar, dem der Hersteller die mit den Parametern "Prest@Jahr1" und "Prest@Jahr2" verbundene Leistung zugeordnet hat.
- Auf der Grundlage dieser Werte berechnet das Gerät automatisch die Jahre/Leistungskurve (siehe Abb. 23), aus der der Kontrollwert für den Leistungsverlust in % abgeleitet wird, der für die Berechnung der I-U-Kurve (siehe § 6.4.4) verwendet wird.



Den Startbildschirm der Funktion Database sehen Sie in Abb. 24:

DATABASE FV		1	5.17.05 27	//07/202	3 X 📋
Produ	ittore	Pmax	130.0	W	
TORRI SOLARE S.R	RL.	THUX	10010	**	
TOTAL ENERGY		Voc	22.2	V	
TRIENERGIA		Isc	8.28	А	
TRINA SOLAR ENER	RGY	Vmpp	17.2	V	
TRINA SOLAR ENER	RGY (U.S) INC	Impp	7.56	А	
Mod	ello	-	4	0/	K
TRS 130 BLUE		Iol.(+)	4	%	
TRS 190 200P		Tol.(-)	0	%	
TRS 200 220M		CT(lsc)	0.050	%/°C	
TRS 200 220P		CT(Voc)	-0.56	%/°C	
TRS 210 220M		Prest@An1	0.0	%	\square
Trova	Modifica	1	Nuovo	Ca	ncella

Abb. 24: Startbildschirm der Funktion Database

Er ist in zwei Abschnitte unterteilt:

Linke Seite

- Die Liste der PV-Modulhersteller in alphabetischer Reihenfolge, die vom Benutzer (manuell oder über eine Verwaltungssoftware) bis zu diesem Moment eingegeben wurde. Ein Hersteller ist ausgewählt
- Die Liste der PV-Module in alphabetischer Reihenfolge, die mit dem ausgewählten Hersteller verbunden sind und die der Benutzer (manuell oder über die Verwaltungssoftware) bisher eingegeben hat.

Rechte Seite

➤ Liste der Parameter f
ür das aktuell ausgew
ählte Modul. Die Liste umfasst in der Regel mehrere Seiten →, blättern Sie nach oben/unten, um alle Parameter anzuzeigen.

Tippen Sie auf das Symbol 💙, um das aktuell hervorgehobene PV-Modul auszuwählen

und es für die Prüfung zu verwenden, oder auf das Symbol **Sein**, um das Menü zu verlassen und zum Hauptmenü zurückzukehren.

6.3.1. Festlegen eines neuen PV-Moduls

1. Tippen Sie auf dem Hauptbildschirm auf die Schaltfläche "**Neu**", um die Programmiermaske zu öffnen. Das folgende Fenster wird auf dem Display angezeigt:

DATABASE FV	15.17.05 27/07/2023 🗙	Ü
SUNWIN GMBH Q W E R T Y U I O P / A S D F G H J K L : ; Z X C V B N M 123 @ 	Prod. = Nome = Pmax = 0.0W Voc = 0.0V Isc = 0.00A Vmpp = 0.0V Impp = 0.00A Tol.(+) = 0% Tol.(-) = 0% CT(Isc) = 0.00%/°C	
Predefinito	Salva Esci	

Abb. 25: Erstellung neues PV-Modul – Schritt 1

- 2. Verwenden Sie die alphanumerische virtuelle Tastatur, um den Hersteller und den Modellnamen einzustellen. Tippen Sie auf die Taste ← (ENTER) auf der virtuellen Tastatur, um jeden Wert zu bestätigen und zum nächsten Punkt überzugehen.
- 3. Verwenden Sie die alphanumerische virtuelle Tastatur, um die Modul-Parameterwerte gemäß dem Datenblatt des Moduls einzustellen, wie in Abb. 26.

Wenn einige Parameter nicht bekannt sind, tippen Sie auf die Schaltfläche "Standard", um den entsprechenden Standardwert aus

- 4. Tabelle 1 einzugeben (diese Werte könnten auch für das zu testende Modul nicht korrekt sein, wenden Sie sich daher gegebenenfalls an den Hersteller des PV-Moduls).

DATABASE FV	15.17.05 27/07/2023 🗙 📋
0.01 1 2 3 4 5 6 7 8 9 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 0 ABC @	Vmpp = 0.0V Impp = 0.00A Tol.(+) = 0% Tol.(-) = 0% CT(Isc) = 0.00%/°C CT(Voc) = 0.00%/°C Rs = 0.00Ω Prest.@An1 = 0.00% Prest.@An2 = 0.00% Anni@Prest1 = 0.0Y Anni@Prest2 = 0.0Y Tipo = STD
Predefinito	Salva Esci

Abb. 26: Erstellung neues PV-Modul – Schritt 2

 Scrollen Sie auf dem Display nach oben/unten, um alle Parameter anzuzeigen. F
ür den Parameter "Typ" drehen Sie das R
ädchen nach rechts oder links, um den PV-Modultyp einzustellen (siehe Abb. 27). Es stehen folgende Optionen zur Verf
ügung:

- > STD → Standard-Modul (einseitig)
- ➢ Bifacial → doppelseitiges Modul

DATABASE FV		15.17.05 27	/07/2023	X	Ê
		Anni@Prest2 = 0.0Y			
Tipo	STD	Tipo = STD			
Predefinito		Salva	Esci		

Abb. 27: Erstellung neues PV-Modul – Schritt 3

7. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Speichern**", um das festgelegte Modul zu speichern und zum Hauptbildschirm zurückzukehren, oder auf die Schaltfläche "**Beenden**", um die Einstellung ohne Speichern zu verlassen.

6.3.2. Änderung eines bestehenden PV-Moduls

1. Tippen Sie auf dem Hauptbildschirm auf die Schaltfläche "**Bearbeiten**". Das folgende Fenster wird auf dem Display angezeigt:

D	AT/	AB.	AS	EF	V								15.17.05 2	7/07/2023	X	Ü
	su	INW	'IN (GME	зн											
												Pro	d. = SUNWIN G	MBH		
												Tipo	o = SWM-180 54P			
												Pm	ax = 180.0W			
			_	_		_					1	Voc	= 32.3V			
	Q	w	E	R	Т	Y	U	Т	0	Р	1	lsc	= 7.84A			
	A	s	D	F	G	н	J	к	L	:	;	Vm	pp = 25.4V			
			Ē	Ľ		Ľ	Ľ					Imp	p = 7.14A			
			z	x	С	v	в	N	м		x	Tol.	(+) = 3%			
	12	22	- 									Tol.	(-) = 3%			
				ع 						-	_	CT((lsc) = 0.038%/°C			
		Tro	ova										Salva	Esc	i	

Abb. 28: Bestehendes Modul ändern

- 2. Verwenden Sie die virtuelle alphanumerische Tastatur, um die Parameteränderungen vorzunehmen. Tippen Sie auf die Taste ← (ENTER) auf der virtuellen Tastatur, um jeden Wert zu bestätigen und zum nächsten Punkt überzugehen.
- 3. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Speichern**", um die Änderungen zu speichern und zum Hauptbildschirm zurückzukehren, oder auf die Schaltfläche "**Beenden**", um die Einstellung ohne Speichern zu verlassen.



ACHTUNG

Der Herstellername kann nicht geändert werden.

6.3.3. Suche nach PV-Modulen in der Datenbank



ACHTUNG Die Suche mit dem Gerät ist **positionsbezogen**, d.h. die eingegebene Zeichenfolge wird innerhalb der Listen ab dem ersten Zeichen links gesucht.

1. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Suchen**" auf dem Hauptbildschirm. Das folgende Fenster wird auf dem Display angezeigt:

DATABASE FV		1	5.17.05 27	7/07/202	3 X 📋
Produ	ittore	Pmax	130.0	W	
TORRI SOLARE S.R	ł.L.	max	10010		
TOTAL ENERGY		Voc	22.2	V	
TRIENERGIA		lsc	8.28	А	
TRINA SOLAR ENER	RGY	Vmpp	17.2	V	
TRINA SOLAR ENER	RGY (U.S) INC	Impp	7.56	А	
Mode	ello .		Λ	0/2	
TRS 130 BLUE		101.(1)	-	10	
TPS 100 2000		Tol.(-)	0	%	
Trova modulo		CT(Isc)	0.050	%/°C	
-		CT(Voc)	-0.56	%/°C	
Trova produttore	1	Prest@An1	0.0	%	
Trova	Modifica	N	luovo	Car	ncella

Abb. 29: Modul-Suche in der Datenbank

2. Tippen Sie auf die Option "**Modul suchen**", um eine Suche nach Modulen in der Datenbank durchzuführen. Der folgende Bildschirm wird auf dem Display angezeigt:

DATABASE FV				15	.17	.05	27	/07	/20	23	X	Ü
Produ	ittore	TR	sı									
TORRI SOLARE S.R	R.L.		01									
TOTAL ENERGY												
TRIENERGIA												
TRINA SOLAR ENER	RGY											
TRINA SOLAR ENER	RGY (U.S) INC	_		_				_	_	_		
Mod	ello	Q	w	E	R	т	Y	U		0	P	1
TRS 130 BLUE		=	님		늼	\vdash	\square	님	믬	\models		=
TRS 190 200P		Α	S	D	F	G	н	J	к	L	:	;[
TRS 200 220M		4		z	x	с	v	в	N	м	×	
TRS 200 220P		_	-							<u> </u>		
TRS 210 220M		12	23	(D						•	-
Trova	Modifica			Nu	ovo				С	anc	ella	

Abb. 30: Suche nach Modul

- 4. Tippen Sie auf die Option "**Hersteller suchen**", um die Suche nach einem Hersteller in der Datenbank durchzuführen. Der folgende Bildschirm wird auf dem Display angezeigt:

DATABASE FV				15.	17	.05	27	/07	/20	23	X	Ē
Produ	ttore	e11	NI\\//	N								
SUNWIN GMBH		30	NVVI	N								
SUNWIZE TECHNOI	LOGIES. INC											
SUNNY GROUP LTE).											
SUZHOU SHENGLO	NG PV-TECH CO.											
SWAT-INTERNATION	NAL	_	_	_	_		_	_	_	_		
Mode	ello	Q	w	E	R	т	Y	U		0	Р	1
SWM-180 54P		=			님	\square		님	믬	\models		
SWM-180 72M		Α	S	D	F	G	н	J	К	L	:	;[
SWM18072MSF		4		z	x	с	v	в	N	м	•	3
SWM-185 54P		_	_			닏				Ц		-1
SWM-185 72M		12	23	0	9						•	
Trova	Modifica			Nu	ovo				С	anc	ella	

Abb. 31: Suche nach Hersteller

 Verwenden Sie die alphanumerische virtuelle Tastatur, um den gewünschten Herstellernamen oder ein Schlüsselwort einzugeben und tippen Sie zur Bestätigung auf die Taste (ENTER) auf der virtuellen Tastatur. Der gesuchte Hersteller (falls vorhanden) wird auf dem Display hervorgehoben (siehe Abb. 31).

6.3.4. Löschen eines PV-Moduls

1. Wenn das PV-Modul im Hauptbildschirm markiert ist, tippen Sie auf die Schaltfläche "Löschen". Das folgende Fenster wird auf dem Display angezeigt:

DATABASE FV			15.17.05 27	/07/2023	X	Ü
Produ	ttore	Dmox	130.0	147		
TORRI SOLARE S.R	LL.	FIIIdX	130.0	vv		
TOTAL ENERGY		Voc	22.2	V		
TRIENERGIA		lsc	8.28	A		
TRINA SOLAR ENER	RGY		?	V		
TRINA SOLAR ENER	RGY (/	A		
Mod	ello			0/ 100		
TRS 130 BLUE	Que en la	an il an e de d		767 C		
TRS 190 200P	Cancella	ire ii moduli	⁶	%/°C		
TRS 200 220M		Toll+	4	%		
TRS 200 220P		Toll-	0	%		
TRS 210 220M		Degr.	0.0	%/Y		
Trova	Modifica		Nuovo	Cance	lla	

Abb. 32: Löschen eines PV-Moduls

2. Tippen Sie zur Bestätigung auf die Schaltfläche 💽. Das markierte Modul wird aus der Datenbank entfernt, oder tippen Sie auf die Schaltfläche 든, um den Vorgang abzubrechen, ohne fortzufahren.

6.4. IV – MESSUNG DER I-U-KURVE (KENNLINIENMESSUNG)

6.4.1. Allgemeines

Das Gerät ermöglicht die Messung der I-U-Kurve an PV-Modulen/Strings/Feldern (siehe § 11.1). Zu diesem Zweck ist die Kenntnis des Einstrahlungswerts unerlässlich (sofern STC Werte ermittelt werden sollen). Es ist daher **notwendig**, die Fernstation **SOLAR03** in Verbindung mit dem Gerät zu verwenden.

Die Messung der Einstrahlungsstärke erfolgt über eine oder mehrere **HT305**-Referenzzellen (**bei doppelseitigen Modulen**), die mit der SOLAR03-Fernstation verbunden sind.

Das Instrument I-V600 kann den Modul-Temperaturwert (der auch für die Berechnung von Werten unter @STC-Bedingungen **unbedingt erforderlich** ist) wie folgt erfassen:

- "Mis.": Temperaturmessung über die Temperatursonde PT305, verbunden mit dem SOLAR03
- "Auto": Temperatur, die vom Gerät auf der Grundlage der gemessenen Leerlaufspannung Voc und der Nennparameter des Moduls berechnet wird

Generell können Gerät und SOLAR03 in den folgenden Modi betrieben werden:

- Das Gerät wird in direkter Bluetooth-Verbindung mit der Fernstation SOLAR03 verwendet, ohne eine Aufzeichnung der Einstrahlungs-/Temperaturwerte zu starten.
 - Das Gerät wird in direkter Verbindung mit der Fernstation SOLAR03 verwendet, wobei zuvor die synchrone Aufzeichnung der Einstrahlungs-/Temperaturwerte eingeleitet wird. Wenn die Verbindung zwischen dem Gerät und der Fernstation kritisch ist (große Entfernung oder Übertragung durch Wände/Hindernisse), werden die Einstrahlungswerte (und die Temperatur, falls ausgewählt) am Ende des Messvorganges nachträglich übertragen, indem die beiden Geräte näher zusammengebracht werden und die Aufzeichnung gestoppt wird.

Die Strom-/Spannungswertepaare, die die I-U-Kennlinie beschreiben, werden zunächst unter **OPC**-Bedingungen (**OP**erative **C**ondition / Betriebsbedingung) erfasst, d.h. unter den tatsächlichen Bedingungen, unter denen sich die Anlage befindet. Anschließend ermittelt bzw. berechnet das Gerät anhand der Einstrahlungs- und Temperaturwerte diese Messwertepaare automatisch in **STC**-Bedingungen (**S**tandard **T**est **C**ondition – Einstrahlung = 1000W/m², Modultemperatur = 25 °C, Spektralverteilung AM=1,5), um sie mit den vom Modulhersteller angegebenen (und in der internen Datenbank des Geräts gespeicherten) Nennwerten zu vergleichen.

ACHTUNG

• Die maximale Spannung zwischen den Eingängen P1, C1, P2 und C2 beträgt 1500VDC. Versuchen Sie nicht, Spannungen zu messen, die die Grenzwerte, die in diesem Handbuch angegebenen werden, überschreiten.



- Führen Sie keine Tests an PV-Modulen oder Strings durch, die noch an dem DC/AC-Wechselrichter angeschlossen sind.
- Der maximal zulässige Strom des Geräts beträgt 40A DC.
- Die Richtlinie IEC/EN62446-1 erfordert die Durchführung von Messungen String nach String. Obwohl das Gerät für die Bewältigung des Einschaltstroms für einzelne oder parallele Strings konzipiert ist, wird empfohlen, gemäß den Anforderungen der Norm jeweils nur einen String zu testen.
- 1. Schalten Sie das Gerät durch Drücken der Taste **ON/OFF** ein.
- 2. Schalten Sie die Fernstation SOLAR03 ein, weisen Sie sie zu und verbinden Sie sie mit dem Gerät, wie in § 6.2 beschrieben. Beachten Sie das Symbol "—" oben rechts auf dem Display.
- 3. Verbinden Sie das Gerät und die Fernstation SOLAR03 mit dem zu testenden Modul/String wie in Abb. 33 gezeigt. Insbesondere:
 - Verbinden Sie den vom Modul/String ausgehenden Minuspol mit den Anschlüssen P2, C2 und den vom Modul/String ausgehenden Pluspol mit den Anschlüssen P1, C1.
 - ➢ Bei monofazialen Modulen → platzieren Sie die Referenzzelle HT305 auf der Frontfläche des Moduls (F) und verbinden sie diese mit Eingang "INP1" und eventuell die Temperaturprobe PT305 mit Eingang "INP4" der Fernstation.
 - ➢ Bei doppelseitigen Modulen → platzieren Sie die 3 Referenzzellen HT305 auf der vorderen Ebene des Moduls (F), auf dem oberen hinteren Teil (BT=BackTop) und auf dem unteren hinteren Teil (BB=BackBottom) des Moduls. Verbinden sie die vordere Bezugszelle (F) am Eingang "INP1", die Bezugszelle BT am Eingang "INP2", die Bezugszelle BB am Eingang "INP3" und eventuell die Temperaturprobe PT305 am Eingang "INP4" der Fernstation.

Gemäß IEC/EN60904-1-2 berechnet das Gerät den Wert der äquivalenten frontalen Einstrahlungsstärke (**Irreq**), der der Einstrahlungsstärke nur auf der Frontseite entspricht, die die gleichen Auswirkungen hat wie die auf beiden Seiten gemessene Einstrahlungsstärke, wobei der **Bifazialitäts-Koeffizient** (φ) des Moduls gemäß der folgenden Beziehung berücksichtigt wird:



 $Irr_{Eq} = Irr_F + \varphi \times Irr_R$

Abb. 33: Verbindung mit Fernstation SOLAR03 an Monofazialen und Bifazialen Modulen.

4. Bei **einseitigen** Modulen ist die Anzeige von Abb. 34 am Display vorhanden. Es werden die folgenden Parameter angezeigt:

- > VPN-Spannung zwischen Plus- und Minuspol des Strings.
- Modul-Temperatur (mit angeschlossener Sonde PT305)
- Modul-Einstrahlung gemessen mit der Referenzzelle HT305
- > Anzeige des aktuell ausgewählten PV-Moduls
- Referenzen an das Gerät angeschlossene Eingänge C1, P1, C2, P2

TEST IV	C1 P1 C2 P2 0 0 0 0 0	15.17.05 27	7/07/2023	8	Ü
	VE	P-N			
	605	V			
	Temp. Modulo	Irraggiamer	nto		
	5.3 °C	930.2	//m2		
	Madda OD/0				
		55-R6ULWING			
Menu	Impostazioni	Aiuto	Star	t	

Abb. 34: Startbildschirm I-U-Kurven-Messung an einseitigen Modulen

- 5. Bei **doppelseitigen** Modulen ist die Anzeige von Abb. 34 am Display vorhanden. Es werden die folgenden Parameter angezeigt:
 - VPN-Spannung zwischen Plus- und Minuspol des Strings.
 - Modul-Temperatur (mit angeschlossener Sonde PT305)
 - Einstrahlung Vorderseite des Moduls gemessen mit der Referenzzelle HT305
 - Einstrahlung Rückseite des Moduls gemessen mit der Referenzzelle HT305



ACHTUNG

Der Parameter "**Hintere Einstrahlung**" gibt den **Mindestwert** zwischen den von den HT305-Zellen gemessenen Einstrahlungen an der unteren Rückseite (BB) und der oberen Rückseite (BT) des Moduls an.

- > Anzeige des aktuell ausgewählten PV-Moduls
- Referenzen an das Gerät angeschlossene Eingänge C1, P1, C2, P2

TEST IV		15.17.05 27	//07/2023 🔒 📋							
	760	?-N ₩ V								
Temp. Modulo Irraggiamento Irraggiamento posteriore 55.3°C 930.2 W/m2 347.5 W/m2 Modulo: IKM560N-72HI 4-BDV/										
Menu	Impostazioni	Aiuto	Start							

Abb. 35: Startbildschirm I-U-Kurven-Messung an doppelseitigen Modulen

6. Tippen Sie auf die Schaltfläche "Einstellungen" (Referenz einseitige Module). Der folgende Bildschirm wird in Abb. 36 angezeigt. Die folgenden Parameter sind angegeben:

- > Referenzen des aktuell ausgewählten Moduls
- Parameter des zu programmierenden Test-Strings
- Symbol zum Speichern der Einstellungen und Zurückkehren zum Hauptbildschirm oder Symbol zum Verlassen ohne Speichern

IN	IPOSTA	ZIONI IV			15.17.0	5 27/	07/202	23 🗄 📋
	Modu	lo FV						
	SPV355	R60LWMG		Nu	ım. Mod.	1	5	
	Tol.(+)	5	%	N.	String. Paral.		1	
	Tol.(-)	5	%	Mo	odo Temp.	Au	ito	
	CT(Isc)	0.050	%/°C	4.0		-	0	
ľ	CT(Voc)	-0.56	%/°C	An	ITII Servizio	5	.0	
	Rs	1.0	Ω					
	Prest@An1	0.0	%					
	Tipo	STD						
	Modulo I	=v			SOLAR03			

Abb. 36: Parametereinstellungen I-U-Kurven-Messung

- 7. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**PV-Modul**", um das zu testende PV-Modul zu wechseln. Das Gerät öffnet den DB-Bereich, in dem Sie ein neues Modul aus der Liste des DB-Bereichs auswählen können (siehe § 6.3).
- 3. <u>Ziehen Sie</u> jedes der 4 verfügbaren Rädchen <u>nach rechts oder links</u>, um den gewünschten Wert für die folgenden Parameter einzustellen:
 - > Num. Mod → Einstellung Modul-Anzahl des zu testenden Strings (max. 35)
 - N. String. Paral. → Einstellung der Anzahl der parallel geschalteten Strings (max.
 5). Die Einstellung "1" zeigt an, dass nur ein Gesamt-String vorhanden ist.
 - ➤ Mod. Temp → Einstellung des Modultemperatur-Messmodus. Folgende Optionen sind verfügbar: Auto (Temperatur, die vom Gerät auf der Grundlage der Voc-Messung und der Nennparameter des Moduls ermittelt wird – keine Sonde angeschlossen und empfohlene Option), Mis. (Temperaturmessung über Sonde PT305, angeschlossen an Fernstation SOLAR03)
 - Betriebsjahre (Einstellung der Anzahl der Betriebsjahre der zu testenden PV-Anlage im Bereich 0,1 ÷ 49,9 Jahre in Schritten von 0,1 Jahren) unter Berücksichtigung von 0,5 Jahren = 6 Monaten. Diese Information wird vom Gerät zur Bestimmung der I-U-Kurve verwendet.
- 8. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**SOLAR03**", um den Bereich für die Steuerung und Verwaltung der Fernstation SOLAR03 aufzurufen (siehe § 6.2). Prüfen Sie, ob die Fernstation aktiv und mit dem Gerät verbunden ist.
- Vergewissern Sie sich, dass der im Abschnitt "Einstrahlung Min" (siehe § 5.2) eingestellte Wert mit den durchzuführenden Messungen übereinstimmt. Es wird empfohlen, die Messungen bei einer Einstrahlungsstäke von mindestens 700 W/m² gemäß IEC/EN60891 durchzuführen.

-WHT

10. Befestigen Sie den runden Stift des optionalen Zubehörteils M304 (Inklinometer) mit runden der Bodenplatte und stellen Sie ihn auf die Oberfläche des Moduls. Überprüfen Sie, dass der auf die Scheibe geworfene Schatten des Ständers des "konzentrischen innerhalb Grenzkreises" innerhalb der Scheibe selbst liegt (siehe nebenstehende Abbildung). Andernfalls ist der Winkel zwischen den Sonnenstrahlen und der Oberfläche des Moduls zu groß und daher sind die vom Gerät durchgeführten Abmessungen NICHT als zuverlässig zu betrachten. (bzw. entsprechend nicht der genauen Normenvorgaben) Wiederholen Sie die Vorgänge zu anderen Tageszeiten.



ACHTUNG

- Wenn die Taste START/STOP (oder Start auf dem Display) gedrückt wird, kann das Gerät verschiedene Fehlermeldungen ausgeben (siehe § 6.4.5) und infolgedessen den Test nicht durchführen. Prüfen und beseitigen Sie, wenn möglich, die Problemursachen, bevor Sie fortfahren.
- Die vom Messinstrument verwendete Methode zur Messung der VDC-Spannung und des IDC-Stroms am Ausgang des PV-Moduls/Strings ist die "4-Terminal"-Methode, so dass es möglich ist, die an die Eingänge P1, C1, P2, C2 angeschlossenen Messkabel zu verlängern, ohne einen Widerstandsausgleich der Messkabel vornehmen zu müssen. Verwenden Sie für Verlängerungen nur von HT geliefertes Zubehör.
- 11. Drücken Sie die Taste **START/STOP** (oder **Start** auf dem Display), um den Test zu aktivieren. Wenn keine Fehlerbedingungen vorliegen, zeigt das Gerät das Symbol " auf dem Display zusammen mit der Meldung "**Messung läuft…**" für einige Augenblicke an.

Der Test kann je nach Leerlaufspannung und Modul-Parametern **bis zu 20 Sekunden** dauern. Am Ende des Tests werden die **Werte, die sich auf die @STC-Bedingungen beziehen**, und das entsprechende Ergebnis angezeigt. (Im Folgenden wird der Einfachheit halber <u>nur auf einseitige Module Bezug genommen</u> (die Ergebnisse für doppelseitige Module sind ähnlich, da sie sich auf die äquivalente frontale Einstrahlungsstärke beziehen.

TI	EST IV				15.17.0)5 27	/07/20)23 🗄 📋
	Valori ST	С						-
		Valori noi	minali		Risultati -	STC		
	Pmax	318.	0 w	Pm	ax 319 .	3	W	
	ΔΡ%	-3/+	5%	ΔP	% 0.4		%	
	Voc	64.7	7 V	Vo	64.	3	V	
V	Vmpp	54.6	6 V	Vm	^{pp} 52.0	6	V	
	Impp	5.82	2 A	Imp	op 6.07	7	А	
	lsc	6.20	О А	Isc	6.4	7	А	
			Modu	lo: SPR	-318EWHTD			
	Men	iu	Impostazio	oni	Aiuto			Start

Abb. 37: Beispiel für das Ergebnis einer I-U-Kurven-Messung – STC-Werte

12. Der Bildschirm mit den Messergebnissen zeigt folgende Parameter an:

- Nennwerte des zu testenden Moduls bei STC-Bedingungen, wie im internen DB definiert (siehe § 6.3)
- Unter STC-Bedingungen berechnete Messergebnisse als Funktion der von der angeschlossenen SOLAR03-Fernstation gemessenen Einstrahlungswerte
- Angabe des Wertes des Parameters Δp% in Übereinstimmung mit der Einhaltung der Kontrollbedingungen in § 6.4.4
- Symbole , Sym
- 13. Wenn Sie auf dem Display nach links oder rechts blättern, können die folgenden zusätzlichen Ergebnisse angezeigt werden. **Ergebnisse unter OPC-Bedingungen**: Der folgende Bildschirm wird auf dem Display angezeigt:

Т	EST IV	000	2 P2	1	5.17.05 2	7/07/202	23 🗟 📋
	Valori OPC						
	Parametri di prova			Risultati - OPC			
	Nmod	1x1	In		252.9	W/m2	
	Anni	10	Pi	max	71.4	W	
	Prest.	0.0	% Т	Mod.	47.1	°C	
)			Ve	DC	56.0	V	
				npp	46.5	V	
				прр	1.54	А	
			Is	С	1.66	А	
	Modulo: SPR-318EWHTD						
Menu Corren			orrente		Aiuto	Start	

Abb. 38: Beispiel für das Ergebnis einer I-U-Kurven-Messung – OPC-Werte

- 14. Der Bildschirm mit den Messergebnissen zeigt folgende Parameter an:
 - Werte der im Hauptbildschirm eingestellten Testparameter (Anzahl der Module, Anzahl der parallel geschalteten Strings, Betriebsjahre und prozentuale Jahresleistung)
 - Messergebnisse von elektrischen und Umweltparametern (Einstrahlungsstärke und Modultemperatur) unter OPC-Bedingungen

15. **Diagramme der I-U- und Leistungskurven unter OPC- und STC-Bedingungen.** Bildschirm-Beispiele finden Sie in den folgenden Abbildungen



Abb. 39: Beispiel für das Ergebnis einer I-U-Kurvenmessung - STC-Kurve



Abb. 40: Beispiel für das Ergebnis einer Leistungsmessung – STC-Kurve

ACHTUNG

- Das Gerät meldet alle Werte von Größen <u>eines einzelnen Modul</u> unter STC-Bedingungen.
- Die am OPC ermittelte String-Spannung gibt den gesamten Messwert an. Zusammen mit dem gemessenen Strom berechnet das Gerät die I-U-Kurve @ OPC, die dann auf die @STC-Bedingungen übertragen wird.

16. Tippen Sie auf das Symbol T, um das Messergebnis zu speichern (siehe § 7.1) oder auf das Symbol , um die Messung ohne Speichern zu beenden.
6.4.3. I-U-Kurvenmessung mit Fernstation SOLAR03 bei Aufzeichnung

Einstrahlungs- und Temperaturmessungen (wenn das Gerät auf den Temperaturmessmodus "Mis." eingestellt ist) <u>über die SOLAR03-Fernstation während</u> der Aufzeichnung werden empfohlen, wenn der Abstand zwischen den Modulen und dem Gerät groß ist. Da das Gerät jedoch nicht sofort über die oben genannten Umgebungsgrößen verfügt, müssen Sie auf die Datenübertragung von der Fernstation zum Hauptgerät warten, um alle Ergebnisse zur Verfügung zu haben.

ACHTUNG

- Die maximale Spannung zwischen den Eingängen P1, C1, P2 und C2 beträgt 1500VDC. Versuchen Sie nicht, Spannungen zu messen, die die Grenzwerte, die in diesem Handbuch angegebenen werden, überschreiten.
- Führen Sie keine Tests an PV-Modulen oder Strings durch, die an den DC/AC-Wechselrichter angeschlossen sind.
- Der maximal zulässige Strom des Geräts beträgt 40A DC
- Die Richtlinie IEC/EN62446-1 erfordert die Durchführung von Messungen String nach String. Obwohl das Gerät für die Bewältigung des Einschaltstroms für einzelne oder parallele Strings konzipiert ist, wird empfohlen, gemäß den Anforderungen der Norm jeweils nur einen String zu testen.
- 1. Schalten Sie das Gerät durch Drücken der Taste **ON/OFF** ein.
- 2. Wiederholen Sie die Schritte 2) bis 10) in § 6.4.2
- 3. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**SOLAR03**", um den Bereich für die Steuerung und Verwaltung der Fernstation SOLAR03 aufzurufen (siehe § 6.2). Vergewissern Sie sich, dass **nur eine** Fernstation aktiv und mit dem Gerät verbunden ist.
- 4. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Start/Stop**", um eine Aufzeichnung auf der verbundenen Fernstation zu starten. Der folgende Bildschirm wird angezeigt:



Abb. 41: Aktivierung Aufzeichnung auf Fernstation – Schritt 1

Tippen Sie auf die Schaltfläche zum Bestätigen oder auf die Schaltfläche zum Verlassen, ohne fortzufahren. Die Aufzeichnung erfolgt mit einem nicht veränderbaren 1s-Scan und die Meldung "REC" erscheint auf dem Display der Fernstation, um den laufenden Vorgang anzuzeigen.

S	OLAR			15.17	.05 27/0	7/2023	
	SOLAR03 2	3070001	Connesso	Reg.	Ø		
						_	
/	SOLAR03 - SN: 2 FW: 1.00 - HW: 1	23070001 .02					
	Stato: registrazio	ne in corso					
	Memoria libera: 0	giorni 2ore				1	0
	N° misure da sino	cronizzare: 0					
	Trova	Disac	coppiare	Cancel	la	Avvio/S	stop

Abb. 42: Aktivierung Aufzeichnung auf Fernstation – Schritt 2

- - 7. Bringen Sie die Fernstation in die N\u00e4he der Module und verbinden Sie die Einstrahlungsund Temperaturproben, wie in der Abb. 33 gezeigt. Da die Aufzeichnung auf der Fernstation SOLAR03 bereits gestartet wurde, ist es nicht mehr unbedingt erforderlich, die Bluetooth-Verbindung aufrecht zu erhalten. Wenn Sie die Verbindung aufrechterhalten, k\u00f6nnen Sie das Testergebnis sofort erhalten, ohne aufs Ende des Messvorganges warten zu m\u00fcssen.

ACHTUNG

- Wenn die Taste START/STOP (oder Start auf dem Display) gedrückt wird, kann das Gerät verschiedene Fehlermeldungen ausgeben (siehe § 6.4.5) und infolgedessen den Test nicht durchführen. Prüfen und beseitigen Sie, wenn möglich, die Problemursachen, bevor Sie fortfahren.
- Die vom Messinstrument verwendete Methode zur Messung der VDC-Spannung und des IDC-Stroms am Ausgang des PV-Moduls/Strings ist die "4-Terminal"-Methode, so dass es möglich ist, die an die Eingänge P1, C1, P2, C2 angeschlossenen Messkabel zu verlängern, ohne einen Widerstandsausgleich der Messkabel vornehmen zu müssen. Verwenden Sie für Verlängerungen nur von HT geliefertes Zubehör.
- 8. Drücken Sie die Taste START/STOP (oder Start auf dem Display), um die Tests zu

aktivieren. Wenn keine Fehlerbedingungen vorliegen, zeigt das Gerät das Symbol " " auf dem Display zusammen mit der Meldung "**Messung läuft…**" für einige Augenblicke an. Der Test kann je nach Leerlaufspannung und Modul-Parametern **bis zu 20 Sekunden** dauern.

Wenn keine direkte Verbindung zu SOLAR03 besteht, zeigt das Gerät <u>nur die</u> <u>Messwerte @OPC ohne die Einstrahlungs- und Modultemperatur-Referenzen</u> (siehe Abb. 43) und das Endergebnis an.

Um das Endergebnis (@STC-Werte) der durchgeführten Tests zu erhalten, müssen Sie das Ende der Testsitzung, den Aufzeichnungsstopp und die **anschließende Synchronisierung** mit der SOLAR03-Fernstation abwarten.

Т	EST IV				15.17.05 2	7/07/20	23 📲 📋
	Valori OPC						
	Parametr	di prova			Risultati - OPO		
	Nmod 1	(1	Irr			W/m2	
	Anni 1	0	Pm	nax	71.4	W	
	Prest. O	0 %	ΤN	/lod.		°C	
)			Vo	с	56.0	V	
			Vm	прр	46.5	V	
			Im	рр	1.54	А	
			Isc		1.66	А	
	Modulo			R-318EV	VHTD		
Menu Corrente				Aiuto		Start	

Abb. 43: Ergebnis der I-U-Kurvenmessung @OPC mit synchroner Aufzeichnung

- 9. Tippen Sie auf das Symbol 🛅, um die Messungen im internen Speicher zu speichern
 - (siehe § 7.1), oder auf das Symbol **Sei**, um den Vorgang ohne Speichern zu beenden.
- 10. **Trennen Sie <u>am Ende der Testsitzung</u>** die SOLAR03-Fernstation ab und legen Sie sie in die Nähe des Geräts zurück.
- 11. Tippen Sie auf die Taste "SOLAR03", um auf den Steuer- und Verwaltungsbereich der SOLAR03-Fernstation zuzugreifen (siehe § 6.2), und warten Sie auf die automatische Wiederverbindung mit dem Gerät. Der Parameter "Anzahl zu synchronisierende Messungen" gibt den Wert der gespeicherten Messungen an, die auf Werte vom SOLAR03-Gerät warten.
- 12. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Start/Stop**", um die laufende Aufzeichnung zu **beenden**. Der folgende Bildschirm wird angezeigt



Abb. 44: Beendigung laufende Aufzeichnung auf Fernstation

- 13. Tippen Sie auf die Schaltfläche 🛃 zum Bestätigen oder auf die Schaltfläche 💻 zum Verlassen, ohne fortzufahren.
- 14. Tippen Sie auf das Symbol instrahlungs-/Temperaturwerte auf das Gerät herunterzuladen (zu synchronisieren). Der Parameter "Anzahl zu synchronisierende Messungen" muss den Wert "0" annehmen.
- 15. Das Gerät aktualisiert automatisch die zuvor gespeicherten @OPC-Werte und führt, sofern korrekt berechenbar, die Umrechnung in die @STC-Werte durch, ohne dass eine weitere Speicherung erforderlich ist.

16. Greifen Sie auf den Speicherbereich zu (siehe § 7.2), um gespeicherte Messungen abzurufen.

ACHTUNG

 \wedge

- Die @STC-Ergebnisse gelten als ermittelbar sofern gilt:
 Die Werte der frontalen Einstrahlungsstärke (gilt auch für doppelseitige Module) liegen über dem am Gerät eingestellten Mindestwert und sind stabil (Abweichung zwischen Beginn und Ende des Messvorganges <1%)
- Modul-Temperaturwert im Bereich von -40 °C bis 100 °C
- Voc und Isc @STC mit positivem Wert
- 17. Die Bedeutung der einzelnen Messwerte werden in § 6.4.4 erklärt.

6.4.4. Messwerteerklärung

Die vom Messgerät erfassten und berechneten Parameterwerte haben folgende Bedeutung:

Parameter	Beschreibung
Pmax	Vom Gerät gemessene maximale Modulleistung (@STC)
ΔΡ%	Abweichung in % zwischen max. gemessener Leistung (@ STC) und Nennleistung
Voc	Leerlaufspannung
Vmpp	Spannung im Punkt der maximalen Leistung
lsc	Kurzschlussstrom
Impp	Strom im Punkt der maximalen Leistung

Tabelle 2: Liste der vom Messgerät erfassten Parameter

Wobei:

 $\Delta P_{\%}^{MAX} = 100 \times \frac{\varepsilon^{Meas}}{P_{Aaed}^{Nom}} \rightarrow \text{Kontrollparameter, der das Test-Ergebnis bestimmt}$

 $P_{Aged}^{Nom} = P^{Nom} \times \frac{Prestazione\%@Anni servizio}{100}$

Nennleistung bewertet mit Wirkung des Leistungsverlustes (siehe § 6.3)

 P^{Nom}

= vom Hersteller angegebene Nennleistung @STC des Moduls

Das Messgerät gibt die hier angegebene und abschließende Meldung ab :

Antwort	Bedingung	Anmerkungen
 Image: A start of the start of	- $Tol^{(-)}$ + $\varepsilon^{Strum} \le \varepsilon^{Mis} \le Tol^{(+)}$ - ε^{Strum}	(1)
 	Die Relation (1) ist nicht bestätigt, jedoch gilt: - $Tol^{(-)} \le \varepsilon^{Mis} \le Tol^{(+)}$	(2)
×	Die Relationen (1) und (2) sind nicht bestätigt, jedoch gilt: - $Tol^{(-)} - \varepsilon^{Strum} \le \varepsilon^{Mis} \le Tol^{(+)} + \varepsilon^{Strum}$	(3)
8	Keine der Relationen (1), (2) oder (3) wurden bestätigt	(4)

keine

 $Tol^{(-)} = Tol^{(-)}$ (%)*Pnom \rightarrow Negative Toleranz in absoluten Werten, die vom Hersteller angegeben wird

 $Tol^{(+)} = Tol^{(+)}$ (%)*Pnom \rightarrow Vom Hersteller angegebene positive Toleranz, in absoluten Werten

 $\varepsilon^{Mis} = P^{STC} - P^{Nom}_{Aged}$

 $\varepsilon^{Strum} \rightarrow$ Absoluter Gerätefehler bei der Leistungsmessung (siehe § 10.1)

(1) → Positives Testergebnis auch unter Berücksichtigung des instrumentellen Messfehlers

(2) \rightarrow **Positives** Testergebnis ohne instrumentellen Messfehler

 $(3) \rightarrow$ **Negatives** Testergebnis ohne instrumentellen Messfehler

 $(4) \rightarrow$ **Negatives** Testergebnis auch unter Berücksichtigung des instrumentellen Messfehlers

6.4.5. Anomalien

Menu



W/m2

Start

Wenn das Gerät an den P-N-Klemmen des Strings eine Spannung von -**0,5V≤VPN≤15VDC** feststellt, führt es den Test nicht durch, gibt einen langen Piepton aus und zeigt die Meldung "Spannung unter dem Grenzwert" an.

Wenn das Gerät eine Spannung <-0,5VDC an den P-N-Klemmen des Strings feststellt, führt es den Test nicht durch, gibt einen langen Piepton aus und zeigt die Meldung "Polarität vertauscht" an.

T	EST IV	Ő	P1 C2 P2	15.17.0	5 27/	07/2023	X	Ũ
			105	P-N 2 ∨				
		Temp (SOLAR03 non connesso		m2		
			Modulo: SPV3	355-R60LWMG				
	Menu		mpostazioni	Aiuto		Star	i i	

Polarità scambiata

Modulo: SPV355-R60LWMG

Aiuto

Impostazioni

Wenn die SOLAR03-Fernstation aktiv, aber **nicht verbunden ist und nicht aufzeichnet**, führt das Gerät den Test nicht durch und gibt die Meldung "Fernstation nicht verbunden" aus. Verbinden der Fernstation



6.5. IVCK – VOC UND IK MESSUNG VON PV-MODULEN & STRINGS (EN62446-1)

6.5.1. Allgemeines

Diese Funktion führt die folgenden Tests an einem PV-Modul/String durch, indem sie nur misst:

- Leerlaufspannung Voc
- Kurzschlussstrom Isc

des zu prüfenden PV-Strings/Moduls gemäß den Anforderungen der Norm IEC/EN62446. Die oben genannten Größen können gemessen werden:

- > ohne Messung der Einstrahlungsstärke und Modultemperatur
- > mit Einstrahlungs- & Temperaturmessung in Verbindung mit der Fernstation SOLAR03

Bei Voc- und Isc-Messungen **OHNE Einstrahlungs- und Temperaturmessungen** zeigt das Gerät nur die Werte an, die unter **@OPC** (**OP**erative **C**ondition)-Bedingungen ausgewertet wurden, d.h. unter den tatsächlichen Bedingungen, unter denen sich die Anlage befindet und vergleicht sie mit den **Durchschnittswerten** (gleitender Durchschnitt der letzten 10 <u>gespeicherten</u> Messungen) und zeigt das Ergebnis zum Vergleich der Durchschnittswerte an.

Die Messung von Voc und Isc mit Einstrahlungsstärke und Temperatur wird stattdessen bei instabiler Einstrahlungsstärke empfohlen. In diesem Fall werden die unter OPC-Bedingungen gemessenen Daten vom Gerät automatisch in die @STC-Bedingungen (Standard Test Condition – Einstrahlung = 1000W/m², Modultemperatur = 25 °C, Spektralverteilung AM=1,5) "hochgerechnet", um sie mit den vom Modulhersteller angegebenen Eigenschaften im Datenblatt zu vergleichen. Die Einstrahlungs- und Temperaturwerte in der zu testenden PV-Anlage werden benötigt, um die oben erwähnte Umrechnung auf STC durchzuführen, daher ist in diesem Fall die Verwendung der SOLAR03-Fernstation notwendig.

Die Messung der Einstrahlungsstärke erfolgt über eine oder mehrere **HT305**-Referenzzellen (**bei doppelseitigen Modulen**), die mit der SOLAR03-Fernstation verbunden sind. Das Gerät I-V600 kann den Temperaturwert (der auch für die Berechnung der Werte unter der Bedingung @STC unbedingt erforderlich ist) in einem der folgenden Modi erfassen:

- "Mis." → Modultemperatur gemessen über Sonde PT305, verbunden mit SOLAR03
- "Auto" → Temperatur, die vom Gerät auf der Grundlage der gemessenen Leerlaufspannung Voc und der nominalen Modulparameter berechnet wird.

Generell können Gerät und SOLAR03 in den folgenden Modi betrieben werden:

- Das Gerät wird in direkter **Bluetooth**-Verbindung mit der Fernstation SOLAR03 verwendet, **ohne eine Aufzeichnung** der Einstrahlungs-/Temperaturwerte **zu starten**.
- Das Gerät wird in direkter Verbindung mit der Fernstation SOLAR03 verwendet, wobei zuvor die synchrone Aufzeichnung der Einstrahlungs-/Temperaturwerte eingeleitet wird. Wenn die Verbindung zwischen dem Gerät und der Fernstation kritisch ist (große Entfernung oder Übertragung durch Wände/Hindernisse), werden die Einstrahlungswerte (und die Temperatur, falls ausgewählt) am Ende der Sitzung übertragen, indem die beiden Geräte näher zusammengebracht werden und die Aufzeichnung gestoppt wird.
- Das Messwerte-Paar Leerlaufspannung Uoc & Kurzschlussstrom Isc wird zunächst unter **OPC**-Bedingungen (**OP**erative **C**ondition) erfasst, d.h. unter den tatsächlichen

-WHT

Bedingungen, unter denen sich die Anlage befindet. Anschließend verwandelt das Gerät anhand der Einstrahlungsstärke-/Temperaturwerte dieses Paar automatisch in **STC**-Bedingungen (**S**tandard **T**est **C**ondition – Einstrahlung = $1000W/m^2$, Modultemperatur = 25 °C, Spektralverteilung AM=1,5), um sie mit den vom Modulhersteller angegebenen (und in der internen Datenbank des Geräts gespeicherten) Nenneigenschaften zu vergleichen.

6.5.2. IV	CK-Test ohne Fernstation
	ACHTUNG
Ŵ	 Die maximale Spannung zwischen den Eingängen P1, C1, P2 und C2 beträgt 1500VDC. Versuchen Sie nicht, Spannungen zu messen, die die Grenzwerte, die in diesem Handbuch angegebenen werden, überschreiten. Führen Sie keine Tests an PV-Modulen oder Strings durch, die an den DC/AC- Wandler angeschlossen sind. Der maximal zulässige Strom des Geräts beträgt 40A DC Die Richtlinie IEC/EN62446-1 erfordert die Durchführung von Messungen String nach String. Obwohl das Gerät für die Bewältigung des Einschaltstroms für einzelne oder parallele Strings konzipiert ist, wird empfohlen, gemäß den Anforderungen der Norm jeweils nur einen String zu testen. Das Endergebnis ergibt sich aus dem Vergleich der Ergebnisse, die an den einzelnen Modulen/Strings ohne Korrektur bezüglich Einstrahlung oder Temperatur erzielt wurden. Es wird daher empfohlen, diesen Modus nur bei ausreichend stabilen Umgebungsbedingungen (klarer Himmel, keine reflektierte Strahlung, keine Schatten) zu verwenden.

- 1. Schalten Sie das Gerät durch Drücken der Taste ON/OFF ein.
- 2. Beachten Sie das Vorhandensein des Symbols "X" oben rechts auf dem Display, um zu erkennen, dass keine aktive SOLAR03-Fernstation mit dem Gerät verbunden ist. Andernfalls führen Sie den Befehl "**Entkoppeln**" des aktuell aktiven Geräts aus (siehe § 6.2).
- Verbinden Sie das Gerät mit dem zu testenden Modul/String wie in Abb. 45 gezeigt. Verbinden Sie insbesondere den vom Modul/String ausgehenden Minuspol mit den Anschlüssen P2, C2 und den vom Modul/String ausgehenden Pluspol mit den Anschlüssen P1, C1.



Abb. 45: Verbindung für IVCK Tests ohne Fernstation

- 4. Bei **einseitigen** Modulen ist die Anzeige von Abb. 46 am Display vorhanden. Es werden die folgenden Parameter angezeigt:
 - > VPN-Spannung zwischen Plus- und Minuspol des Strings.

- Modul-Temperatur mit Anzeige "- - -"
- Modul-Einstrahlung mit Anzeige "- - -"
- Anzeige des aktuell ausgewählten PV-Moduls
- Referenzen an das Gerät angeschlossene Eingänge C1, P1, C2, P2

IV CHECK		15.17.05 27	7/07/2023	X i
	v	P-N		
	605	5 V		
	Temp. Modulo	Irraggiame	nto	
\rangle	°C	V	//m2	
	Modulo: SPV	355-R60LWMG		
Menu	Impostazioni	Aiuto	Start	

Abb. 46: Startbildschirm IVCK-Test ohne Fernstation bei einseitigen Modulen

- 5. Bei **doppelseitigen** Modulen ist die Anzeige von Abb. 47 am Display vorhanden. Es werden die folgenden Parameter angezeigt:
 - > VPN-Spannung zwischen Plus- und Minuspol des Strings.
 - Modul-Temperatur mit Anzeige "- - -"
 - Einstrahlung Vorderseite des Moduls mit Anzeige "- - -"
 - Einstrahlung Rückseite des Moduls mit Anzeige "- - -"
 - Anzeige des aktuell ausgewählten PV-Moduls
 - Referenzen an das Gerät angeschlossene Eingänge C1, P1, C2, P2

IV CHECK	C1 P1 C2 P2	15.17.05 27	7/07/2023 X 📋					
>	760	?-N ↓ V						
Temp. Modulo	Irraggiamer	nto Irraggiam	ento posteriore					
°C	VV/	/m2	 W/m2					
Modulo: JKM560N-72HL4-BDV								
Menu	Impostazioni	Aiuto	Start					

Abb. 47: Startbildschirm IVCK-Test ohne Fernstation bei doppelseitigen Modulen

- 6. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Einstellungen**" (Referenz einseitige Module). Der folgende Bildschirm wird in Abb. 48 angezeigt. Die folgenden Parameter sind angegeben:
 - Voc_avg und lsc_avg Werte des aktuell ausgewählten Moduls
 - Parameter des zu programmierenden Test-Strings
 - Symbol Zum Speichern der Einstellungen und Zurückkehren zum Hauptbildschirm oder Symbol zum Verlassen ohne Speichern

II	MPOSTAZIONE	E IVCK		15.17.	.05 27/07/20	23 X 📋
	Modulo F	V				
	SPV355-R60LV	WMG	Num.	Mod.	15	
	Voc_avg O.C) v	N. Str	ing. Para.	1	
	lsc_avg 0.0	O A	Modo	Temp.	Auto	
P			Tol. V	'oc +/-	5	
			Tol. Is	SC +/-	5	
	Modulo FV	Azzerare	AVG	SOLARO	3	

Abb. 48: Parametereinstellungen IVCK-Test

- 7. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**PV-Modul**", um das zu testende PV-Modul zu wechseln. Das Gerät öffnet den DB-Bereich, in dem Sie ein neues Modul aus der Liste des DB-Bereichs auswählen können (siehe § 6.3).
- 8. <u>Ziehen Sie</u> jedes der 5 verfügbaren Rädchen <u>nach rechts oder links</u>, um den gewünschten Wert für die folgenden Parameter einzustellen:
 - > Num. Mod → Einstellung Modul-Anzahl des zu testenden Strings (max. 35)
 - N. String. Paral. → Einstellung der Anzahl der parallel geschalteten Strings (max.
 5). Die Einstellung "1" zeigt an, dass nur ein String vorhanden ist.
 - Mod. Temp → Einstellung des Modultemperatur-Messmodus. Folgende Optionen sind verfügbar: Auto (Temperatur wird vom Gerät anhand der Voc-Messung berechnet – keine Sonde angeschlossen und empfohlene Option), Mis. (Temperaturmessung über Sonde PT305, angeschlossen an Fernstation SOLAR03)
 - ➤ Tol. Voc +/- → Einstellung der prozentualen Toleranz bei der Voc-Messung im Bereich: 1% ÷ 20% (typisch 5%)
 - ➤ Tol. Isc +/- → Einstellung der prozentualen Toleranz bei der Isc-Messung im Bereich: 1% ÷ 20% (typisch 10%)
- Tippen Sie auf die Schaltfläche "AVG zurücksetzen", um die Durchschnittswerte der Parameter Voc_avg und Isc_avg (Durchschnittswerte von Voc und Isc in den 10 zuvor gespeicherten Messungen) auf Null zurückzusetzen, bevor Sie eine neue Messung beginnen. Der folgende Bildschirm wird angezeigt:

IN	IPOSTA	ZIONE I	VCK	6		15.17.0	5 27/07/20	023 X 📋
	Modu	lo FV						
	SPV355	-R60LWI	MG		Num.	Mod.	15	
	Voc_avg	0.0	V				1	ĺ
	lsc_avg	0.00	A				Auto	
2				Azz	erare v	alori medi OPC?	5	
					Tol. Is	SC +/-	5	
	Modulo F	V	Azz	erare AV	'G	SOLAR03		

Abb. 49: Zurücksetzen der durchschnittlichen Voc- und Isc-Werte im IVCK-Test

10. Tippen Sie auf die Schaltfläche 🛃 zum Bestätigen oder auf die Schaltfläche 🔙 zum Verlassen, ohne fortzufahren.



Wenn die Taste **START/STOP** (oder **Start** auf dem Display) gedrückt wird, kann das Gerät verschiedene Fehlermeldungen ausgeben (siehe § 6.4.5) und infolgedessen den Test nicht durchführen. Prüfen und beseitigen Sie, wenn möglich, die Problemursachen, bevor Sie fortfahren.

ACHTUNG

11. Drücken Sie die Taste **START/STOP** (oder **Start** auf dem Display), um den Test zu aktivieren. Wenn keine Fehlerbedingungen vorliegen, zeigt das Gerät das Symbol " "zusammen mit der Meldung "**Messung läuft...**" auf dem Display für einige Augenblicke an. Der Test kann je nach Leerlaufspannung und Modul-Parametern **bis zu 20 Sekunden** dauern. Am Ende des Tests wird im Falle eines **erfolgreichen** Tests der folgende Bildschirm (der Einfachheit halber wird auf die einseitigen Module verwiesen) auf dem Display angezeigt:



Abb. 50: Beispiel für positives Ergebnis IVCK-Test – OPC-Werte

12. Bei einem **negativen** Ergebnis wird der folgende Bildschirm angezeigt:

IV	CHECK	ě			1	5.17.05 2	7/07/20	23 X	Ü
	Par Voc Isc	ametri di pr 60.6 5.12	ova V A	Vo Isc	F ic ;	Risultati - OP(62.4 5.64	C V A		
	Nmod	1x1		Irr T N	Иod.		W/m2 ℃		
			Module	: SPF	R-318EW	HTD			
	Menu					Aiuto		Start	

Abb. 51: Beispiel für negatives Ergebnis IVCK-Test – OPC-Werte (negatives Ergebnis weil der Kurzschlussstrom zu stark von dem Durchschnittswert der der vorherigen Messungen (max. 10) abweicht) 13. In den obigen Bildschirmen werden die folgenden Parameter angezeigt:

- Modell des zu testenden Moduls
- Die Durchschnittswerte von Voc und Isc werden als Durchschnitt der entsprechenden OPC-Werte <u>der letzten 10 Tests berechnet und gespeichert</u>. Wenn die Anzahl der Tests <10 ist, wird der Durchschnitt anhand der Anzahl der verfügbaren Tests berechnet. Beim ersten Test wird "- - -" im Feld "Durchschnittswerte" angezeigt, da es keine vorherigen Tests gibt, anhand derer der Durchschnitt berechnet werden könnte.
- > Unter OPC-Bedingungen ermittelte Messergebnisse
- Symbole , Sym
- 14. Tippen Sie auf 🛅, um die Messung zu speichern (siehe § 7.1) oder auf das Symbol 🔙, um zu beenden.

6.5.2.1. Messwerteerklärung

Generell wird das Ergebnis eines IVCK-Tests bei der Messung von Voc und Isc durch die folgenden Beziehungen bestimmt. Mit den folgenden Parametern:

Voc^{Avg} = Durchschnittswert der Leerlaufspannung, berechnet anhand der 10 letzten abgespeicherten Messergebnisse

Isc^{Avg} = Durchschnittswert des Kurzschlussstroms, berechnet anhand der 10 letzten abgespeicherten Messergebnisse

Voc Tol^+ = Positiver Toleranzwert bei Voc = $VocTol_{\frac{1}{2}}^+ \times Voc^{Avg}$

 $Voc Tol^{-}$ = Negativer Toleranzwert bei Voc = $VocTol_{0/2}^{-} \times Voc^{Avg}$

 $Isc Tol^+$ = Positiver Toleranzwert bei Isc = $IscTol_{\frac{1}{2}}^+ \times Isc^{Avg}$

Isc Tol^- = Negativer Toleranzwert bei Isc = $IscTol_{0}^- \times Isc^{Avg}$

 $\varepsilon_{Voc}^{Strum}$ = Maximaler erklärter instrumenteller Fehler bei Voc (siehe § 10.1) $\varepsilon_{Isc}^{Strum}$ = Maximaler erklärter instrumenteller Fehler bei Isc (siehe § 10.1)

 $\varepsilon_{Voc}^{Mis} = Voc^{OPC} - Voc^{Avg}$ = Fehler bei der Messung von Voc @ OPC

 $\varepsilon_{Isc}^{Mis} = Isc^{OPC} - Isc^{Avg}$ = Fehler bei der Messung von Isc @ OPC

Die folgenden Parameterbedingungen für das Messergebnis werden vom Gerät verwaltet:

Antwort	Bedingung	Anmerkungen
	$\begin{array}{l} -Voc \ Tol^{-} + \ \varepsilon_{Voc}^{Strum} \leq \ \varepsilon_{Voc}^{Mis} \leq Voc \ Tol^{+} - \ \varepsilon_{Voc}^{Strum} \\ -Isc \ Tol^{-} + \ \varepsilon_{Isc}^{Strum} \leq \ \varepsilon_{Isc}^{Mis} \leq Isc \ Tol^{+} - \ \varepsilon_{Isc}^{Strum} \end{array}$	(1)
>	Die Relation (1) ist nicht bestätigt, jedoch gilt: $-Voc Tol^- \le \varepsilon_{Voc}^{Mis} \le Voc Tol^+$ $-Isc Tol^- \le \varepsilon_{Isc}^{Mis} \le Isc Tol^+$	(2)
×	Die Relationen (1) und (2) sind nicht bestätigt, jedoch gilt: $-Voc Tol^{-} - \varepsilon_{Voc}^{Strum} \leq \varepsilon_{Voc}^{Mis} \leq Voc Tol^{+} + \varepsilon_{Voc}^{Strum}$ $-Isc Tol^{-} - \varepsilon_{Isc}^{Strum} \leq \varepsilon_{Isc}^{Mis} \leq Isc Tol^{+} + \varepsilon_{Isc}^{Strum}$	(3)
8	Keine der Relationen (1), (2) oder (3) wurden bestätigt	(4)

(1) → Positives Testergebnis auch unter Berücksichtigung des instrumentellen Messfehlers

(2) \rightarrow **Positives** Testergebnis ohne instrumentellen Messfehler

(3) → Negatives Testergebnis ohne instrumentellen Messfehler

(4) \rightarrow **Negatives** Testergebnis auch unter Berücksichtigung des instrumentellen Messfehlers

ACHTUNG

- Die Durchschnittswerte von Voc und Isc erscheinen auf der Ergebnisseite. Diese Werte beinhalten die Durchschnittswerte von Voc und Isc unter OPC-Bedingungen, berechnet als Mittelwert der 10 letzten abgespeicherten Messwerte. Sofern der Benutzer weniger als 10 Messungen oder einen Reset der Durchschnittswerte durchgeführt hat, wird der angezeigte Mittelwert der Messung N+1 aus den N verfügbaren Werten ermittelt.
- \bigwedge
- In diesem Betriebsmodus sind die vorab berechneten Durchschnittswerte besonders wichtig. Wenn Sie eine neue Messkampagne mit erheblichen Schwankungen der Einstrahlungsstärke oder der Temperatur starten, empfiehlt es sich, die durchschnittlichen Referenzwerte zurückzusetzen (Befehl "AVG zurücksetzen") und sie dann auf der Grundlage der neuen Messungen neu zu berechnen. Die Durchschnittswerte werden sowieso auf Null gestellt, wenn der Benutzer die Anzahl an Modulen und/oder Strings ändert.

6.5.3. IVCK-Test mit Fernstation

Die Messungen von Einstrahlung und Temperatur (wenn das Gerät im Messmodus der Temperatur "Mis" eingestellt ist) <u>durch die Fernstation SOLAR03, die mit dem Gerät via</u> <u>Bluetooth verbunden ist</u>, sind empfohlen, wenn die Einstrahlungsbedingungen instabil sind, oder wenn ein Vergleich mit den vom Hersteller erklärten Nennwerten des Moduls notwendig ist.

ACHTUNG

- Die maximale Spannung zwischen den Eingängen P1, C1, P2 und C2 beträgt 1500VDC. Versuchen Sie nicht, Spannungen zu messen, die die Grenzwerte, die in diesem Handbuch angegebenen werden, überschreiten.
- Führen Sie keine Tests an PV-Modulen oder Strings durch, die an den DC/AC-Wandler angeschlossen sind.
 - Der maximal zulässige Strom des Geräts beträgt 40A DC.
 - Die Richtlinie IEC/EN62446-1 erfordert die Durchführung von Messungen String nach String. Obwohl das Gerät für die Bewältigung des Einschaltstroms für einzelne oder parallele Strings konzipiert ist, wird empfohlen, gemäß den Anforderungen der Norm jeweils nur einen String zu testen.

Das Gerät kann zusammen mit der Fernstation SOLAR03 unter einer der folgenden Bedingungen betrieben werden:

- 1. Fernstation SOLAR03 vorhanden, aktiv und verbunden → Das Gerät liefert die Messergebnisse direkt @STC
- 2. Fernstation SOLAR03 vorhanden, aktiv, verbunden und aufzeichnend Das Gerät liefert die Messergebnisse direkt @STC

Die Betriebsmodi 1 und 2 sind eigentlich identisch, wenn das Gerät und die Fernstation SOLAR03 direkt verbunden sind.

 Fernstation SOLAR03 aktiv, Aufzeichnung, NICHT verbunden. → Das Gerät liefert @OPC-Messergebnisse ohne Ergebnis und führt die automatische und gleichzeitige @STC-Umrechnung erst nach der Datenübertragung von der Fernstation am Ende der Aufzeichnung und der anschließenden Wiederverbindung durch.

- 1. Schalten Sie das Gerät durch Drücken der Taste **ON/OFF** ein.
- 2. Schalten Sie die Fernstation SOLAR03 ein, weisen Sie sie zu und verbinden Sie sie mit dem Gerät, wie in § 6.2 beschrieben. Beachten Sie das Symbol "—" oben rechts auf dem Display.
- 3. Verbinden Sie das Gerät und die Fernstation SOLAR03 mit dem zu testenden Modul/String wie in Abb. 52 gezeigt. Insbesondere:
 - Verbinden Sie den vom Modul/String ausgehenden Minuspol mit den Anschlüssen P2, C2 und den vom Modul/String ausgehenden Pluspol mit den Anschlüssen P1, C1.
 - ➢ Bei monofazialen Modulen → stellen Sie die Referenzzelle HT305 auf die Frontfläche des Moduls (F) und verbinden Sie die Anschlussleitung mit demvEingang "INP1" und eventuell die Temperaturprobe PT305 mit dem Eingang "INP4" der Fernstation.
 - ➢ Bei doppelseitigen Modulen → platzieren Sie die 3 Referenzzellen HT305 auf der vorderen Ebene des Moduls (F), auf dem oberen hinteren Teil (BT=BackTop) und auf dem unteren hinteren Teil (BB=BackBottom) des Moduls. Verbinden sie die vordere Bezugszelle (F) mit dem Eingang "INP1", die Bezugszelle BT mit dem Eingang "INP2", die Bezugszelle BB mit dem Eingang "INP3" und eventuell die Temperaturprobe PT305 mit dem Eingang "INP4" der Fernstation.



Abb. 52: Verbindung mit Fernstation SOLAR03 an Monofazialen und Bifazialen Modulen.

- 4. Bei **einseitigen** Modulen ist die Anzeige von Abb. 53 am Display vorhanden. Es werden die folgenden Parameter angezeigt:
 - > VPN-Spannung zwischen Plus- und Minuspol des Strings.
 - Modul-Temperatur (mit angeschlossener Sonde PT305)
 - > Modul-Einstrahlung gemessen mit der Referenzzelle HT305
 - > Anzeige des aktuell ausgewählten PV-Moduls
 - > Referenzen an das Gerät angeschlossene Eingänge C1, P1, C2, P2

IV CHECK				15.17.05	27/07/2023	8 Ϊ
			VF	P-N		
			605	V		
>	Tei	np. Modulo • ■ ■ °C		Irraggian 928.4	w/m2	
		Modu	ılo: SPR	-318EWHTD		
Menu		Impostazi	oni	Aiuto	Star	t

Abb. 53: Startbildschirm IVCK-Test ohne Fernstation bei einseitigen Modulen

- 5. Bei **doppelseitigen** Modulen ist die Anzeige von Abb. 54 am Display vorhanden. Es werden die folgenden Parameter angezeigt:
 - > VPN-Spannung zwischen Plus- und Minuspol des Strings.
 - Modul-Temperatur (nur mit angeschlossener Sonde PT305)
 - > Einstrahlung Vorderseite des Moduls gemessen mit der Referenzzelle HT305
 - > Einstrahlung Rückseite des Moduls gemessen mit der Referenzzelle HT305



ACHTUNG

Der Parameter "**Hintere Einstrahlung**" gibt den **Mindestwert** zwischen den von den HT305-Zellen gemessenen Einstrahlungen an der unteren Rückseite (BB) und der oberen Rückseite (BT) des Moduls an.

- > Anzeige des aktuell ausgewählten PV-Moduls
- Referenzen an das Gerät angeschlossene Eingänge C1, P1, C2, P2

IV CHECK		15.17.05 27	7/07/2023 🗟 📋							
	760	?-N								
Temp. Modulo	Irraggiamen 930.2 W/	to Irraggiam m2 347	ento posteriore 7.5 W/m2							
Modulo: JKM560N-72HL4-BDV										
Menu	Impostazioni	Aiuto	Start							

Abb. 54: Startbildschirm IVCK-Test ohne Fernstation bei doppelseitigen Modulen

- 6. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Einstellungen**" (Referenz einseitige Module). Der folgende Bildschirm wird in Abb. 55 angezeigt. Die folgenden Parameter sind angegeben:
 - > Voc und Isc (@STC) Referenzen des aktuell ausgewählten Moduls
 - Parameter des zu programmierenden Test-Strings
 - Symbol Zum Speichern der Einstellungen und Zurückkehren zum Hauptbildschirm oder Symbol zum Verlassen ohne Speichern

IN	IPOSTAZIONE	IVCK		15.17.	05 27/07/2	023 🗄 📋
	Modulo F	V				
	SPR-318EWHT	ГD	Num	. Mod.	15	1
	Voc 64.7 V Isc 6.20 A		N. St	ring. Paral.	1	i
			Mode	Modo Temp.		
P			Tol. \	/oc +/-	5	
			Tol. I	SC +/-	5	
	Modulo FV			SOLAR0	3	

Abb. 55: Parametereinstellungen I-U-Kurven-Messung

- 7. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**PV-Modul**", um das zu testende PV-Modul zu wechseln. Das Gerät öffnet den DB-Bereich, in dem Sie ein neues Modul aus der Liste des DB-Bereichs auswählen können (siehe § 6.3).
- 8. Ziehen Sie jedes der 5 verfügbaren Rädchen nach rechts oder links, um den gewünschten Wert für die folgenden Parameter einzustellen:
 - ➤ Num. Mod → Einstellung Modul-Anzahl des zu testenden Strings (max. 35)
 - N. String. Paral. → Einstellung der Anzahl der parallel geschalteten Strings (max.
 5). Die Einstellung "1" zeigt an, dass nur ein Gesamt-String vorhanden ist.
 - ➤ Mod. Temp → Einstellung des Modultemperatur-Messmodus. Folgende Optionen sind verfügbar: Auto (Temperatur wird vom Gerät anhand der Voc-Messung berechnet – keine Sonde angeschlossen und empfohlene Option), Mis. (Temperaturmessung über Sonde PT305, angeschlossen an Fernstation SOLAR03)
 - ➤ Tol. Voc +/- → Einstellung der prozentualen Toleranz bei der Voc-Messung im Bereich: 1% ÷ 20% (typisch 5%)
 - ➤ Tol. Isc +/- → Einstellung der prozentualen Toleranz bei der Isc-Messung im Bereich: 1% ÷ 20% (typisch 5%)
- Falls es notwendig ist, die Einstrahlungswerte im Zeitverlauf aufzuzeichnen (z. B. bei instabilen Einstrahlungsbedingungen oder bei einem großen Abstand zwischen den Modulen und dem Gerät), befolgen Sie die Punkte 7 bis 11, andernfalls gehen Sie mit Punkt 12 fort.
- 10. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**SOLAR03**", um den Bereich für die Steuerung und Verwaltung der Fernstation SOLAR03 aufzurufen (siehe § 6.2). Prüfen Sie, ob die Fernstation aktiv und mit dem Gerät verbunden ist.
- 11. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Start/Stop**", um eine Aufzeichnung auf der verbundenen Fernstation zu starten. Der folgende Bildschirm wird angezeigt:

SOLAR		15.17.05 2	7/07/2023 🗄 📋
SOLAR03 230	070001 Conness	o Inattivo	1
SOLAR03 - SN: 23 FW: 1.00 - HW: 1.0 Stato: inattivo Batteria: 53% Memoria libera: 0gi N° misure da sincro	070 2 Attivare la regi iorni 2ore onizzate: 0	strazione?	↓↓
Trova	Disaccoppiare	Cancella	Avvio/Stop

Abb. 56: Aktivierung Aufzeichnung auf Fernstation - Schritt 1

12. Tippen Sie auf die Schaltfläche 🛃 zum Bestätigen oder auf die Schaltfläche 🔙 zum Verlassen, ohne fortzufahren. Die Aufzeichnung erfolgt mit einem **nicht veränderbaren 1s-Scan** und die Meldung "**REC**" erscheint auf dem Display der Fernstation, um den laufenden Vorgang anzuzeigen.

S	OLAR			15.17	7.05 27	07/2023	
	SOLAR03 23	070001	Connesso	Reg.		2	
						_	
/	SOLAR03 - SN: 23 FW: 1.00 - HW: 1.0	3070001 02					
	Stato: registrazion	e in corso					
	Memoria libera: 0g	jiorni 2ore				4	0
	N° misure da sincr	onizzare: 0					
	Trova	Disacc	oppiare	Cance	lla	Avvio/S	Stop

Abb. 57: Aktivierung Aufzeichnung auf Fernstation – Schritt 2

- 13. Das Symbol **De** und die Meldung "**Reg.**" werden auf dem Display angezeigt und die Meldung "REC" wird auf dem Display der Fernstation angezeigt.
- 14. Bringen Sie die Fernstation in die N\u00e4he der Module und verbinden Sie die Einstrahlungsund Temperatursonden, wie in der Abb. 52 gezeigt. Wenn Sie die Aufzeichnung auf der SOLAR03-Fernstation bereits gestartet haben, ist es nicht mehr unbedingt notwendig, die Bluetooth-Verbindung aufrechtzuerhalten. Wenn Sie die Verbindung aufrechterhalten, k\u00f6nnen Sie nur das Testergebnis sofort erhalten, ohne aufs Ende der Messkampagne warten zu m\u00fcssen.
- 15. Vergewissern Sie sich, dass der im Abschnitt "Einstrahlung Min" (siehe § 5.2) eingestellte Wert mit den durchzuführenden Messungen übereinstimmt. Es wird empfohlen, Messungen mit einer Einstrahlungsstärke von mindestens 700 W/m² gemäß IEC/EN60891 durchzuführen.

WHT?

16. Befestigen Sie den Ständer auf der runden Scheibe des optionalen Zubehörteils M304 (Inklinometer) und Platzieren Sie ihn auf die Oberfläche des Moduls. Überprüfen Sie, dass der auf die Scheibe geworfene Schatten Ständers innerhalb des des "konzentrischen Grenzkreises" innerhalb der Scheibe selbst liegt (siehe nebenstehende Abbildung). Andernfalls ist der Winkel zwischen den Sonnenstrahlen und der Oberfläche des Moduls zu groß und daher sind die vom Gerät durchgeführten Abmessungen NICHT normengerecht als zu betrachten. Wiederholen Sie eventuell die Messungen anderen zu Tageszeiten.



SOLAR03 in direkter Verbindung mit dem Gerät



Wenn die Taste **START/STOP** (oder **Start** auf dem Display) gedrückt wird, kann das Gerät verschiedene Fehlermeldungen ausgeben (siehe § 6.4.5) und infolgedessen den Test nicht durchführen. Prüfen und beseitigen Sie, wenn möglich, die Problemursachen, bevor Sie fortfahren.

ACHTUNG

17. Drücken Sie die Taste **START/STOP** (oder **Start** auf dem Display), um den Test zu aktivieren. Wenn keine Fehlerbedingungen vorliegen, zeigt das Gerät das Symbol " ^ℤ " auf dem Display zusammen mit der Meldung "**Messung läuft…**" für einige Augenblicke an. Der Test kann je nach Leerlaufspannung und Modul-Parametern **bis zu 20 Sekunden** dauern. Der folgende Bildschirm (der Einfachheit halber <u>wird auf einseitige</u> <u>Module Bezug genommen</u>) wird im Falle eines **positiven Testergebnisses** auf dem Display angezeigt.

IV CHE	CK 💩	P1 C2 P2 0 0 0		15.17.05 2	7/07/20	23 🗄 📋				
Voc Isc Nmod	Parametri di pro 64.7 6.20 1x1	va V A	Voc Isc Irr T Mod.	Risultati - STC 64.5 6.18 931.5 49.2	V A W/m2 °C					
	Modulo: SPR-318EWHTD									
N	Menu			Aiuto		Start				

Abb. 58: Beispiel für positives Ergebnis IVCK-Test – STC-Werte

I-V600

IV C	HECK			1	5.17.05 2	7/07/20	23 🗄 📋
Vo Isc Nn	Parametri oc 64, o 6.2 nod 1x	di prova .7 v 20 A :1	Vo Isc Irr T N	R c /lod.	isultati - STC 62.4 6.02 931.5 49.2	V A W/m2 °C	
	Menu	Modulo	D: SPR	8-318EWF	HTD Aiuto		Start

18. Bei einem negativen Ergebnis wird der folgende Bildschirm angezeigt:

Abb. 59: Beispiel für negatives Ergebnis IVCK-Test – STC-Werte

19. In den obigen Bildschirmen werden die folgenden Parameter angezeigt:

- > Modell des zu testenden Moduls
- > Nennwerte des zu testenden Moduls, wie im internen DB definiert (siehe § 6.3)
- Unter STC-Bedingungen berechnete Messergebnisse
- Symbole , Sym

Tippen Sie auf das Symbol T, um die Messung zu speichern (siehe § 7.1), oder auf das Symbol T, um die Messung ohne Speichern zu beenden.

SOLAR03 bei Aufzeichnung



Wenn die Taste **START/STOP** (oder **Start** auf dem Display) gedrückt wird, kann das Gerät verschiedene Fehlermeldungen ausgeben (siehe § 6.4.5) und infolgedessen den Test nicht durchführen. Prüfen und beseitigen Sie, wenn möglich, die Problemursachen, bevor Sie fortfahren.

ACHTUNG

14. Drücken Sie die Taste START/STOP (oder Start auf dem Display), um die Tests zu

aktivieren. Wenn keine Fehlerbedingungen vorliegen, zeigt das Gerät das Symbol " " auf dem Display zusammen mit der Meldung "**Messung läuft…**" für einige Augenblicke an. Der Test kann je nach Leerlaufspannung und Modul-Parametern **bis zu 20 Sekunden** dauern. Am Ende des Tests zeigt das Gerät <u>nur die am OPC gemessenen</u> <u>Werte an, ohne die Referenzen der Einstrahlungs- und Modultemperaturwerte</u> (siehe Abb. 60), und es ist notwendig, das Ende der Testsitzung und die anschließende Synchronisierung mit der SOLAR03-Fernstation abzuwarten, um das Endergebnis (Werte @ STC) der durchgeführten Tests zu erhalten, wie im Folgenden dargestellt:

IV	CHEC	К				15.17.05 2	7/07/20	23 X 📋
>	Voc Isc Nmod	Parametri 64. 6.2 1x	di prova .7 v :0 A 1	Va Isu Irr T	oc c Mod.	Risultati - OPC 61.2 5.12 	V A W/m2 °C	
			Mod	ulo: SPI	R-318E	WHTD		
	Men	iu				Aiuto		Start

Abb. 60: Messergebnis IVCK @OPC-Test mit synchroner Aufzeichnung

- 15. Tippen Sie auf das Symbol 🛅, um die @OPC-Messungen im internen Speicher zu speichern (siehe § 7.1), oder auf das Symbol 🖛, um den Vorgang ohne Speichern zu beenden.
- 16. Trennen Sie **am Ende der Messungen** die SOLAR03-Fernstation, bringen Sie sie in die Nähe des Geräts zurück und überprüfen Sie die automatische Wiederverbindung.
- 17. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**SOLAR03**", um auf den Steuer- und Verwaltungsbereich der mit dem Gerät verbundenen Fernstation SOLAR03 (siehe § 6.2) zuzugreifen.
- 18. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Start/Stop**", um die laufende Aufzeichnung zu **beenden**. Der folgende Bildschirm wird angezeigt:



Abb. 61: Beendigung laufende Aufzeichnung auf Fernstation

- 19. Tippen Sie auf die Schaltfläche 🛃 zum Bestätigen oder auf die Schaltfläche 💻 zum Verlassen, ohne fortzufahren.
- 20. Tippen Sie auf das Symbol , um die von der Fernstation SOLAR03 aufgezeichneten Einstrahlungs-/Temperaturwerte auf das Gerät herunterzuladen (zu synchronisieren). Der Parameter **"Anzahl zu synchronisierende Messungen**" muss den Wert "0" annehmen.
- 21. Das Gerät aktualisiert automatisch die zuvor gespeicherten @OPC-Werte und führt, sofern korrekt berechenbar, die Umrechnung in die @STC-Werte durch, ohne dass eine weitere Speicherung erforderlich ist.

22. Greifen Sie auf den Speicherbereich zu (siehe § 7.2), um gespeicherte Messungen abzurufen.

ACHTUNG



- Die @STC-Ergebnisse gelten als ermittelbar bei folgenden Bedingungen:
- Die Werte der **frontalen** Einstrahlungsstärke (gilt auch für doppelseitige Module) liegen **über** dem am Gerät eingestellten Mindestwert und sind **stabil** (Abweichung zwischen Beginn und Ende der Messkampagne <1%)
- Modul-Temperaturwert im Bereich von -40 °C bis 100 °C
- Voc und Isc @STC mit positivem Wert
- 23. Die Bedeutung der einzelnen Messwerte werden in § 6.5.3.1 erklärt.

Generell wird das Ergebnis eines Tests bei der Messung von Voc und Isc durch die folgenden Beziehungen bestimmt. Mit den folgenden Parametern:

Voc^{Nom} = Nennwert der Leerlaufspannung @STC

Isc^{Nom} = Nennwert des Kurzschlussstroms @STC

Voc Tol^+ = Positiver Toleranzwert bei Voc = $VocTol_{\%}^+ \times Voc^{Nom}$

 $Voc Tol^{-}$ = Negativer Toleranzwert bei Voc = $VocTol_{\%}^{-} \times Voc^{Nom}$

 $Isc Tol^+$ = Positiver Toleranzwert bei $Isc = IscTol_{\%}^+ \times Isc^{Nom}$

 $Isc Tol^{-}$ = Negativer Toleranzwert bei $Isc = IscTol_{\%}^{-} \times Isc^{Nom}$

 $\varepsilon_{Voc}^{Strum}$ = Maximaler erklärter instrumenteller Fehler bei Voc (siehe § 10.1)

 $\varepsilon_{Isc}^{Strum}$ = Maximaler erklärter instrumenteller Fehler bei Isc (siehe § 10.1)

 $\varepsilon_{Voc}^{Mis} = Voc^{STC} - Voc^{Nom}$ = Fehler bei der Messung von Voc @STC $\varepsilon_{Isc}^{Mis} = Isc^{STC} - Isc^{Nom}$ = Fehler bei der Messung von Isc @STC

Die folgenden Bedingungen bei den Parametern bei Messergebnis werden vom Gerät verwaltet:

Antwort	Bedingung	Anmerkungen
 Image: A start of the start of	$-Voc Tol^{-} + \varepsilon_{Voc}^{Strum} \leq \varepsilon_{Voc}^{Mis} \leq Voc Tol^{+} - \varepsilon_{Voc}^{Strum}$ $-Isc Tol^{-} + \varepsilon_{Isc}^{Strum} \leq \varepsilon_{Isc}^{Mis} \leq Isc Tol^{+} - \varepsilon_{Isc}^{Strum}$	(1)
~	Die Relation (1) ist nicht bestätigt, jedoch gilt: $-Voc Tol^- \leq \varepsilon_{Voc}^{Mis} \leq Voc Tol^+$ $-Isc Tol^- \leq \varepsilon_{Isc}^{Mis} \leq Isc Tol^+$	(2)
×	Die Relationen (1) und (2) sind nicht bestätigt, jedoch gilt: $-Voc Tol^{-} - \varepsilon_{Voc}^{Strum} \leq \varepsilon_{Voc}^{Mis} \leq Voc Tol^{+} + \varepsilon_{Voc}^{Strum}$ $-Isc Tol^{-} - \varepsilon_{Isc}^{Strum} \leq \varepsilon_{Isc}^{Mis} \leq Isc Tol^{+} + \varepsilon_{Isc}^{Strum}$	(3)
8	Keine der Relationen (1), (2) oder (3) wurden bestätigt	(4)

 $(1) \rightarrow$ **Positives** Testergebnis auch unter Berücksichtigung des instrumentellen Messfehlers

(2) \rightarrow **Positives** Testergebnis ohne instrumentellen Messfehler

 $(3) \rightarrow$ **Negatives** Testergebnis ohne instrumentellen Messfehler

(4) \rightarrow **Negatives** Testergebnis auch unter Berücksichtigung des instrumentellen Messfehlers

7. MEM – ERGEBNIS-SPEICHERUNG

Das Gerät ermöglicht die Speicherung von **max. 9999** Messergebnissen (I-U-Kurven oder IVCK-Tests). Die Testergebnisse können in einer Struktur organisiert und gruppiert werden, die der Struktur der getesteten Photovoltaikanlage ähnelt, indem **bis zu 3 verschiedene Marker-Ebenen** für jeden der verwendeten Speicherplätze zugeordnet werden, um den entsprechenden Ort der Messung anzugeben. Zum Beispiel kann ein Ort, der als "Anlage XX", "String YY", "Modul ZZ" getestet wurde, in den Speicher eingegeben und mit der gerade durchgeführten Messung verknüpft werden.

7.1. SPEICHERUNG VON MESSWERTEN

 Wenn die Messung auf dem Display verfügbar ist, tippen Sie auf das Symbol , um den Speichervorgang zu starten. Im Falle einer ersten Speicherung (leerer Speicher) muss ein Marker der ersten Ebene definiert werden, und auf dem Display wird folgender Bildschirm angezeigt.

MEM IV	15.17.05 27/07/2023 🗙 📋
	Creare il marcatore di primo livello
Nuovo	Cancella

Abb. 62: Speicherung Messergebnis – Schritt 1

2. Tippen Sie zur Bestätigung auf die Schaltfläche 🗹. Der folgende Bildschirm wird auf dem Display angezeigt:

Μ	EM IV						15.	17.	05	27	/07	/20	23 X	Ü
	Lista marcato	ori												
	IMPIANTO													
	STRUTTURA													
	SISTEMA													
\mathbf{b}	STRINGA		QW	E	R	Т	Y	U	Ι	0	Ρ	1		
	MODULO		A S	D	F	G	н	J	к	L	:	;		
	PANNELLO			z	x	с	v	в	N	м	•			
	UTENTE		123	(<u>)</u>						•	-		
	Nuovo	Ca	incella											

Abb. 63: Speicherung Messergebnis – Schritt 2

3. Das Gerät schlägt Ihnen eine Liste mit möglichen vordefinierten Markern vor, die Sie auswählen können. Verwenden Sie die virtuelle alphanumerische Tastatur, um eine neue Marker-Zeichenfolge zu definieren (z.B.: "ANLAGE A") und drücken Sie zur Bestätigung die Taste *(ENTER)*. Der festgelegte Name erscheint in der Markerliste **hellblau** hervorgehoben, wie in der folgenden Abbildung dargestellt

Μ	EM IV		15.17.05 27	/07/2023 🗙	Ũ
	Elenco Marcato	ri			
	ΙΜΡΙΑΝΤΟ Α				
	Nuovo	Cancella			

Abb. 64: Speicherung Messergebnis – Schritt 3

4. <u>Wenn ein Marker der ersten Ebene hervorgehoben ist</u>, tippen Sie auf die Schaltfläche "**Neu**", um einen möglichen Namen für einen Marker der **zweiten Ebene** festzulegen. Der folgende Bildschirm wird angezeigt:

Μ	EM IV							15.	17.	05	27	/07	/20	23	X	Ü
	Elenco Marcate	ori	ST	RIN	GA 1	1										
	IMPIANTO A															
			Q	W	E	R	TG	Y H	U J	I K	0 L	P :	/;		4	
				<u>,</u>	2	X		V	В	N	IVI		×			
			12	23	(D						•	_			
	Nuovo	Ca	incel	la												

Abb. 65: Speicherung Messergebnis – Schritt 4

5. Verwenden Sie die virtuelle alphanumerische Tastatur, um den Marker der **zweiten** Ebene zu definieren (z.B.: "STRING 1") und drücken Sie zur Bestätigung die Taste **—** (ENTER). Der festgelegte Name erscheint in der Markerliste **hellblau** hervorgehoben, wie in der folgenden Abbildung dargestellt:

Μ	EM IV		15.17.05 27	//07/2023 X 📋
	Elenco Marcatori			
	ΙΜΡΙΑΝΤΟ Α			
	STRINGA 1			
	Nuovo	Cancella		

Abb. 66: Speicherung Messergebnis – Schritt 5

 Tippen Sie <u>bei hervorgehobenem Marker der zweiten Ebene</u> auf die Schaltfläche "Neu", um einen möglichen Namen für einen Marker der dritten Ebene festzulegen. Der folgende Bildschirm wird auf dem Display angezeigt:

ME	EM IV							15.	17.	05	27	/07	/20	23	X	Ü
	Lista marcato	ri	MC	DU	LO)	(
	IMPIANTO A															
	STRINGA 1															
														ſ		
			Q	w	E	R	Т	Υ	U	Ι	0	Р	1			
			Α	s	D	F	G	н	J	к	L	:	;			
			1		z	x	С	V	в	N	м		x)			
			1:	23	(<u>)</u>						•	_			
	Nuovo	Ca	ince	lla												

Abb. 67: Speicherung Messergebnis – Schritt 6

7. Verwenden Sie die virtuelle alphanumerische Tastatur, um den Marker der dritten Ebene zu definieren (z.B.: "MODUL X") und berühren Sie zur Bestätigung die Taste (ENTER). Der festgelegte Name erscheint in der Markerliste hellblau hervorgehoben, wie in der folgenden Abbildung dargestellt:

MEM IV		15.17.05 27	//07/2023 X 📋
Elenco Marcat	ori		
ΙΜΡΙΑΝΤΟ Α			
STRINGA 1			
MODULO X			
\rangle			
		J]	
Nuovo	Cancella		

Abb. 68: Speicherung Messergebnis – Schritt 7

8. Tippen Sie auf das Symbol " (m. um den Abschnitt zu verlassen. Der folgende Bildschirm wird auf dem Display angezeigt



Abb. 69: Speicherung Messergebnis – Abschluss

- 9. Tippen Sie erneut auf das Symbol ¹, um das **Speichern** der Messung unter dem hellblau hervorgehobenen Marker **abzuschließen** (z.B.: "MODUL X" der dritten Ebene) und zum Hauptmessbildschirm zurückzukehren.
- 10. Wenn Sie einen neuen Marker der ersten Ebene definieren möchten, tippen Sie auf die Schaltfläche "Neue 1. Ebene", die im folgenden Bildschirm angezeigt wird:

MEM IV			15.17.05 27/07	7/2023	X	Ĩ			
Marcatori			Elenco misure						
L► IMPIANTO A									
STRINGA 1									
	x								
>				Ľ		J			
Nuovo	Nuovo 1° Live	ello							
Abb. 70: Definition neuer Marker der ersten Ebene									

11. Verwenden Sie die virtuelle Tastatur wie oben beschrieben.

7.2. ABRUF DER ERGEBNISSE AUF DEM DISPLAY

1. Tippen Sie im Hauptmenü auf das Symbol "**Speicher**", um die Daten auf dem Display abzurufen. Auf dem Display wird ein Beispiel für den folgenden Bildschirm angezeigt.

MEM IV	15.17.05 27/07/2023 🗴	(📋
Marcatori	Elenco misure	
L→ IMPIANTO A	🕑 211 - CurvalV	
L→ STRINGA 1	212 - CurvalV	
MODULO X	213 - CurvalV	
IMPIANTO B	× 215 - CurvalV	
L> SANYO	8 217 - IVCK	
SPR-X21		
L→ SPR-318E		
Cancella Cancella	utto Canc. marcatore Vedi risulta	iti

Abb. 71: Abruf der Ergebnisse auf dem Display

- 2. Tippen Sie auf den gewünschten Marker auf der linken Seite des Bildschirms. Auf der rechten Seite werden die darunter gespeicherten Messungen zusätzlich zum betreffenden Speicherplatz angezeigt.
- 3. Folgende Anzeigen sind möglich:
 - \blacktriangleright Sector \bullet Ergebnis der I-U-Kurvenmessung oder des IVCK-Tests **korrekt** (Ergebnis OK)
 - ➤ Sergebnis der I-U-Kurvenmessung oder des IVCK-Tests inkorrekt (Ergebnis NO OK)
 - ➤ ✓ → Ergebnis der I-U-Kurvenmessung oder des IVCK-Tests korrekt ohne instrumentellen Fehler
 - ➤ ➤ Ergebnis der I-U-Messung oder des IVCK-Tests inkorrekt ohne instrumentellen Fehler
 - > O → Ergebnis Messung I-U-Kurve oder IVCK ohne @STC-Werte (nur @OPC-Werte)
- 4. Wählen Sie eine Messung aus, indem Sie sie hellblau markieren, und tippen Sie auf die Schaltfläche "**Ergebnisse anzeigen**", um sie auf dem Display aufzurufen. Im Fall von Abb. 71 wird der folgende Bildschirm in Bezug auf die I-U-Kurvenmessung angezeigt:

Μ	EM IV				15.17.	05 27/0	7/2023	3 🗄 📋
	Valori ST	ГС	•••••					
		Valori Nom	inali		Risultati	- STC		
	Pmax	318.0	w	Pm	ax 319	.3	N	
	Δ Ρ%	-3/+5	%	ΔP	% 0.4		%	
	Voc	64.7	V	Voo	64.	3	v	
V	Vmpp	54.6	V	Vm	^{pp} 52.	6	v l	
	Impp	5.82	A	Imp	6.0	7	4	
	lsc	6.20	А	Isc	6.4	7	Ą	
			Modul	lo: SPR	-318EWHTD			
	Corrente				Aiuto			

Abb. 72: Abruf der I-U-Kurven-Messergebnisse – @STC-Werte

5. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Strom**", um die I-U @STC-Kurve anzuzeigen. Der folgende Bildschirm wird angezeigt:



Abb. 73: Abruf der I-U-Kurven-Messergebnisse – @STC-Stromkurve

6. Tippen Sie auf die Schaltfläche "Leistung", um die I-U @STC-Leistungskurve anzuzeigen, wie in der folgenden Abbildung dargestellt:



Abb. 74: Abruf der I-U-Kurven-Messergebnisse – @STC-Leistungskurve

7. Scrollen Sie den Bildschirm nach rechts, um die @OPC-Werte anzuzeigen. Der folgende Bildschirm wird angezeigt:

Μ	EM IV	C1 P1 C2	P2		15.17.05 27	/07/202	23 🖩 📋
	Valori O	PC	•••				
		Parametri di prova			Risultati - OPC		
	Nmod	1x1		Irr	252.9	W/m2	
	Anni	10		Pmax	71.4	W	
	Prest.	0.0 %	,	T Mod.	47.1	°C	
				Voc	56.0	V	
				Vmpp	46.5	V	
				Impp	1.54	А	
				Isc	1.66	А	
		1	Modulo: S	PR-318	EWHTD		
		Cor	rente		Aiuto		

Abb. 75: Abruf der I-U-Kurven-Messergebnisse – @OTC-Werte

8. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Strom**", um die I-U @OPC-Kurve anzuzeigen. Der folgende Bildschirm wird angezeigt:



Abb. 76: Abruf der I-U-Kurven-Messergebnisse – @OPC-Stromkurve

9. Tippen Sie auf die Schaltfläche "**Leistung**", um die @OPC-Leistungskurve anzuzeigen. Der folgende Bildschirm wird angezeigt:



Abb. 77: Abruf der I-U-Kurven-Messergebnisse – @OPC-Leistungskurve

10. Tippen Sie auf das Symbol " , um zum Hauptbildschirm zurückzukehren.

11. Wenn Sie die IVCK-Testergebnisse abrufen, wird der folgende Bildschirm angezeigt:

Μ	EMI	V	C1 P1 C2 0 0 0	9 P2 0		15.17.05 27	7/07/20	23 🗄 📋
	Voc Isc Nmod	Parametri 64. 6.2 1x	di prova .7 v .0 A 1	Va Isa Irr T	oc c Mod.	Risultati - STC 64.5 6.18 931.5 49.2	V A W/m2 °C	
			Modu	lo: SPI	R-318	EWHTD		
						Aiuto		

Abb. 78: Abruf der Testergebnisse IVCK @STC

7.3. LÖSCHEN DER ERGEBNISSE

- 1. Tippen Sie im Hauptmenü auf das Symbol "**Speicher**", um die Daten auf dem Display aufzurufen (siehe Abb. 71).
- 2. Wählen Sie einen Test auf dem Bildschirm aus (hellblau markiert) und tippen Sie auf die Schaltfläche "Löschen". Folgende Meldung wird auf dem Display angezeigt:

MEM IV		15.17.05 27	/07/2023 X 📋
Marcatori		Elenco misure	
L→ IMPIANTO A		🥪 211 - CurvalV	
STRINGA 1		212 - CurvalV	
L MODULO X			
IMPIANTO B			
L> SANYO	Cance	ellare misura?	
L► SPR-X21			
L→ SPR-318E			
Cancella	Cancella tutto	Canc. marcatore	Vedi risultati

Abb. 79: Löschen eines Messergebnisses

- 3. Tippen Sie auf die Schaltfläche 🖍, um das Löschen der Messung zu bestätigen, oder auf die Schaltfläche 🖛, um den Vorgang zu beenden, ohne fortzufahren.
- 4. Tippen Sie auf die Schaltfläche "Alles löschen", um alle Messungen im Speicher zu löschen. Folgende Meldung wird auf dem Display angezeigt:

MEM IV		15.17.05 27	7/07/2023 X 📋
Marcatori		Elenco misure	
L→ IMPIANTO A	e	211 - CurvalV	
STRINGA 1		212 - CurvalV	
	x (
IMPIANTO B			
L► SANYO	Cancellare tu	tte le misure?	
L→ SPR-X21			
L→ SPR-318E			
Cancella	Cancella tutto	Canc. marcatore	Vedi risultati

Abb. 80: Löschung des gesamten internen Speichers

- 5. Tippen Sie auf die Schaltfläche 🖍, um das Löschen des gesamten internen Speichers zu bestätigen, oder auf die Schaltfläche 🖛, um den Vorgang zu beenden, ohne fortzufahren.
- 6. Wählen Sie einen auf dem Bildschirm vorhandenen Marker aus (markieren Sie ihn hellblau) und berühren Sie die Schaltfläche "Lösch. Marker". Folgende Meldung wird auf dem Display angezeigt

MEM IV		15.17.05 27	//07/2023 🗙 📋
Marcatori		Elenco misure	
L→ IMPIANTO A		🥑 211 - CurvalV	
STRINGA 1		8 212 - CurvalV	
L→ MODULO :	×		
IMPIANTO B			
L→ SANYO	Cancellare m	narcatore selezionato?	
L→ SPR-X21			
L→ SPR-318E			
Cancella	Cancella tutto	Canc. marcatore	Vedi risultato

Abb. 81: Löschen eines internen Markers

7. Tippen Sie auf die Schaltfläche 🖍, um das Löschen des Markers **zusammen mit den** darin enthaltenen Messungen zu bestätigen, oder auf die Schaltfläche 🖛, um den Vorgang zu beenden.

7.3.1. Anomalien

MEM IV			15.17.05 27	7/07/20	23 X 📋			
Marcatori			Elenco misure					
L IMPIANTO A			211 - CurvalV					
L→ STRINGA 1		8	212 - CurvalV					
L MODULO X								
L► SANYO	Cancellare	Cancellare prima marcatore di livello inferiore						
L→ SPR-X21								
└ → SPR-318E								
Cancella	Cancella tut	to	Canc. marcatore	Vedi risultati				

Wenn ein hervorgehobener Marker der ersten Ebene entfernt werden soll, führt das Gerät den Vorgang nicht aus und zeigt die in der nebenstehenden Abbildung dargestellte Meldung an. Entfernen Sie zuerst **alle untergeordneten Marker**.

MEM IV		15.17.05 27	7/07/2023 X 📋					
Marcatori		Elenco misure						
L→ IMPIANTO A		🥑 211 - CurvalV						
STRINGA 1		😕 212 - CurvalV						
L→ MODULO 3	x							
IMPIANTO B								
L► SANYO	Nessun mar	Nessun marcatore selezionato						
└► SPR-X21								
L→ SPR-318E								
Cancella	Cancella tutto	Canc. marcatore	Vedi risultati					

Wenn das Wort "Marker" hervorgehoben ist und Sie versuchen, einen Marker zu löschen, zeigt das Gerät die in der nebenstehenden Abbildung gezeigte Meldung an und führt den Vorgang nicht aus. Wählen Sie einen gültigen Marker aus

MEM IV			15.17.05	27/07/20	023 X i
Marcatori			Elenco misu	re	
L→ IMPIANTO A					
STRINGA 1					
MODULO X	eare marcatori	di livello inferio	re al 3°		
Nuovo					

Wenn Sie den Marker der dritten Ebene ausgewählt haben und auf die Schaltfläche "**Neu**" tippen, zeigt das Gerät die in der nebenstehenden Abbildung gezeigten Informationen an und führt den Vorgang nicht aus. **Es ist nicht möglich, Marker jenseits der dritten Ebene zu definieren**
8. ANSCHLIEßEN DES GERÄTS AN EINEN PC

Die Verbindung zwischen PC und Gerät erfolgt über den USB-C-Anschluss (siehe Abb. 2) mit dem mitgelieferten C2010-Kabel oder über eine WiFi-Verbindung. Die Wahl der Verbindungsart muss in der Software getroffen werden.



ACHTUNG

Um Daten auf einen PC zu übertragen, müssen Sie zuvor die zugehörige Software installiert haben, die Sie über den Link herunterladen können:

Verbindung über USB-C-Kabel

- 1. Schalten Sie das Gerät durch Drücken der Taste **ON/OFF** ein.
- 2. Verbinden Sie das Gerät mit dem PC über das mitgelieferte USB-C-Kabel **C2010**.
- 3. Verwenden Sie die Befehle der HT-Software, um die Datenübertragung zu aktivieren (siehe Online-Hilfe des Programms).

Anschluss durch WiFi

- 1. Schalten Sie das Gerät durch Drücken der Taste **ON/OFF** ein.
- 2. Tippen Sie im Hauptmenü auf das Symbol "**Einstellungen**" und ziehen Sie das Rädchen für die Funktion "**WiFi**" auf die Position "**ON**", wie im folgenden Bildschirm gezeigt.

XÜ

Abb. 82: Aktivierung der WiFi-Verbindung

- 3. Tippen Sie auf das Symbol 🛅, um die Einstellung zu speichern. Das Symbol "🔝 wird in der oberen rechten Ecke des Displays angezeigt.
- 4. Aktivieren Sie die WiFi Verbindung auf dem PC (z.B. mit Hilfe eines in einem USB Anschluss eingeführten WiFi Surf Sticks). Wählen Sie und schließen Sie das WiFi-Netzwerk zur Verfügung gestellt durch das Messgerät in der "Netzwerkverbindung → Drahtlose Netzwerke" Abschnitt "
- 5. Verwenden Sie die Befehle der Software, um die Datenübertragung zu aktivieren (siehe Online-Hilfe des Programms).

9. WARTUNG

9.1. ALLGEMEINES

Beachten Sie bei der Verwendung und Lagerung die in dieser Anleitung aufgeführten Empfehlungen, um mögliche Schäden oder Gefahren für den Bediener zu vermeiden. Verwenden Sie das Gerät nicht in Umgebungen mit hoher Luftfeuchtigkeit oder hohen Temperaturen. Setzen Sie es nicht dem direkten Sonnenlicht aus. Schalten Sie das Gerät nach dem Gebrauch immer aus. Wenn Sie das Gerät über einen längeren Zeitraum nicht verwenden wollen, nehmen Sie die Batterien heraus, um das Auslaufen von Flüssigkeiten zu verhindern, die die internen Schaltkreise beschädigen könnten.

9.2. AUSWECHSELN ODER AUFLADEN DER INTERNEN BATTERIEN

Wenn das Symbol für schwache Batterien "^[]" auf dem Display erscheint, ersetzen Sie die Batterien (bei Verwendung von Alkali-Batterien) oder laden Sie sie auf (bei Verwendung von NiMH-Akkus).

ACHTUNG



- Nur qualifizierte Techniker d
 ürfen diesen Vorgang durchf
 ühren. Vergewissern Sie sich vorher, dass alle Kabel von den Eingangsanschl
 üssen entfernt wurden.
- Verwenden Sie zum Aufladen der Batterien nur das mitgelieferte HT-Netzteil, um mögliche Schäden am Gerät zu vermeiden.

Auswechseln der internen Batterien

- 1. Das Gerät ausschalten
- 2. Ziehen Sie die Anschlusskabel aus den Eingangsbuchsen.
- Lösen Sie die Schraube, mit der der Batteriefachdeckel befestigt ist (siehe Abb. 1 Teil
 und entfernen Sie ihn.
- 4. Nehmen Sie alle Alkali-Batterien heraus und ersetzen Sie sie durch andere des gleichen Typs (siehe § 10.2), wobei Sie die angegebenen Polaritäten beachten müssen (siehe Abb. 3).
- 5. Bringen Sie den Batteriefachdeckel wieder an und befestigen Sie ihn mit der entsprechenden Schraube.
- 6. Entsorgen Sie verbrauchte Batterien nicht in der Umwelt. Verwenden Sie für die Entsorgung die entsprechenden Behälter

Aufladen der internen Batterien

Das Gerät verfügt über einen ausgeklügelten Algorithmus, der es ermöglicht, die Batterienutzungszeit mit Hilfe der von der zu testenden PV-Anlage bezogenen Energie zu verlängern. Insbesondere ist das Gerät in der Lage, die Batterien auf folgende Weise aufzuladen, unabhängig davon, ob es ein- oder ausgeschaltet ist:

- > über das mitgelieferte externe Netzteil
- über die Spannung der Eingänge (Vin>50V)
- > durch Energierückgewinnung aus der Entladung am Ende eines Tests

Wenn Sie das externe Netzteil verwenden, gehen Sie wie folgt vor:

- 1. Das Gerät ausschalten
- 2. Ziehen Sie die Anschlusskabel aus den Eingangsbuchsen.
- Schieben Sie den Schieber f
 ür die Eing
 änge nach rechts (siehe Abb. 1 Teil 9), sodass der Eingang "Ext P.Supply" verf
 ügbar ist.
- 4. Schalten Sie das Gerät ein.

- 5. Schließen Sie das externe Netzteil an das Gerät an und verbinden Sie es mit dem Stromnetz. Das Symbol " befindet sich im oberen rechten Teil des Displays, um den laufenden Ladevorgang der internen Batterien anzuzeigen.
- 6. Fahren Sie mit dem Laden fort, bis das Symbol "L" erscheint, wenn Sie das externe Netzteil entfernen.

9.3. REINIGUNG DES GERÄTS

Verwenden Sie ein weiches, trockenes Tuch, um das Gerät zu reinigen. Verwenden Sie niemals nasse Tücher, Lösungsmittel, Wasser usw.

9.4. ENDE DER LEBENSDAUER



ACHTUNG: Das abgebildete Symbol weist darauf hin, dass das Gerät, sein Zubehör und die internen Batterien getrennt gesammelt und ordnungsgemäß behandelt werden müssen.

10. TECHNISCHE SPEZIFIKATIONEN

10.1. TECHNISCHE MERKMALE

Unsicherheit angegeben als ±[%Ablesung + (Anzahl Ziffern* Auflösung)] bei 23 °C ± 5 °C, <80%RH

ELEKTRISCHE SICHERHEIT

DMM – DC-Spannung

Bereich [V]	Auflösung [V]	Genauigkeit
3 ÷ 1500	1	\pm (1,0%Ablsg. + 2 Ziffern)

I-U-KURVENMESSUNGEN UND IVCK-TESTS

I-U, IVCK: Spannung DC (@ OPC)

Bereich [V]	Auflösung [V]	Genauigkeit (*)
15,0 ÷ 1500,0	0.1	±(0,2%Voc)

(*) Gemäß IEC/EN60904-1; die Messungen beginnen bei VDC > 15V und Modulkapazität <30µF

I-U, IVCK: Strom DC (@ OPC)

Bereich [A]	Auflösung [A]	Genauigkeit (*)
0,20 ÷ 40,00	0.01	±(0,2%lsc)

(*) Gemäß IEC/EN60904-1; Iscmin = 0,2A und Modulkapazität <30µF

I-V: DC-Leistung (@ OPC) (VDC > 30V)

Bereich [W] (*)	Auflösung [W]	Genauigkeit (*)
50 ÷ 9999	1	(1.00/Ableause + C. Ziffere)
10,00k ÷ 99,99k	0,01k	\pm (1,0%Ablesung + 6 Zillern)

 $(^*)$ VDC-Spannung ≥ 30V und Modulkapazität <30µF

(**) Die max. messbare Leistung muss auch die max. FF von ca. $0,7 \rightarrow$ berücksichtigen Pmax= 1500V x 40A x 0,7 = 42,00kW

I-U, IVCK: Spannung DC (@ STC)

Bereich [V]	Auflösung [V]	Genauigkeit
3,0 ÷ 1500,0	0.1	±(4,0%Ablesung + 2 Ziffern)

I-U, IVCK: Strom DC (@ STC)

Bereich [A]	Auflösung [A]	Genauigkeit
0,20 ÷ 40,00	0.01	\pm (4,0%Ablesung + 2 Ziffern)

I-V: DC-Leistung @ STC (bezogen auf 1 Modul)

Bereich [W]	Auflösung [W]	Genauigkeit
50 ÷ 9999	1	±(4,0%Ablesung + 2 Ziffern)

Modul-Kapazität <30µF

10.2. ALLGEMEINE EIGENSCHAFTEN

Referenznormen	
Gerätesicherheit:	IEC/EN61010-1, <mark>IEC/EN61010-2-030</mark>
/EMC:	IEC/EN61326-1
Technische Literatur:	IEC/EN61187
Sicherheit des Messzubehörs:	IEC/EN61010-031
Messungen:	IEC/EN60891, IECEN60904-1-2 (I-U-Kurven) IEC/EN62446, IECEN60904-1-2 (IVCK-Test)
Isolierung:	Doppelte Isolierung
Verschmutzungsgrad:	2
Messkategorie:	CAT III 1500VDC, max. 1500VDC zwischen den
Eingängen	

Display, Speicher und PC-Schnittstelle

Display-Typ	TFT-Farbbildschirm, kapazitiver Touchscreen, 7",
	800x400pxl
Speicher-Typ:	Speicherkarte, max. 32GB (nicht erweiterbar)
Interne Datenbank:	max. 1000 Hersteller und 1000 speicherbare
Module/Prod.	
Speicherdaten:	9999 IVCK-Tests oder I-U-Kurven

PC-Schnittstelle: USB-C und WiFi Schnittstelle mit SOLAR03: Bluetooth Verbindung (max Abstand 50m)

Stromversorgung

Interne Stromversorgung:	8x1,5V Alkali-Batterien Typ AA LR06 oder	
	8x1,2V wiederaufladbare NiMH-Akkus Typ AA	
Externe Stromversorgung:	externes Netzteil 100-440VAC/15VDC, 50/60Hz	
	CAT IV 300V (nur HT-Netzteil verwenden)	
Batterielade-Algorithmus: über die E	ingänge P1, C1, P2, C2 (VDC > 50V)	
Energierückgewinnung beim Laden:	über Entladekapazität nach I-U-Kennlinienmessung	
Verbrauch	8W	
Anzeige für schwache Batterie:	Symbol "Li" auf dem Display	
Ladezeit:	ca. 4 Stunden	
Batterienutzungszeit (@ 0 °C ÷ 40 °C	C): 8 Stunden unter den folgenden Bedingungen:	
	Batteriekapazität: 2000mAh	
	PV-String-Spannung: 800V	
	Arbeitszyklen: 80 Messungen / Stunde	
	Gerät angeschlossen an Module für	
	30s/Messung	
	 Gerät abgetrennt für 15s/Messung 	
Selbstabschaltung:	1 ÷ 10min wählbar (deaktivierbar)	
Mechanische Eigenschaften		
Abmessungen (L x B x H)	336 x 300 x 132mm	
Gewicht (einschließlich Batterien):	5.5 ka	
Mechanischer Schutz	IP40 (Koffer offen) IP67 (Koffer geschlossen)	
Condition Condition		

10.3. -KLIMABEDINGUNGEN FÜR DEN GEBRAUCH

Referenztemperatur: Betriebstemperatur: Zul. relative Luftfeuchte: Konservierungstemperatur: Lagerfeuchtigkeit: Maximaler Höhenbereich: 23° ± 5°C -10°C ÷ 50°C <80%RH -20°C ÷ 60°C <80%RH 2000m

Dieses Gerät entspricht den Vorgaben der Europäischen Richtlinie für Niederspannungsgeräte 2014/35/EU (LVD), Richtlinie 2014/30/EU (EMC) und der Richtlinie RED 2014/53/EU.

Dieses Produkt ist konform im Sinne der Richtlinie 2011/65/EU (RoHS) und der Richtlinie 2012/19/EU (WEEE)

10.4. ZUBEHÖR

Siehe die beiliegende Liste der Zubehörteile.



ACHTUNG

Die Einhaltung der Sicherheitsstandards ist nur durch das mit dem Gerät mitgelieferte Zubehör gewährleistet. Es muss in gutem Zustand sein und gegebenenfalls durch identische Modelle ersetzt werden.

11. ANHANG

11.1. MESSUNG DER I-U-KENNLINIE

Das Gerät wurde entwickelt, um Tests und Messungen an **PV-Modulen** durchzuführen, die aus einer geeigneten Anzahl von **PV-Zellen** bestehen, um deren I-U-Kennlinie (Strom-Spannung) zu ermitteln, die sie konstruktiv identifizieren, basierend auf der Referenznorm IEC/EN60891.

Die Tests können entweder an einzelnen Modulen oder an einem **PV-String** (einer Gruppe von PV-Modulen) durchgeführt werden, der in seiner Gesamtheit einen so genannten "PV-Generator" darstellt, der fester Bestandteil einer ein- oder dreiphasigen PV-Anlage ist.

11.1.1. Theoretische Aspekte zur Messung der I-U-Kennlinie

Theoretisch läuft der Test der I-U-Kennlinie wie folgt ab:

- Das Gerät führt die Messung der I-U-Kennlinie des angeschlossenen Moduls durch, zusätzlich zur Messung der Einstrahlung und der Modultemperatur.
- Das Messergebnis wird automatisch auf die Standardtestbedingungen STC (Standard Test Condition) von 1000W/m² Einstrahlung und 25 °C Modultemperatur "übersetzt". Um genaue Ergebnisse in Übereinstimmung mit diesem Handbuch zu erhalten, wird empfohlen, die Spezifikationen in § 10.1 zu befolgen.
- Es wird eine Überprüfung zwischen der maximalen Nennleistung mit der vom Modulhersteller angegebenen prozentualen Toleranzspanne, die im zuvor auf dem Gerät ausgewählten Modultyp eingegeben wurde (siehe § 6.3.1), und dem gemessenen Wert durchgeführt.
- Liegt die Prüfung innerhalb der angegebenen Toleranzspanne, lautet das Prüfergebnis "OK", andernfalls "NO OK", was zur Folge hat, dass das PV-Modul die vom Hersteller angegebenen Anforderungen nicht erfüllt (siehe § 6.4.4).

11.2. TYPISCHE I-U-KURVEN-MESSFEHLER UND MÖGLICHE LÖSUNGEN

Messungen	Ereignis	Lösung
Korrekte Messung 7.0 6.0 5.0 4.0 3.0 2.0 1.0 0.10 20 30 40 50 60 60 60 50 60 60 50 60 60 50 60 60 60 60 60 60 60 60 60 6	Die auf STC-Bedingungen extrapolierte Messkurve (blau) ist deckungsgleich mit der Idealkurve des Herstellers (schwarz).	 Kein Fehler, speichern Sie die Daten und führen Sie die Tests mit einem anderen String durch.
$ \begin{array}{c} Isc zu niedrig \\ 7.0 \\ 6.0 \\ 5.0 \\ 4.0 \\ 3.0 \\ 2.0 \\ 1.0 \\ 0.0 \\ 0 10 20 30 40 50 60 \\ Isc zu hoch \\ 7.0 \\ 6.0 \\ 5.0 \\ 4.0 \\ 3.0 \\ 2.0 \\ 1.0 \\ 0 10 20 30 40 50 60 \\ $	 Einstrahlungssensor nicht korrekt ausgerichtet bzw. falsch eingestellt Verschattungen auf dem Einstrahlungssensor Falsche Modulauswahl in der Konfiguration Umgebungsbedingte Verschmutzung auf dem Modul (Schmutz, Schnee, Schutt) Hindernisse in mittlerer Entfernung (Schattenwurf) Alterung Einstrahlungssensor nicht korrekt ausgerichtet bzw. falsch eingestellt Verschattungen auf dem Einstrahlungssensor Einstrahlungssensor verschmutzt Falsche Modulauswahl in der Konfiguration Einstrahlungssensor beschädigt 	 Einstrahlungssensor auf Modulebene platzieren Modulauswahl in der Konfiguration überprüfen Module reinigen Verschattung entfernen Prüfen Sie die Module auf Schattenwurf, Feuchtigkeit usw. Beschädigte Module austauschen Einstrahlungssensor auf Modulebene platzieren Einstrahlungssensor reinigen Verschattung entfernen Prüfen Sie die Module auf Schattenwurf, Feuchtigkeit usw. Einstrahlungssensor reinigen Verschattung entfernen Prüfen Sie die Module auf Schattenwurf, Feuchtigkeit usw. Überprüfen Sie die Einstellungen am Gerät Beschädigten Einstrahlungssensor
Leerlaufspannung zu niedrig 7.0 6.0 5.0 4.0 3.0 2.0 1.0 0 10 20 30 40 50 60 Impp/Isc-Verhältnis niedrig 7.0 6.0 5.0 1.0 0 10 20 30 40 50 60 Impp/Isc-Verhältnis niedrig	 Temperaturmessung niedrig Falsche Auswahl der Anzahl der Module in der PV- Systemkonfiguration Kurzgeschlossene Bypass-Dioden Schmutz auf den Modulen Schatten-Probleme Falsche Stromanpassung Beschädigung des Shunt- Widerstands der Zelle 	 austauschen Schließen Sie das Thermoelement korrekt an den entsprechenden Modulplatz an AUTO-Modus auswählen Modulauswahl in der Konfiguration überprüfen Beschädigte Module austauschen Module reinigen Beseitigung von Schatten auf den Modulen Strom-Übereinstimmung prüfen Beschädigte Module austauschen

-WHT

Vmpp/Voc-Verhältnis niedrig 7.0 6.0 5.0 4.0 3.0 2.0 1.0 0.0 0 10 20 30 40 50 60	 Spannungsabfall auf den String- Kabeln der PV-Module 	 Überprüfen Sie Kabel, Stecker, Kontakte und Stringverbindungen Überprüfen Sie die Länge und den Querschnitt der Anschlusskabel Prüfen Sie die Module auf falsche Anschlüsse oder Oxidation Beschädigte Module austauschen
Stufen in der IV-Kennlinie 7.0 6.0 5.0 4.0 3.0 2.0 1.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	 Kleine oder teilweise Verschattung der Module Reflexionen Modul teilweise verschmutzt bzw. teilweise Risse in den Zellen oder im Glas Hotspots 	 Verschattung entfernen Test wiederholen wenn Verschattung entfernt wurde Reflektionen entfernen Module reinigen Strom-Übereinstimmung prüfen Beschädigte Module austauschen
Kennlinie nicht linear 7.0 6.0 5.0 4.0 3.0 2.0 1.0 0.0 0.0 10, 20, 30, 40, 50, 60	 Keine konstante Einstrahlung während des Messvorganges Wolken verschatten die Module ungleichmäßig Einstrahlung während der Messung zu gering 	 Test wiederholung, wenn Wolken verschwunden sind Messung bei einer Mindesteinstrahlung von 700W/m² (IEC/EN60891) wiederholen

12. KUNDENDIENST

12.1. GARANTIEBEDINGUNGEN

Entsprechend unseren allgemeinen Geschäftsbedingungen wird auf dieses Messgerät eine Garantie für Material- und Herstellfehler geleistet. Während der Garantiezeit repariert oder ersetzt der Hersteller nach seiner Wahl alle defekten Teile oder das komplette Gerät.

Wenn das Messgerät an den Kundendienst oder an den Händler eingesandt werden muss, übernimmt der Käufer die Rücksendekosten. Der Versand muss in jedem Fall im Voraus vereinbart werden. Der Sendung ist stets ein Schreiben beizufügen, in dem die Gründe für den Versand des Geräts erläutert werden. Verwenden Sie für den Versand nur die Originalverpackung. Schäden, die durch die Verwendung von Nicht-Originalverpackungen entstehen, werden dem Kunden in Rechnung gestellt. Der Hersteller übernimmt keine Haftung für Schäden, die an Personen oder Gegenständen entstehen.

In den folgenden Fällen wird keine Garantie geleistet:

- Reparatur und/oder Austausch von Zubehör und Batterien (nicht von der Garantie abgedeckt).
- Reparaturen, die aufgrund einer unsachgemäßen Verwendung des Geräts oder seiner Verwendung mit inkompatiblen Geräten erforderlich werden.
- Reparaturen, die aufgrund unzureichender Verpackung erforderlich werden.
- Reparaturen, die aufgrund von Arbeiten durch Unbefugte notwendig werden.
- Änderungen am Gerät, die ohne ausdrückliche Genehmigung des Herstellers vorgenommen wurden.
- Verwendung, die nicht in den technischen Spezifikationen des Geräts oder in der Bedienungsanleitung beschrieben ist.

Der Inhalt dieses Handbuchs darf ohne Genehmigung des Herstellers in keiner Form vervielfältigt werden.

Unsere Produkte sind patentiert und markenrechtlich geschützt. Der Hersteller behält sich das Recht vor, Produktspezifikationen und Preise infolge technischer Verbesserungen ohne Vorankündigung zu verändern.

12.2. KUNDENDIENST

Sollte dieses Messgerät fehlerhaft arbeiten, überprüfen Sie bitte sowohl die Anschluss- wie auch die Prüfleitungen und wechseln diese aus, bevor Sie den Kundendienst anrufen. Wenn das Gerät weiterhin nicht richtig funktioniert, überprüfen Sie, ob das Verfahren zur Verwendung des Geräts mit den Angaben in diesem Handbuch übereinstimmt. Wenn das Gerät an den Kundendienst oder den Händler zurückgegeben werden soll, geht der Transport zu Lasten des Kunden. Der Versand muss in jedem Fall im Voraus vereinbart werden. Der Sendung ist stets ein Schreiben beizufügen, in dem die Gründe für den Versand des Geräts erläutert werden. Verwenden Sie für den Versand nur die Originalverpackung. Schäden, die durch die Verwendung von Nicht-Originalverpackungen entstehen, werden dem Kunden in Rechnung gestellt.