I-V400W – SOLAR I-Vw
I-V500W – SOLAR I-Ve

UK CA CE

Manuale d'uso

HT INSTRUMENTS

© Copyright HT ITALIA 2025

Versione IT 3.03 - 13/05/2025

INDICE

1. PRECAUZIONI E MISURE DI SICUREZZA 3
1.1. Istruzioni preliminari 3
1.2. Durante l'utilizzo 4
1.3. Dopo l'utilizzo 4
1.4. Definizione di categoria di misura (sovratensione) 4
2. DESCRIZIONE GENERALE 5
2.1. Introduzione 5
2.2. Funzionalità dello strumento 5
3. PREPARAZIONE ALL'UTILIZZO 6
3.1. Controlli iniziali 6
3.2. Alimentazione dello strumento 6
3.3. Conservazione 6
4. NOMENCLATURA 7
4.1. Descrizione dello strumento 7
4.2. Descrizione della tastiera 8
4.3. Descrizione del display 8
4.4. Videata iniziale 8
5. MENU GENERALE 9
5.1. SET – impostazione dello strumento 9
5.1.1. Generali 9
5.1.2. Unità di misura 10
5.1.3. Data Ora 10
5.1.4. Unità Remota/Solarim. 11
5.1.5. Irraggiamento 12
5.1.6. Pinza DC (SOLAR I-Vw e SOLAR I-Ve) 12
5.2. CLD – Impostazioni collaudo impianti FV (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve) 13
5.2.1. Impostazioni per Impianti FV con Inverter Mono MPPT - Uscita AC monofase 13
5.2.1.1. Impostazione Strumento 13
5.2.1.2. Parametri Impianto 14
5.2.2. Impostazioni per Imp. FV con inverter Mono/Multi MPPT - Uscita AC mono/trifase 15
5.2.2.1. Impostazione Strumento 15
5.2.2.2. Parametri Impianto 16
5.2.2.3. Stato MPP300 17
5.2.3. Selezione della relazione di compensazione degli effetti della Temperatura 18
5.3. DB – Gestione database moduli 19
5.3.1. Definizione di un nuovo modulo FV 20
5.3.2. Modifica di un modulo FV esistente 21
5.3.3. Cancellazione di un modulo FV esistente 21
6. ISTRUZIONI OPERATIVE 22
6.1. Collaudo Impianti FV (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve) 22
6.1.1. Collaudo Impianti FV con Inverter Mono MPPT - Uscita AC monofase 23
6.1.2. Collaudo Impianti FV con inverter Mono/Multi MPPT - Uscita AC mono/trifase 27
6.2. Misura della Caratteristica I-V 33
6.2.1. Rilievo curva I-V con misura Irr/Temp effettuata direttamente da strumento 33
6.2.2. Rilievo curva I-V con misura Irr/Temp effettuata tramite unità SOLAR-02 37
6.2.2.1. Rilievo curva I-V tramite unità SOLAR-02 in connessione RF 37
6.2.2.2. Rilievo curva I-V tramite unità SOLAR-02 in registrazione sincrona 41
6.2.3. Interpretazione dei risultati di misura 46
6.3. TEST RAPIDO moduli e stringhe FV (IVCK) 47
6.3.1. Generalità 47
6.3.2. Impostazioni preliminari 48
6.3.3. Test Rapido IVCK senza misura di Irraggiamento 49
6.3.4. Test Rapido IVCK con misura di Irraggiamento 51
6.3.5. Reset Media 53
6.4. Elenco dei messaggi a display 54
7. MEMORIZZAZIONE RISULTATI 55
7.1. Salvataggio delle misure di collaudi FV (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve) 55
7.2. Salvataggio delle misure di caratteristica I-V 55

7.3. Operazioni con risultati 56
7.3.1. Richiamo a display dei risultati di collaudi FV (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve) 56
7.3.2. Richiamo a display dei risultati di misura caratteristica I-V 57
7.3.2.1. Accesso ai dati salvati in memoria – Visualizzazione numerica 58
7.3.2.2. Accesso ai dati salvati in memoria – Visualizzazione grafica curva I-V 59
7.3.2.3. Accesso ai dati salvati in memoria – Visualizzazione grafica potenza 60
7.3.3. Cancellazione dei dati in memoria 61
8. COLLEGAMENTO DELLO STRUMENTO A PC 62
8.1. Collegamento tramite cavo ottico/USB C2006 62
8.2. Collegamento tramite WiFi 63
9. MANUTENZIONE 64
9.1. Generalità 64
9.2. Sostituzione batterie 64
9.3. Pulizia dello strumento 64
9.4. Fine vita 64
10. SPECIFICHE TECNICHE 65
10.1. Specifiche tecniche collaudo impianti FV (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve) 65
10.2. Caratteristiche tecniche funzione I-V e IVCK 67
10.3. Norme di sicurezza 68
10.3.1. Generali 68
10.4. Caratteristiche generali 69
10.5. Condizioni ambientali di utilizzo 69
10.6. Accessori 69
11. APPENDICE – CENNI TEORICI 70
11.1. Collaudo degli impianti FV (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve) 70
11.2. Cenni su MPPT (Maximum Power Point Tracker) 72
11.3. Misura della caratteristica I-V 73
11.3.1. Aspetti teorici sulla misura della Caratteristica I-V 73
11.3.2. Errori tipici sulla misura di curva I-V e possibili soluzioni 74
12. ASSISTENZA 76
12.1. Condizioni di garanzia 76
12.2. Assistenza 76

1. PRECAUZIONI E MISURE DI SICUREZZA

Nel seguito del manuale con la parola “strumento” si intendono genericamente i modelli **I-V400w, I-V500w, SOLAR I-Vw** e **SOLAR I-Ve** salvo notazione specifica all’occorrenza indicata. Lo strumento è stato progettato in conformità alla direttiva IEC/EN61010-1 relativa agli strumenti di misura elettronici. Prima e durante l’esecuzione delle misure attenersi alle seguenti indicazioni e leggere con particolare attenzione tutte le note precedute dal simbolo ⚠

- Non effettuare misure di tensione o corrente in ambienti umidi
- Non effettuare misure in presenza di gas o materiali esplosivi, combustibili o in ambienti polverosi
- Evitare contatti con il circuito in esame se non si stanno effettuando misure
- Evitare contatti con parti metalliche esposte, con terminali di misura inutilizzati, circuiti
- Non effettuare alcuna misura qualora si riscontrino anomalie nello strumento come, deformazioni, fuoriuscite di sostanze, assenza di visualizzazione sul display, ecc…
- Utilizzare solo gli accessori originali HT

Nel presente manuale e sullo strumento sono utilizzati i seguenti simboli:

Attenzione: attenersi alle istruzioni riportate nel manuale; un uso improprio potrebbe causare danni allo strumento o ai suoi componenti

Pericolo alta tensione: rischi di shock elettrici

Doppio isolamento

Tensione o corrente DC

Tensione o corrente AC

Riferimento di terra

1.1. ISTRUZIONI PRELIMINARI

- Questo strumento è stato progettato per l’utilizzo in condizioni ambientali specificate al § 10.5. Non operare in condizioni ambientali differenti
- Lo strumento può essere utilizzato per misure di **TENSIONE** e **CORRENTE** in CAT II 1000V DC o CAT III 300V verso terra, massima Tensione fra gli Ingressi 1000VDC (I-V400w e SOLAR I-Vw) o 1500VDC (I-V500w e SOLAR I-Ve). Non operare su circuiti che superino i limiti specificati al § 10.1 e § 10.2

ATTENZIONE

Non utilizzare lo strumento per misure di Curve I-V e test IVCK **su moduli FV con efficienza >19%**. Verificare **preliminarmente** le caratteristiche tecniche dei moduli FV prima di eseguire i test al fine di evitare possibili danneggiamenti dello strumento

- La invitiamo a seguire le normali regole di sicurezza orientate alla protezione contro correnti pericolose e proteggere lo strumento contro un utilizzo errato
- Solo gli accessori forniti a corredo dello strumento garantiscono gli standard di sicurezza. Essi devono essere in buone condizioni e sostituiti, se necessario, con modelli identici
- Controllare che le batterie siano inserite correttamente
- Prima di collegare i cavi di misura al circuito in esame, controllare che sia stata selezionata la funzione desiderata

1.2. DURANTE L'UTILIZZO

La preghiamo di leggere attentamente le raccomandazioni e le istruzioni seguenti:

ATTENZIONE

- La mancata osservazione delle avvertenze e/o istruzioni può danneggiare lo strumento e/o i suoi componenti o essere fonte di pericolo per l'operatore
- Il simbolo " " indica il livello di carica completo delle batterie interne. Quando il livello di carica scende a livelli minimi il simbolo " "" è mostrato a display. In questo caso interrompere le prove e procedere alla sostituzione delle batterie in accordo a quanto descritto nel § 9.2
- **Lo strumento è in grado di mantenere i dati memorizzati anche in assenza di batterie**

1.3. DOPO L'UTILIZZO

Quando le misure sono terminate, spegnere lo strumento mantenendo premuto il tasto ON/OFF per alcuni secondi. Se si prevede di non utilizzare lo strumento per un lungo periodo rimuovere le batterie ed attenersi a quanto specificato nel § 3.3.

1.4. DEFINIZIONE DI CATEGORIA DI MISURA (SOVRATENSIONE)

La norma "IEC/EN61010-1: Prescrizioni di sicurezza per apparecchi elettrici di misura, controllo e per utilizzo in laboratorio, Parte 1: Prescrizioni generali", definisce cosa si intenda per categoria di misura, comunemente chiamata categoria di sovratensione. Al § 6.7.4: Circuiti di misura, essa recita:

I circuiti sono suddivisi nelle seguenti categorie di misura:

- La **Categoria di misura IV** serve per le misure effettuate su una sorgente di un'installazione a bassa tensione
  Esempi sono costituiti da contatori elettrici e da misure sui dispositivi primari di protezione dalle sovracorrenti e sulle unità di regolazione dell'ondulazione
- La **Categoria di misura III** serve per le misure effettuate in installazioni all'interno di edifici
  Esempi sono costituiti da misure su pannelli di distribuzione, disgiuntori, cablaggi, compresi i cavi, le barre, le scatole di giunzione, gli interruttori, le prese di installazioni fisse e gli apparecchi destinati all'impiego industriale e altre apparecchiature, per esempio i motori fissi con collegamento ad impianto fisso
- La **Categoria di misura II** serve per le misure effettuate su circuiti collegati direttamente all'installazione a bassa tensione
  Esempi sono costituiti da misure su apparecchiature per uso domestico, utensili portatili ed apparecchi similari
- La **Categoria di misura I** serve per le misure effettuate su circuiti non collegati direttamente alla RETE DI DISTRIBUZIONE
  Esempi sono costituiti da misure su non derivati dalla RETE e derivati dalla RETE ma con protezione particolare (interna). In quest'ultimo caso le sollecitazioni da transitori sono variabili, per questo motivo (OMISSIS) si richiede che l'utente conosca la capacità di tenuta ai transitori dell'apparecchiatura

2. DESCRIZIONE GENERALE

2.1. INTRODUZIONE

Lo strumento è stato progettato per la realizzazione delle operazioni di collaudo su installazioni FV **Monofase** (Trifase con accessorio opzionale MPP300) dal punto di vista dei controlli di efficienza in accordo alle prescrizioni della Guida CEI 82-25 (SOLAR I-Vw e SOLAR I-Ve) e per test di caratteristiche I-V nei moduli/stringhe fotovoltaici (FV) al fine di verificare i parametri di riferimento dichiarati dal costruttore.

2.2. FUNZIONALITÀ DELLO STRUMENTO

Collaudo di impianti FV Monofase (CLD – SOLAR I-Vw e SOLAR I-Ve)

- Misura tensione e corrente DC (1000V per SOLAR I-Vw, 1500V per SOLAR I-Ve)
- Misura tensione e corrente AC TRMS
- Misura potenze DC/AC
- Misura irraggiamento [W/m^2] tramite cella di riferimento connessa a unità SOLAR-02
- Misura temperatura moduli e ambiente tramite sonda connessa a SOLAR-02
- Applicazione delle relazioni di compensazione dell'Efficienza DC
- Valutazione immediata esito OK/NO di un collaudo
- Registrazione parametri di un impianto FV con PI programmabile da 5s a 60min

Collaudo di impianti FV Mono/Trifase (MPP – SOLAR I-Vw/SOLAR I-Ve + MPP300)

- Misura 3 tensioni e correnti DC
- Misura potenze stringhe DC e totale DC
- Misura 3 tensioni e correnti AC TRMS
- Misura potenza totale AC
- Misura irraggiamento [W/m^2] tramite cella di riferimento connessa a unità SOLAR-02
- Misura temperatura moduli e ambiente tramite sonda connessa a SOLAR-02
- Applicazione delle relazioni di compensazione dell'Efficienza DC
- Valutazione immediata esito OK/NO di un collaudo
- Registrazione parametri di un impianto FV con PI programmabile da 5s a 60min

Misura caratteristica Corrente-Tensione (I-V)

- Tensione/corrente/potenza modulo/stringa 1000VDC, 15ADC (SOLAR I-Vw, I-V400w)
- I-V/potenza modulo/stringa 1500VDC-10ADC o 1000VDC-15ADC (SOLAR I-Ve, I-V500w)
- Attivazione misura in modo Manuale e Automatico
- Misura della temperatura del modulo/stringa
- Misura irraggiamento [W/m^2] tramite cella di riferimento
- Visualizzazione numerica e grafica della caratteristica I-V con metodo di misura a 4 fili
- Confronto diretto con i valori nominali riferiti a STC ed esito OK / NO della verifica
- Database interno personalizzabile per la gestione fino a 30 moduli FV
- Valutazione del degrado annuo di moduli/stringhe/campi FV
- Memoria interna per salvataggio dati
- Interfacce ottica/USB e WiFi per trasferimento dati a PC

Misure rapide di pre-collaudo (IVCK)

- Misure rapide di Tensione a vuoto e corrente di cortocircuito FV fino a 1000V DC, 15A (SOLAR I-Vw, I-V400w) e fino a 1500V DC, 15A (SOLAR I-Ve, I-V500w)
- Attivazione misura in modo Manuale e Automatico
- Valutazione immediata (OK/NO) dei risultati ottenuti

Il modello dispone della funzione di retroilluminazione del display, la possibilità di regolazione interna del contrasto e un tasto **HELP** in grado di fornire a display un aiuto all'operatore nella fase di collegamento dello strumento all'impianto. Una funzione di autospegnimento è disponibile dopo circa 5 minuti di non utilizzo dello strumento.

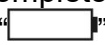
3. PREPARAZIONE ALL'UTILIZZO

3.1. CONTROLLI INIZIALI

Lo strumento, prima di essere spedito, è stato controllato dal punto di vista elettrico e meccanico. Sono state prese tutte le precauzioni possibili affinché lo strumento potesse essere consegnato senza danni. Tuttavia si consiglia di controllarlo per accertare eventuali danni subiti durante il trasporto. Qualora si dovessero riscontrare anomalie contattare immediatamente il rivenditore.

Si consiglia inoltre di controllare che l'imballaggio contenga tutte le parti indicate al § 0. In caso di discrepanze contattare il rivenditore. Qualora fosse necessario restituire lo strumento si prega di seguire le istruzioni riportate al § 12

3.2. ALIMENTAZIONE DELLO STRUMENTO

Lo strumento è alimentato a batteria. Per modello ed autonomia delle batterie vedere § 10.4. Il simbolo " " indica il livello di carica completo delle batterie interne. Quando il livello di carica scende a livelli minimi il simbolo "  " è mostrato a display. In questo caso interrompere le prove e procedere alla sostituzione delle batterie in accordo a quanto descritto nel § 9.2.

Lo strumento è in grado di mantenere i dati memorizzati anche in assenza di batterie.

Lo strumento dispone di sofisticati algoritmi per aumentare al massimo l'autonomia delle batterie. Una breve pressione del tasto attiva la retroilluminazione del display. Al fine di salvaguardare l'efficienza delle batterie la retroilluminazione si spegne automaticamente dopo circa 30 secondi.

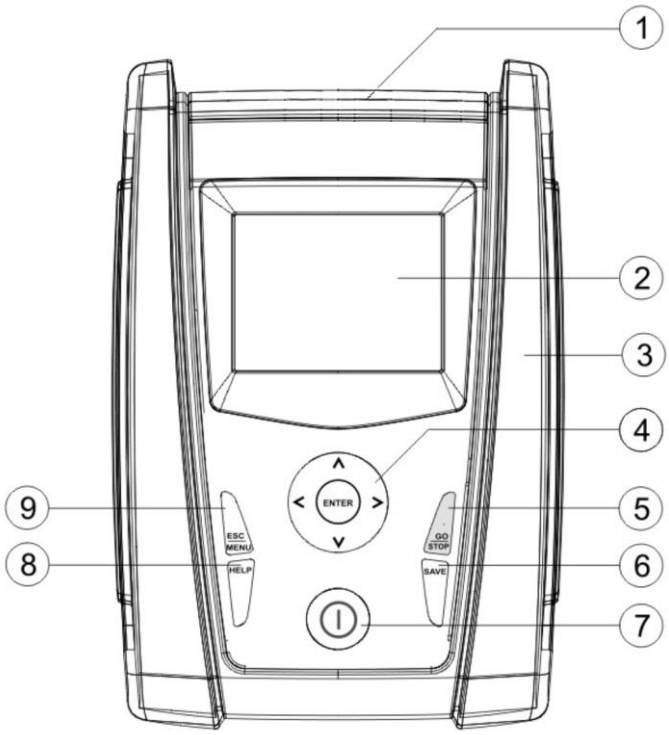
L'utilizzo sistematico della retroilluminazione diminuisce l'autonomia delle batterie

3.3. CONSERVAZIONE

Per garantire misure precise, dopo un lungo periodo di permanenza in magazzino in condizioni ambientali estreme, attendere che lo strumento ritorni alle condizioni normali (vedere § 10.5)

4. NOMENCLATURA

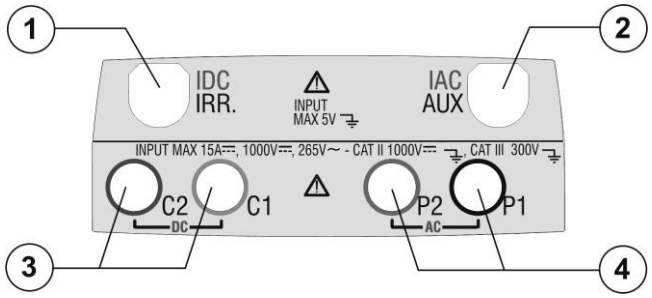
4.1. DESCRIZIONE DELLO STRUMENTO



LEGENDA:

1. Ingressi
2. Display
3. Connettore per uscita ottica/USB
4. Tasti freccia/**ENTER**
5. Tasto **GO/STOP**
6. Tasto **SAVE**
7. Tasto **ON/OFF**
8. Tasto **HELP** /
9. Tasto **ESC/MENU**

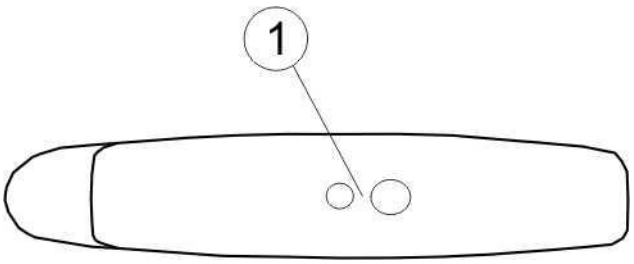
Fig. 1: Descrizione parte frontale dello strumento



LEGENDA:

1. Ingresso per sonda misura irraggiamento (I-V) / pinza di corrente DC (CLD – SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve)
2. Ingresso per sonda misura temperatura ausiliaria (I-V) / pinza per corrente AC (CLD – SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve)
3. Ingressi C1, C2 per misura corrente (I-V) / misura tensione DC (CLD – SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve)
4. Ingressi P1, P2 per misura tensione (I-V) / tensione AC (CLD – SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve)

Fig. 2: Descrizione parte superiore dello strumento



LEGENDA:

1. Connettore per collegamento cavo di uscita optoisolata ottico/USB

Fig. 3: Descrizione parte laterale dello strumento

4.2. DESCRIZIONE DELLA TASTIERA

La tastiera è costituita dai seguenti tasti:

Tasto **ON/OFF** per accendere e spegnere lo strumento

Tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata corrente senza confermare le modifiche e per tornare al menu principale

Tasti ◀ ▲ ▶ ▼ per spostare il cursore all'interno delle varie schermate allo scopo di selezionare i parametri di programmazione
Tasto **ENTER** per confermare le modifiche, i parametri di programmazione selezionati e per selezionare da menu la funzione alla quale accedere

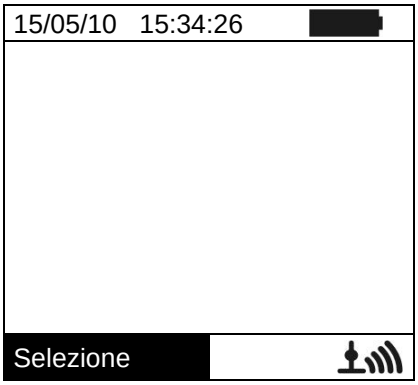
Tasto **GO/STOP** per avviare la misurazione

Tasto **SAVE** per salvare la misura

Tasto **HELP** (pressione prolungata) per accedere all'help on line visualizzando le possibili connessioni tra strumento ed impianto
Tasto ☼ (semplice pressione) per attivare la retroilluminazione del display

4.3. DESCRIZIONE DEL DISPLAY

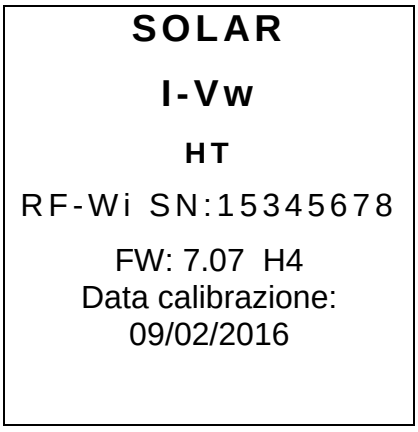
Il display é un modulo grafico con risoluzione 128 x 128 punti. Nella prima riga del display viene visualizzata la data/ora di sistema e l'indicatore dello stato batterie.
Nella parte bassa è invece indicata la funzionalità del Tasto ENTER e la modalità attiva.
Il simbolo indica la presenza di un collegamento radio attivo con l'unità remota selezionata (SOLAR-02 o MPP300).
Il simbolo intermittente indica la ricerca in corso di un collegamento radio con l'unità remota selezionata (SOLAR-02 o MPP300).



4.4. VIDEATA INIZIALE

All'accensione dello strumento viene visualizzata per qualche secondo la videata iniziale. In essa sono visualizzati:

- Il modello dello strumento
- Il costruttore
- Presenza del modulo di comunicazione radio interna abilitato (RF) e del modulo WiFi
- Il numero di serie dello strumento (SN:)
- La versione del firmware presente nella memoria dello strumento (FW:)
- La data in cui è avvenuta l'ultima calibrazione dello strumento (Data calibrazione:)



Dopo alcuni istanti lo strumento passa all'ultima funzione selezionata.

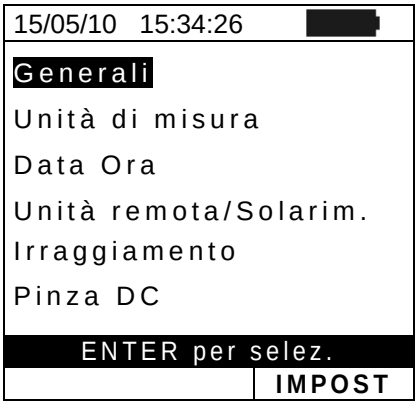
5. MENU GENERALE

La pressione del tasto **ESC/MENU**, in qualunque condizione si trovi lo strumento, provoca la comparsa della videata del menu generale attraverso la quale è possibile impostare lo strumento, visualizzare le misure memorizzate, e selezionare la misurazione desiderata (la voce CLD appare solo per SOLAR I-Vw e SOLAR I-Ve).
Selezionando con il cursore una delle opzioni e confermando con **ENTER** si accede alla funzione desiderata

5.1. SET – IMPOSTAZIONE DELLO STRUMENTO

Posizionare il cursore sulla voce **SET** utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**. A display appare la videata che elenca le varie impostazioni dello strumento.

Le impostazioni vengono mantenute anche dopo lo spegnimento dello strumento



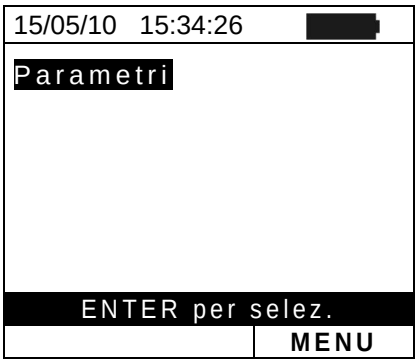
5.1.1. Generali

1. Posizionare il cursore sulla voce **Generali** utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**.
2. A display appare la videata che consente:
   - L'impostazione della lingua dello strumento
   - L'attivazione/disattivazione dell'autospegnimento
   - La regolazione del contrasto del display
   - L'abilitazione della segnalazione acustica in corrispondenza della pressione di un tasto
   - L'attivazione/disattivazione dell'interfaccia WiFi in ogni sezione del menu generale per l'utilizzo dello strumento in abbinamento con l'APP HTAnalysis (nella sezione **PC** l'interfaccia WiFi è sempre attiva). Con WiFi attivo il simbolo " " appare nella parte bassa destra del display. L'attivazione dell'interfaccia WiFi comporta un maggior consumo delle batterie.
3. Per le impostazioni delle opzioni usare i tasti freccia (▲,▼) e scegliere l'opzione desiderata usando i tasti freccia (◀ , ▶)
4. Premere il tasto **SAVE** per salvare le impostazioni effettuate e il messaggio "Dati memorizzati" sarà mostrato per un istante. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire senza salvare e tornare alla videata precedente

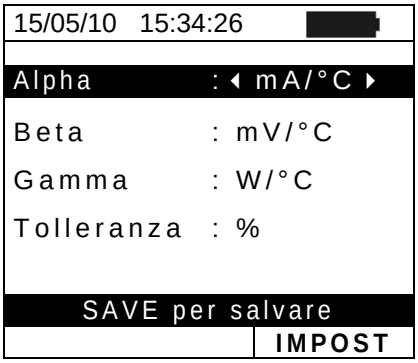
5.1.2. Unità di misura

Questa sezione permette l'impostazione delle unità di misura di alcuni parametri presenti nella gestione del database (DB) dei moduli FV (vedere § 5.3) nella misura di curva I-V

1. Posizionare il cursore sulla voce "**Unità di misura**" utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**
2. A display appare la videata che consente l'impostazione delle unità di misura dei parametri misurati dallo strumento
3. Per abbandonare le modifiche effettuate premere il tasto **ESC/MENU**



4. Posizionare il cursore sulla voce "**Parametri**" utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**
5. A display appare la videata che consente l'impostazione delle unità di misura dei seguenti parametri tipici dei moduli:
   - Alpha → selezioni possibili: "%/°C" e "mA/°C"
   - Beta → selezioni possibili: "%/°C" e "mV/°C"
   - Gamma → selezioni possibili: "%/°C" e "W/°C"
   - Tolleranza → selezioni possibili: "%" e "W"
6. Per l'impostazione delle unità di misura usare i tasti freccia (◀ , ▶)
7. Premere il tasto **SAVE** per salvare le impostazioni effettuate e il messaggio "Dati memorizzati" sarà mostrato per un istante. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire senza salvare e tornare alla videata precedente

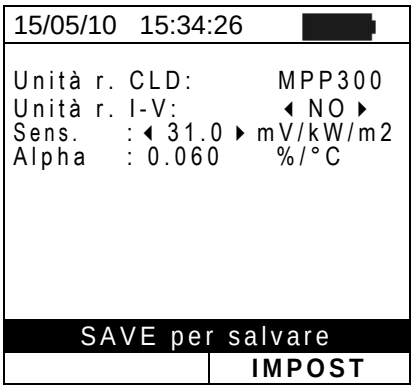


5.1.3. Data Ora

1. Posizionare il cursore sulla voce "**Data Ora**" utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**
2. A display appare la videata che consente l'impostazione della data/ora di sistema sia nel formato **Europeo (EU)** sia nel formato **USA (US)**
3. Per l'impostazione delle unità di misura usare i tasti freccia (◀ , ▶)
4. Premere il tasto **SAVE** per salvare le impostazioni effettuate e il messaggio "Dati memorizzati" sarà mostrato per un istante. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire senza salvare e tornare alla videata precedente

5.1.4. Unità Remota/Solarim.

Questa sezione consente di selezionare il tipo di unità remota da utilizzare (se disponibile) ed impostare i valori dei parametri caratteristici (Sensitivity e Alpha) della cella solare di riferimento fornita in dotazione. **I valori di questi parametri sono riportati sull'etichetta posteriore della cella stessa in funzione del tipo di modulo in prova.**



1. Posizionare il cursore sulla voce **Unità Remota** utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**
2. A display appare la videata che consente di:
   - Selezionare il tipo di unità remota da utilizzare per il collaudo di impianti FV (SOLAR I-Vw e SOLAR I-Ve):
     - NO: Unità remota disabilitata
     - SOLAR: utilizzo di SOLAR-02
     - MPP300: utilizzo di MPP300 (opzionale)
   - Abilitare/disabilitare l'utilizzo dell'unità remota SOLAR-02 per le misure I-V (opz. per I-V400w e I-V500w). Nel caso che non sia stato abilitato l'utilizzo dell'U.remota sarà possibile impostare i valori della Sensitivity (Sens.) della cella di riferimento in dotazione espressa in "mV/kW*m^{-2}" e del parametro Alpha
3. Per l'impostazione dei valori usare i tasti freccia (◀ , ▶)
4. Premere il tasto **SAVE** per salvare le impostazioni effettuate e il messaggio "Dati memorizzati" sarà mostrato per un istante. Premere il tastro **ESC/MENU** per uscire senza salvare e tornare alla videata precedente

ATTENZIONE

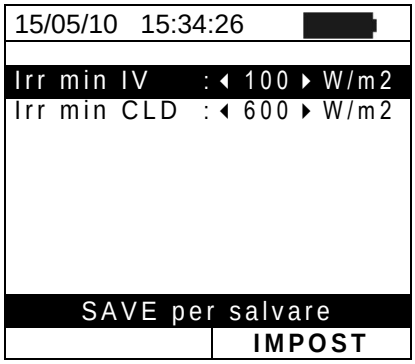
Per le misure tipo CLD (collaudo impianti FV – SOLAR I-Vw e SOLAR I-Ve), la disabilitazione dell'unità remota **comporta:**

- **Impossibilità di eseguire misure di Irraggiamento e Temperatura tramite l'unità SOLAR-02**
- **Impossibilità di utilizzare l'unità MPP300** (se disponibile)

Conseguentemente sarà impossibile ottenere un esito circa il collaudo effettuato

5.1.5. Irraggiamento

Questa sezione consente l'impostazione della soglia minima di irraggiamento sia per la misura della curva I-V sia per il collaudo di una installazione FV (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve).



1. Posizionare il cursore sulla voce "**Irraggiamento**" utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**
2. A display appare la videata con le voci "**Irr min IV**", che consente l'impostazione della soglia minima di irraggiamento espressa in W/m^2, utilizzata come riferimento dallo strumento nell'esecuzione delle misure di curva I-V e "**Irr min CLD**" (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve) che consente l'impostazione della soglia minima di irraggiamento espressa in W/m^2, utilizzata come riferimento dallo strumento nell'esecuzione delle misure di collaudo di impianti FV. Usare i tasti (▲,▼) per passare tra le due voci
3. Per l'impostazione della soglia minima di irraggiamento usare i tasti freccia (◀ , ▶). Per ottenere risultati di precisione conforme a quanto indicato nel presente manuale si raccomanda di attenersi alle indicazione del § 10.1. Nella misura di curva I-V il valore è impostabile tra **0 ÷ 800 W/m^2** e **400 ÷ 800 W/m^2** per le operazioni di collaudo (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve)
4. Premere il tasto **SAVE** per salvare le impostazioni effettuate e il messaggio "Dati memorizzati" sarà mostrato per un istante. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire senza salvare e tornare alla videata precedente

ATTENZIONE

L'impostazione "0 W/m^2" per il parametro "Irr min IV" consente l'esecuzione delle misure I-V senza che vengano controllate le seguenti condizioni:

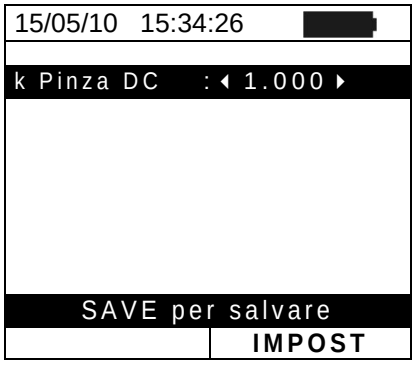
- Connessione della cella di riferimento all'ingresso IRR dello strumento
- Valori instabili di irraggiamento
- Numero moduli coerente con la tensione a vuoto misurata

5.1.6. Pinza DC (SOLAR I-Vw e SOLAR I-Ve)

Questa opzione consente di impostare **l'eventuale** fattore correttivo K per la pinza DC al fine di migliorare la misura della corrente. Se presente, il fattore correttivo è indicato sull'etichetta posteriore della pinza stessa indicato come:

K= X.xxx

Nel caso non fosse presente nessuna etichetta impostare k = 1.000



1. Posizionare il cursore sulla voce **Pinza DC** utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**
2. A display appare la videata "K pinza DC" che consente l'impostazione del fattore correttivo in un intervallo compreso tra **0.950** e **1.050**. Per l'impostazione dei valori usare i tasti freccia (◀ , ▶)
3. Premere il tasto **SAVE** per salvare le impostazioni effettuate e il messaggio "Dati memorizzati" sarà mostrato per un istante. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire senza salvare e tornare alla videata precedente

5.2. CLD – IMPOSTAZIONI COLLAUDO IMPIANTI FV (SOLAR I-VW, SOLAR I-VE)

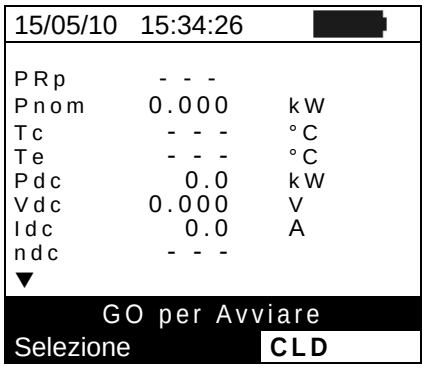
Nel seguito si indicherà con l'acronimo **MPPT** (Multiple Power Point Tracker) la caratteristica del convertitore DC/AC (inverter) in grado di massimizzare la potenza DC prelevabile dal campo fotovoltaico. Vedere il § 11.2 per ulteriori dettagli.

5.2.1. Impostazioni per Impianti FV con Inverter Mono MPPT - Uscita AC monofase

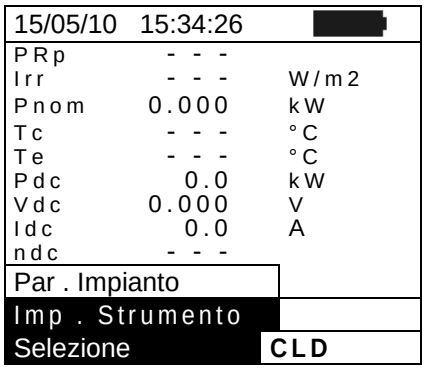
Controllare preventivamente le impostazioni effettuate in **MENU→SET→Unità Remota** e verificare di avere selezionato "**SOLAR**" come impostazione per il parametro "**Unità r.**"

5.2.1.1. Impostazione Strumento

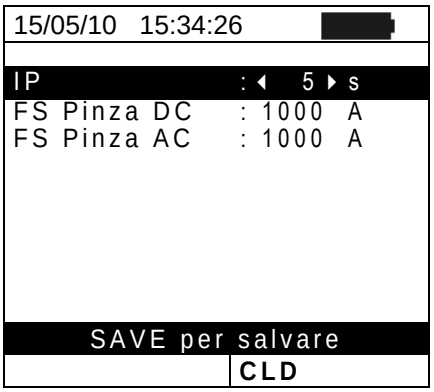
1. Posizionare il cursore sulla voce **CLD** utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**. A display appare la videata che riporta i valori dei parametri elettrici in uscita dal generatore fotovoltaico (lato DC)



2. Premere il tasto **ENTER**. Lo strumento mostra le opzioni: **Par. Impianto** e **Imp. Strumento**
3. Usare i tasti freccia (▲,▼) per selezionare la voce "**Imp. Strumento**" e confermare con **ENTER**. Lo strumento mostra la seguente videata:

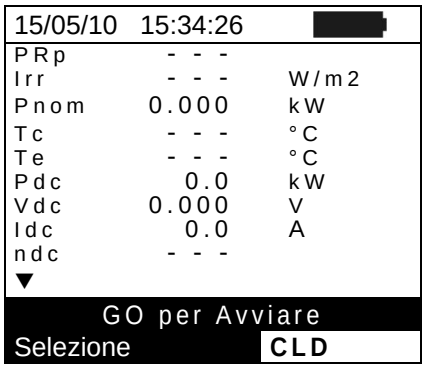


4. Usando i tasti freccia (◀ , ▶) e possibile impostare:
   - Il periodo di integrazione (IP) utilizzabile dallo strumento nell'operazione di collaudo dei parametri di un'installazione FV. I valori **5s, 10s, 30s, 60s, 120s, 300s, 600s, 900s, 1800s, 3600s** sono selezionabili
   - Il FS della pinza DC utilizzata per la misura di corrente DC con valore selezionabile tra **1A ÷ 3000A**
   - Il FS della pinza AC utilizzata per la misura di corrente AC con valore selezionabile tra **1A ÷ 3000A**
5. Premere il tasto **SAVE** per salvare le impostazioni effettuate e il messaggio "Dati memorizzati" sarà mostrato per un istante. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire senza salvare e tornare alla videata precedente.

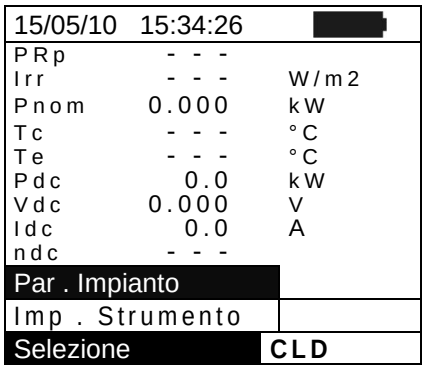


5.2.1.2. Parametri Impianto

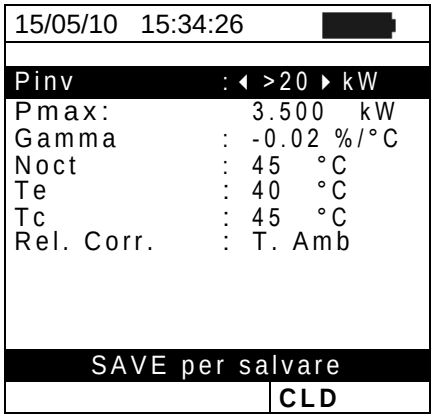
1. Posizionare il cursore sulla voce **CLD** utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**. A display appare la videata che riporta i valori dei parametri elettrici in uscita dal generatore fotovoltaico (lato DC)



2. Premere il tasto **ENTER**. Lo strumento mostra le opzioni: **Par. Impianto** e **Imp. Strumento**
3. Usare i tasti freccia (▲,▼) per selezionare la voce "**Par. Impianto**" e confermare con **ENTER**. Lo strumento mostra la seguente videata:



4. Usando i tasti freccia (◀ , ▶) e possibile impostare:
   - **Pinv** →Potenza nominale della tipologia dell'inverter facente parte della sezione dell'impianto in esame. In accordo con la normativa vigente occorre specificare se l'inverter o gli inverter della parte di impianto in esame sono caratterizzati o meno da una potenza >20kW.
   - **Pmax** → potenza nominale massima dell'installazione FV espressa in kW
   - **Gamma** → coefficiente di variazione della potenza con la temperatura, parametro caratteristico dei moduli FV (tipicamente nel range: -0.3 ÷ -0.5%/C)
   - **Noct** → temperatura nominale di lavoro della cella, parametro caratteristico dei moduli FV (tipicamente nel range: 42 ÷ 48°C)
   - **Te, Tc** → impostazione valori di default delle temperature dell'ambiente e dei moduli FV. Questi valori sono considerati dallo strumento solo in assenza di sonda ausiliaria collegata all'unità SOLAR-02
   - **Rel. Corr.** → Impostazione della relazione di compensazione sul calcolo della potenza Pdc e della massimizzazione del rendimento DC (vedere § 5.2.3)



5.2.2. Impostazioni per Imp. FV con inverter Mono/Multi MPPT - Uscita AC mono/trifase

Vedere il § 11.2 per ulteriori dettagli circa il significato di **MPPT**. Questa modalità richiede l'utilizzo dell'unità remota **MPP300** (opzionale). Controllare preventivamente le impostazioni effettuate in **MENU→SET→Unità Remota** e verificare di avere selezionato "**MPP300**" come impostazione per il parametro "**Unità r.**"

5.2.2.1. Impostazione Strumento

1. Posizionare il cursore sulla voce **CLD** utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**. A display appare la videata a fianco che indica i parametri globali dell'impianto.

2. Premere il tasto **ENTER**. Lo strumento mostra le opzioni: **Stato MPP300** , **Par. Impianto** e **Imp. Strumento**
3. Usare i tasti freccia (▲,▼) per selezionare la voce "**Imp. Strumento**" e confermare con **ENTER**. Lo strumento mostra la seguente videata:

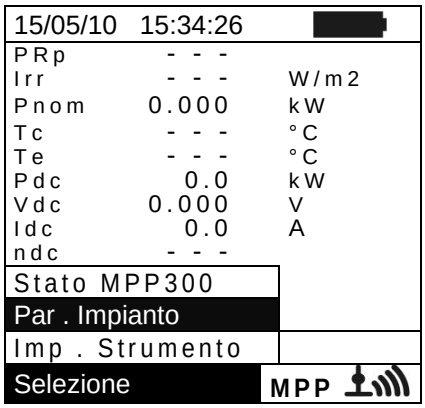
4. Usando i tasti freccia (◀ , ▶) e possibile impostare:
   - Il periodo di integrazione (IP) utilizzabile dallo strumento nell'operazione di collaudo dei parametri di un'installazione FV. Sono selezionabili i valori **5s, 10s, 30s, 60s, 120s, 300s, 600s, 900s, 1800s, 3600s**
   - Il FS della pinza DC utilizzata per la misura di corrente DC con valore selezionabile tra **1A ÷ 3000A**
   - Il FS della pinza AC utilizzata per la misura di corrente AC con valore selezionabile tra **1A ÷ 3000A**
   - Il tipo di pinza AC utilizzata: **STD** (standard) o **FLEX** (pinza a toroide flessibile)
   - Il numero di ingressi DC da utilizzare per la misura: **1**, **1+2**, **1+2+3**
   - Il tipo di sistema elettrico AC: **MONO**, **4 FILI**

5. Premere il tasto **SAVE** per salvare le impostazioni effettuate e il messaggio "Dati memorizzati" sarà mostrato per un istante. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire senza salvare e tornare alla videata precedente

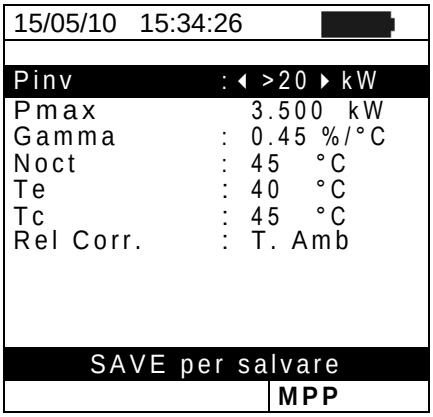
5.2.2.2. Parametri Impianto

1. Posizionare il cursore sulla voce **CLD** utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**. A display appare la videata a fianco che indica i parametri globali dell'impianto.

2. Premere il tasto **ENTER**. Lo strumento mostra le opzioni: **Stato MPP300** , **Par. Impianto** e **Imp. Strumento**
3. Usare i tasti freccia (▲,▼) per selezionare la voce "**Par. Impianto**" e confermare con **ENTER**. Lo strumento mostra la seguente videata:



4. Usando i tasti freccia (◀ , ▶) e possibile impostare:
   - **Pinv** →Potenza nominale della tipologia dell'inverter facente parte della sezione dell'impianto in esame. In accordo con la normativa vigente occorre specificare se l'inverter o gli inverter della parte di impianto in esame sono caratterizzati o meno da una potenza >20kW.
   - **Pmax** → potenza nominale massima dell'installazione FV espressa in kW
   - **Gamma** → coefficiente di variazione della potenza con la temperatura, parametro caratteristico dei moduli FV (tipicamente nel range: -0.3 ÷ -0.5%/C)
   - **Noct** → temperatura nominale di lavoro della cella, parametro caratteristico dei moduli FV (tipicamente nel range: 42 ÷ 48°C)
   - **Te, Tc** → impostazione valori di default delle temperature dell'ambiente e dei moduli FV. Questi valori sono considerati dallo strumento solo in assenza di sonda ausiliaria collegata all'unità SOLAR-02
   - **Rel. Corr.** → Impostazione della relazione di compensazione sul calcolo della potenza Pdc e della massimizzazione del rendimento DC (vedere § 5.2.3)

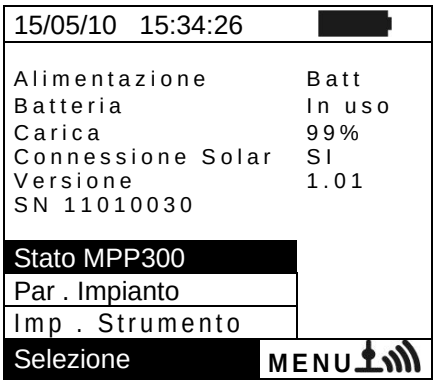


5.2.2.3. Stato MPP300

Qualora il SOLAR I-Vw o il SOLAR I-Ve si trovino in prossimità del MPP300 possono essere visualizzati i parametri generali di quest'ultimo.

1. Posizionare il cursore sulla voce **CLD** utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**. A display appare la videata a fianco che indica i parametri globali dell'impianto.

2. Premere il tasto **ENTER**. Lo strumento mostra le opzioni: **Stato MPP300** , **Par. Impianto** e **Imp. Strumento**
3. Usare i tasti freccia (▲,▼) per selezionare la voce "**Stato MPP300**" e confermare con **ENTER**. Lo strumento mostra la videata a lato con indicati i principali parametri generali dello strumento.



5.2.3. Selezione della relazione di compensazione degli effetti della Temperatura

Questa opzione consente di selezionare la relazione da utilizzare per effettuare delle correzioni alle misure effettuate in funzione della Temperatura dei moduli. Sono disponibili le seguenti modalità di correzione dei termini PRp e nDC:

- T.mod.: Calcolo del termine Rfv2 in funzione della Temp. moduli in accordo a Guida CEI-82-25
- T.amb: Calcolo del termine Rfv2 in funzione della Temp. ambiente in accordo a Guida CEI-82-25
- ndc: Correzione PRp tramite Temperatura moduli

ATTENZIONE

- Nell'ambito di verifiche di sistemi FV in accordo a quanto prescritto dalla guida CEI 82-25, è consigliabile adottare la relazione "T.amb.", in quanto la temperatura dei moduli FV, calcolata utilizzando la relazione del NOCT, risulta tipicamente superiore a quella che si può misurare sul retro dei moduli stessi
- **La relazione "nDC" non è contemplata dalla guida CEI 82-25 pertanto la sua selezione comporta la mancata indicazione dell'esito finale di un collaudo FV da parte dello strumento**

Tipo Correzz.	Temperatura utilizzata (Tcel)	Calcolo del PRp	Rif.
T.mod.	$\mathrm{Tcel} = \mathrm{Tmoduli_Mis}$	$Rfv2 = \begin{cases} 1 & (\mathrm{se\ Tcel} \le 40°\mathrm{C}) \\ 1 - (\mathrm{Tcel} - 40) \times \dfrac{\lvert\gamma\rvert}{100} & (\mathrm{se\ Tcel} > 40°\mathrm{C}) \end{cases}$ da cui $PRp = \dfrac{P_{ca}}{\left[Rfv2 \times \dfrac{G_p}{G_{STC}} \times P_n \right]}$	CEI 82-25
T.amb.	$\mathrm{Tcel} = \left(\mathrm{Tamb} + (NOCT - 20) \times \dfrac{\mathrm{Irr}}{800} \right)$		
η_{dc}	$\mathrm{Tcel} = \mathrm{Tmoduli_Mis}$	$PRp = \dfrac{G_{STC}}{G_p} \times \left[1 + \dfrac{\lvert\gamma\rvert}{100} \times (T_{cel} - 25) \right] \times \dfrac{P_{ca}}{P_n}$	---

dove:

Simbolo	Descrizione	U.di misura
G_p	Irraggiamento misurato sul piano dei moduli	$[\mathrm{W/m^2}]$
G_{STC}	Irraggiamento in condizione Standard = 1000	$[\mathrm{W/m^2}]$
P_n	Potenza nominale = somma delle Pmax dei moduli FV facenti parte della sezione dell'impianto in esame	$[\mathrm{kW}]$
P_{ca}	Potenza in ca complessiva misurata all'uscita del/degli inverter facenti parti della sezione dell'impianto in esame	$[\mathrm{kW}]$
$Rfv2$	Coefficiente correttivo funzione della Temperatura delle Celle FV (Tcel) misurata o calcolata in accordo al tipo di relazione di correzione selezionata	
$\lvert\gamma\rvert$	Valore assoluto del coef. Termico della Pmax dei moduli FV facenti parte della sezione impianto in esame.	$[\%/°\mathrm{C}]$
NOCT	(Nominal Operating Cell Temperature) = Temperatura a cui si portano le celle in condizioni di rif (800W/m², 20°C, AM=1.5, Vel. Aria =1m/s).	[%]

Per ulteriori dettagli vedere il § 11.1.

5.3. DB – GESTIONE DATABASE MODULI

Lo strumento permette la gestione **fino ad un massimo di 30 tipologie di moduli FV** oltre ad un modulo di DEFAULT (non modificabile né cancellabile) che può essere usato come riferimento qualora non si abbiamo informazioni sul tipo di modulo a disposizione.

I parametri, **riferiti a 1 modulo**, che possono essere impostati nella definizione sono riportati nella Tabella 1 seguente, insieme ai campi di misura, risoluzione e condizioni di validità:

Simbolo	Descrizione	Range	Risol.	Condizioni
Nms	Numero moduli per stringa	1 ÷ 50	1	
Pmax	Potenza massima nominale del modulo	50 ÷ 4800W	1W	$\left\|\frac{P_{\max} - V_{mpp} \cdot I_{mpp}}{P_{\max}}\right\| \leq 0.01$
Voc	Tensione a vuoto	15.00 ÷ 99.99V 100.0 ÷ 320.0V	0.01V 0.1V	Voc ≥ Vmpp
Vmpp	Tensione nel punto di massima potenza	15.00 ÷ 99.99V 100.0 ÷ 320.0V	0.01V 0.1V	Voc ≥ Vmpp
Isc	Corrente di cortocircuito	0.5 ÷ 15.00A	0.01A	Isc ≥ Impp
Impp	Corrente nel punto di massima potenza	0.5 ÷ 15.00A	0.01A	Isc ≥ Impp
Toll -	Tolleranza negativa per la Pmax fornita dal costruttore del modulo	0% ÷ 25.0%	0.1%	100*Tol$^-$/Pnom< 25
		0 ÷ 99W	1	
Toll +	Tolleranza positiva per la Pmax fornita dal costruttore del modulo	0 ÷ 25%	0.1%	100*Tol$^+$/Pnom< 25
		0 ÷ 99W	1	
Alpha	Coefficiente di temperatura Isc	-0.100÷0.100%/°C	0.001%/°C	100*Alfa / Isc ≤ 0.1
		-15.00 ÷ 15.00mA/°C	0.01mA/°C	
Beta	Coefficiente di temperatura Voc	-0.99 ÷ -0.01%/°C	0.01%/°C	100*Beta/Voc ≤ 0.999
		-0.999 ÷ -0.001V/°C	0.001V/°C	
Gamma	Coefficiente di temperatura Pmax	-0.99 ÷ -0.01%/°C	0.01%/°C	
NOCT	Temperatura nominale di lavoro della cella	0 ÷ 100°C	1°C	
Tech.	Effetti dovuti alla tecnologia del modulo	STD (standard), CAP (eff.capacitivi) HIT (tecn. Ibrida)		
Degr.	Degrado percentuale prestazioni/anno	0.0 ÷ 25.0%/yr	0.1%/yr	

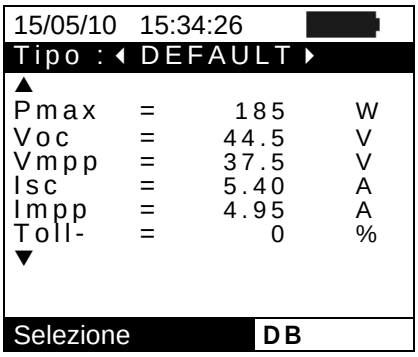
Tabella 1: Parametri associati ad un modulo FV

ATTENZIONE

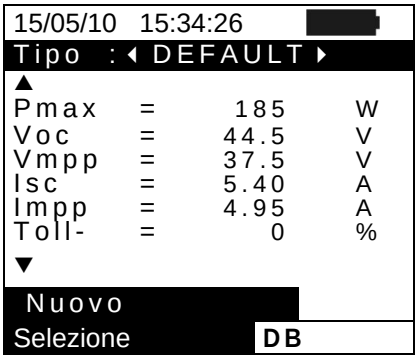
- La voce "**Tech**" è riferita alla scelta della tecnologia del modulo in prova. Selezionare l'opzione "STD" in caso di test su moduli FV di tipo "STANDARD", l'opzione "CAP" in caso di moduli FV con effetti capacitivi considerevoli oppure "HIT" (moduli con tecnologia Ibrida HIT/HIP)
- La scelta errata del tipo di tecnologia può comportare un esito negativo del test finale
- Il parametro "**Degr.**" rappresenta il degrado di prestazioni in potenza di un modulo/stringa/campo FV in termini di percentuale annua (limite massimo impostabile = 25%)

5.3.1. Definizione di un nuovo modulo FV

1. Posizionare il cursore sulla voce **DB** utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e confermare con **ENTER**. A display appare la videata che riporta:
   - Il tipo di modulo selezionato
   - I valori dei parametri associati al modulo (vedere Tabella 1)
2. Usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il tipo di modulo “DEFAULT” e confermare con **ENTER**

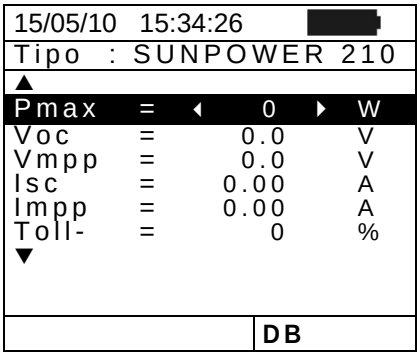


3. Premere il tasto **ENTER**, selezionare il comando “**Nuovo**” (che consente di definire un nuovo modulo) e confermare ancora con **ENTER**. Usare i tasti freccia (▲,▼) per scorrere l’elenco dei parametri



4. Lo strumento presenta una tastiera virtuale interna in cui è possibile definire il nome del modulo (ex: SUNPOWER 210) usando i tasti freccia (▲,▼,◀ , ▶). La pressione del tasto **ENTER** consente l’inserimento di ogni carattere del nome digitato
5. Premere il tasto **SAVE** per salvare il nome del nuovo modulo così definito o il tasto **ESC/MENU** per uscire senza salvare

6. Inserire il valore di ogni parametro (vedere Tabella 1) in funzione del datasheet eventuale del costruttore Posizionare il cursore sul parametro da definire utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e impostare il valore utilizzando i tasti freccia (◀ , ▶). Tenere premuto i tasti (◀ , ▶) per eseguire una rapida impostazione dei valori.
7. Premere il tasto **SAVE** per salvare le impostazioni o **ESC/MENU** per uscire senza salvare

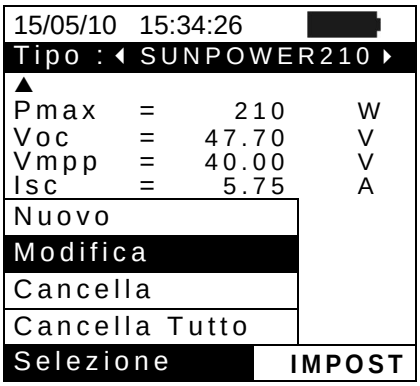


ATTENZIONE

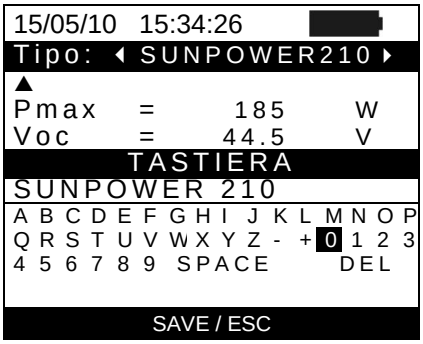
- Premere il tasto **HELP** per alcuni secondi nel caso di valore non noto al fine di inserire il valore di default
- Alla pressione del tasto **SAVE** lo strumento controlla le condizioni riportate nella Tabella 1 e, nel caso in cui una o più di esse non sia verificata, fornisce a display uno dei messaggi di errore riportati nel § 6.4 e non salva la configurazione impostata finché le cause di errore non sono risolte

5.3.2. Modifica di un modulo FV esistente

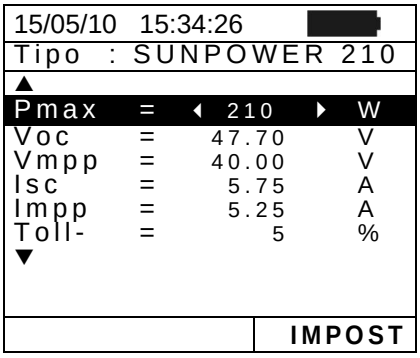
1. Selezionare il modulo FV da modificare all'interno del database utilizzando i tasti freccia (◀ , ▶)
2. Premere il tasto **ENTER** e selezionare il comando "**Modifica**" usando il tasto freccia (▼)
3. Confermare la selezione con **ENTER**



4. Lo strumento presenta una tastiera virtuale interna in cui è possibile ridefinire il nome del modulo o lasciarlo inalterato usando tasti freccia (▲,▼,◀ , ▶). La pressione del tasto **ENTER** consente l'inserimento di ogni carattere del nome digitato
5. Premere il tasto **SAVE** per salvare il nome del nuovo modulo così definito o per accedere alla nuova programmazione dei parametri

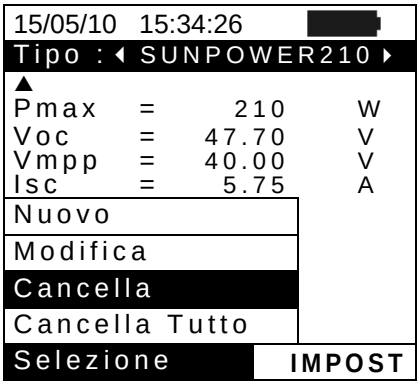


6. Modificare il valore dei parametri desiderati utilizzando i tasti freccia (▲,▼) e impostare il valore utilizzando i tasti freccia (◀ , ▶). Tenere premuto i tasti (◀ , ▶) per eseguire una rapida impostazione dei valori. Premere il tasto **HELP** per alcuni secondi nel caso di valore non noto al fine di inserire il valore di default
7. Premere il tasto **SAVE** per salvare le impostazioni eseguite o **ESC/MENU** per uscire senza salvare. Lo strumento fornisce in tal caso il messaggio "Dati non memorizzati"



5.3.3. Cancellazione di un modulo FV esistente

1. Selezionare il modulo FV presente all'interno del database utilizzando i tasti freccia (◀ , ▶)
2. Premere il tasto **ENTER** e selezionare il comando "**Cancella**" usando il tasto freccia (▼) per cancellare il modulo selezionato
3. Premere il tasto **ENTER** e selezionare il comando "**Cancella Tutto**" usando il tasto freccia (▼) per cancellare ogni modulo presente all'interno del database
4. Confermare la selezione con **ENTER** oppure premere **ESC/MENU** per uscire dalla funzione



ATTENZIONE

Non è possibile modificare né cancellare il modulo FV di DEFAULT presente come impostazione di fabbrica

6. ISTRUZIONI OPERATIVE

6.1. COLLAUDO IMPIANTI FV (SOLAR I-VW, SOLAR I-VE)

Per semplicità, nel seguito di questo § si adotterà il termine “stringa” anche se spesso il termine “campo fotovoltaico” sarebbe il più opportuno. Dal punto vista dello strumento la gestione di una sola stringa o di più stringhe in parallelo fra loro (campo fotovoltaico) è identica. Si indicherà inoltre con l’acronimo **MPPT** (Multiple Power Point Tracker) la caratteristica del convertitore DC/AC (inverter) in grado di massimizzare la potenza DC prelevabile dal campo fotovoltaico (vedere il § 11.2 per ulteriori dettagli) e con l’acronimo **PRp** il Perfomance ratio (valutato sulla base delle potenza attive – vedere §5.2.3).

ATTENZIONE

- **Ai fini della valutazione del solo PRp, la misura delle grandezze DC (tensione e corrente) NON è strettamente necessaria**
- **E’ viceversa necessaria se si desidera valutare anche le prestazione della sezione fotovoltaica (ndc) e della sezione di conversione DC/AC (nac)**

Simbolo	Descrizione	U. mis
PRp	Performace Ratio valutato sulle potenze attive	
Irr	Irraggiamento	W/m^2
Pnom	Potenza nominale complessiva della sezione dell’impianto in esame	kW
Tc	Temperatura moduli	°C
Te	Temperatura ambiente	°C
Pdc, Pdcx	Potenza totale DC misurata, Potenza DC misurata del campo FV x (x=1,2,3)	kW
Pac, Pacx	Potenza totale AC misurata, Potenza AC misurata della Fase x (x=1,2,3,)	kW
ndc	Efficienza della sezione fotovoltaica	
nac	Efficienza della sezione di conversione DC/AC (inverter)	
Vdc, Vdcx	Tensione DC misurata, Tensione DC misurata del campo FV x (x=1,2,3)	V
Idc, Idcx	Corrente DC misurata, Corrente DC misurata del campo FVx (x=1,2,3)	A
Vac, Vacx	Tensione AC misurata, Tensione AC misurata della Fase x (x=1,2,3,)	V
Iac, Iacx	Corrente AC misurata, corrente AC misurata della Fase x (x=1,2,3,)	A

Descrizione dei Simboli visualizzati

6.1.1. Collaudo Impianti FV con Inverter Mono MPPT - Uscita AC monofase

Lo strumento SOLAR I-Vw o SOLAR I-Ve (Master) consente di eseguire collaudi su installazioni FV **Monofase** in abbinamento con l'unità remota SOLAR-02 a cui sono collegate le sonde di irraggiamento e temperatura. Tale unità remota è in grado di comunicare con quella Master (per la gestione delle operazioni di sincronizzazione e scaricamento dei dati) attraverso un collegamento a radiofrequenza (**RF**) attivo fino ad una distanza massima di circa **1m** tra di esse.

ATTENZIONE

- La massima tensione tra gli ingressi C1, C2 è 1000VDC (per lo strumento SOLAR I-Vw) o 1500VDC (per lo strumento SOLAR I-Ve) e tra gli ingressi P1, P2 è 265VAC rms. Non misurare tensioni che eccedano i limiti espressi in questo manuale. Il superamento di tali limiti potrebbe causare shock elettrici all'utilizzatore e danni allo strumento
- Per garantire la sicurezza dell'operatore, durante la fase dei collegamenti, mettere fuori servizio il sistema in esame agendo sugli interruttori/sezionatori a monte ed a valle del convertitore DC/AC (inverter).

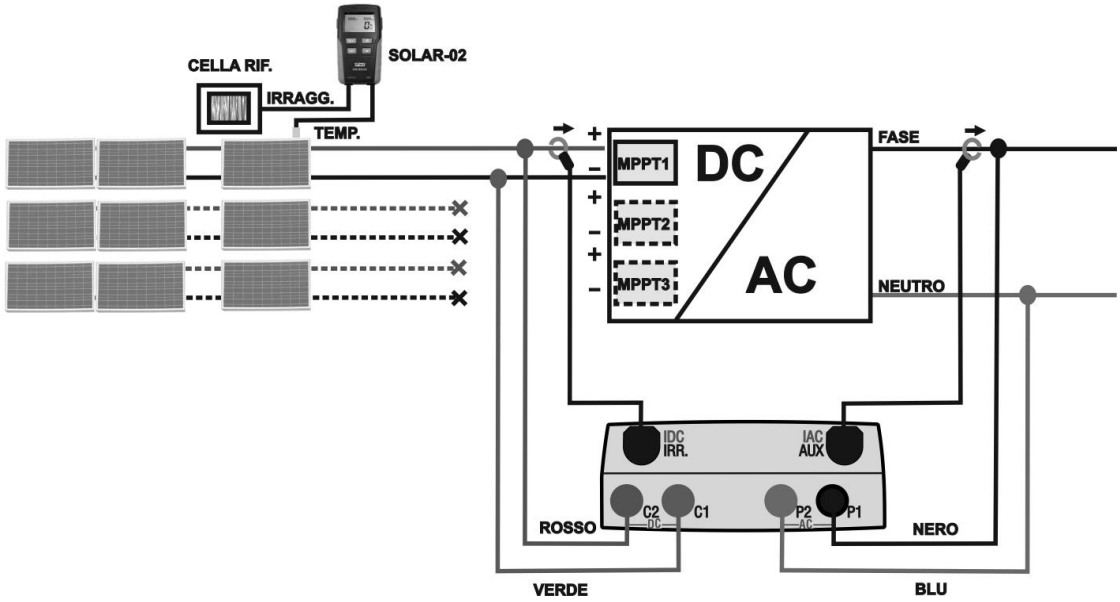


Fig. 4: Collegamento dello strumento per collaudo su impianto FV Monofase

1. Controllare ed eventualmente impostare sul SOLAR-02 la sensibilità della cella di riferimento coerentemente con il tipo di moduli FV che si andrà ad esaminare (vedere manuale d'uso del SOLAR-02).

2. Si raccomanda di eseguire una valutazione preliminare del valore dell'Irraggiamento sul piano dei moduli FV in esame tramite l'unità SOLAR-02 (in funzionamento indipendente) e la cella di riferimento. Si ricorda che in accordo alla Guida CEI 82-25 l'irraggiamento minimo per eseguire una verifica di efficienza su un impianto fotovoltaico è pari a 600W/m^2

3. Accendere il SOLAR I-Vw o SOLAR I-Ve, controllare ed eventualmente modificare le impostazioni dello strumento relativamente al tipo di unità remota, alla soglia minima di irraggiamento, al fondo scala delle pinze AC e DC, al periodo di integrazione e i parametri del sistema in esame (vedere § 5.1.4, § 5.1.5, 5.1.6, 5.2.1)

4. Per garantire la sicurezza dell'operatore mettere fuori servizio il sistema in esame agendo sugli interruttori/sezionatori a monte ed a valle del convertitore DC/AC (inverter).
5. Nel caso di inverter dotati di più di un inseguitore di potenza (MPPT) **lasciare collegata solo la stringa corrispondente al primo MPPT** come mostrato in Fig. 4. Sarà poi necessario ripetere le operazioni di seguito indicate lasciando collegata solo la stringa connessa al secondo MPPT, al terzo , ecc.

6. Avvicinare fra loro (max 1 m circa) il SOLAR I-Vw o SOLAR I-Ve e il SOLAR-02. **Tutti gli strumenti devono essere accesi** (vedere il manuale d'uso di SOLAR-02 per ulteriori dettagli).

7. Su SOLAR I-Vw o SOLAR I-Ve premere il tasto **MENU**, selezionare la funzione **CLD** e premere **ENTER** ed attendere che le due unità inizino a comunicare fra loro. Questa condizione è evidenziata dalla presenza simultanea dei seguenti indicatori:

   - Simbolo fisso (non intermittente) sul display del SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve
   - Simbolo fisso (non intermittente) sul display del SOLAR-02

8. Collegare gli ingressi **C2** e **C1** rispettivamente ai poli positivo e negativo di uscita della stringa. Collegare gli ingressi **P1**, **P2** ai conduttori di Fase e Neutro rispettando i colori indicati in Fig. 4

9. Collegare il connettore di uscita della pinza DC all'ingresso **IDC**.

ATTENZIONE

PRIMA DI COLLEGARE LE PINZE DC SUI CONDUTTORI

Accendere la pinza, controllare il LED indicante lo stato delle batterie interne della pinza (se presenti), selezionare la portata corretta, premere il tasto ZERO sulla pinza DC e verificare sul display del SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve l'effettivo azzeramento del valore Idc corrispondente (valori fino a 0.02A sono comunque accettabili).

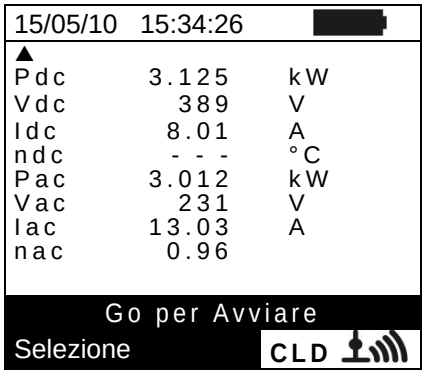
10. Collegare la pinza di corrente DC sul conduttore positivo in uscita dalla stringa **rispettando il verso della freccia** presente sulla pinza stessa come indicato in Fig. 4. Posizionare la pinza il più lontano possibile dall'inverter ed evitare che il toroide sia in prossimità del conduttore negativo

11. Collegare la pinza AC sul conduttore di Fase L1 **rispettando il verso della freccia** presente sulla pinza stessa come indicato in Fig. 4. Posizionare la pinza il più lontano possibile dall'inverter ed evitare che il toroide sia in prossimità del conduttore Neutro. Collegare l'uscita della pinza all'ingresso **IAC** dello strumento

12. Mettere nuovamente in servizio il sistema elettrico in esame

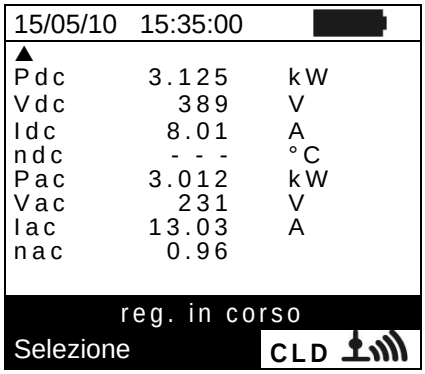
13. A display appare la prima videata che riporta i valori dei parametri elettrici sul lato DC dell'inverter.

14. Premere il tasto (▼) per accedere alla seconda videata che riporta i valori dei parametri elettrici sul lato AC dell'inverter. **Prima di attivare il collaudo:**
   - Verificare la presenza del simbolo "" fisso che indica il corretto collegamento RF con l'unità remota SOLAR-02
   - Verificare che la potenza attiva Pac sia positiva In caso di valori negativi della potenza attiva aprire la pinza, ruotarla di 180° e ricollegarla al conduttore
   - Verificare che il valore del rendimento AC **ηac = Pac / Pdc** sia un valore coerente (ex: una situazione di **ηac > 1** è non è fisicamente possibile)



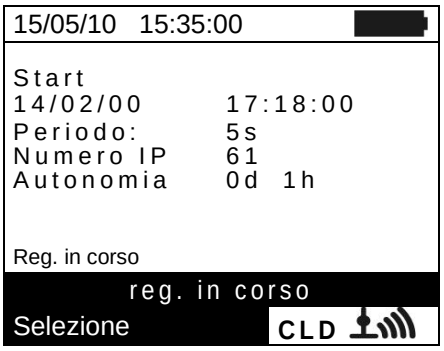
15. Mantenendo l'unita SOLAR-02 sempre in prossimità dell'unità principale, premere il tasto **GO/STOP** su SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve per attivare il collaudo. Il messaggio "**reg. in attesa**" appare a display dell'unità principale ed il messaggio "**HOLD**" a display del SOLAR-02 oltre all'indicazione del tempo in secondi in attesa dell'istante "00"

16. Al raggiungimento dell'istante "00" successivo alla pressione del tasto **GO/STOP** il collaudo ha inizio e le due unità sono tra loro sincronizzate. In tali condizioni il messaggio "**reg. in corso**" appare a display dell'unità principale ed il messaggio "**Recording…**" appare a display del SOLAR-02

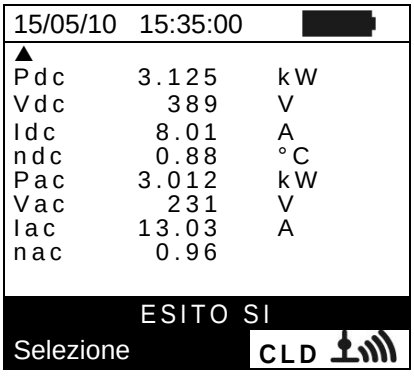


17. In qualunque momento sarà possibile analizzare lo stato attuale della registrazione tramite pressione del tasto **MENU**. Verranno visualizzati:
    - Data ed ora di inizio registrazione
    - Il valore impostato del periodo di integrazione
    - Il numero di Periodi trascorsi dall'inizio registrazione
    - La capacità di memoria residua di registrazione.

    Premere il tasto **ESC** per uscire dalla videata



18. A questo punto è possibile portare l'unità SOLAR-02 in prossimità delle stringhe FV per effettuare le misure di irraggiamento e temperatura tramite le rispettive sonde. Quando la distanza tra l'unità SOLAR-02 e SOLAR I-Vw è tale da non consentire il collegamento RF, sul display del SOLAR-02, il simbolo "" lampeggia per circa 30s poi scompare, mentre il SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve resta in ricerca per 1 minuto circa..
19. Posizionare la cella di riferimento sul piano dei moduli FV. Fare riferimento al relativo manuale d'uso per un corretto montaggio
20. Posizionare il sensore di temperatura a contatto con il retro del modulo fissandolo con nastro e evitando di toccarlo al fine di falsare la misura
21. Attendere qualche secondo per consentire alle sonde di raggiungere una misura stabile e poi collegare la sonda di Irraggiamento all'ingresso **PYRA/CELL** e la sonda di temperatura all'ingresso **TEMP** dell'unità SOLAR-02
22. Attendere il messaggio "**READY**" a display del SOLAR-02 ad indicare che l'unità ha rilevato dei dati con Irraggiamento solare > soglia minima impostata (vedere § 5.1.5)
23. **Con messaggio "READY" a display attendere per circa 1 minuto in modo da raccogliere un certo numero di campioni**
24. Scollegare le sonde di Irraggiamento e temperatura dall'unità SOLAR-02 e avvicinarla al SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve (max 1m)
25. L'unità principale SOLAR I-Vw deve essere in modalità **CLD**. Se è assente il simbolo "" lampeggiante, premere il tasto ▲ per riattivare la ricerca del collegamento RF
26. Premere il tasto ▼ sul SOLAR-02 per riattivare il collegamento RF. Conseguentemente sull'unità principale verrà visualizzato il messaggio "connessione radio attiva".
27. Per arrestare il collaudo premere il tasto **GO/STOP** sullo strumento e confermare con **ENTER** alla richiesta di arresto della registrazione
28. Il messaggio "**SEND**" è mostrato a display dell'unità SOLAR-02 ad indicare il trasferimento dei dati all'unità principale
29. Dopo la fase automatica di trasferimento dati, lo strumento visualizzerà:
    - **ESITO SI**: se esiste almeno 1 valore fra quelli rilevati che soddisfa le relazioni imposte dalla normativa vigente
    - **ESITO NO**: se NON esiste nessun valore fra quelli rilevati che soddisfa le relazioni imposte dalla normativa vigente
    - **Impossibile effettuare l'analisi** se l'irraggiamento non ha mai raggiunto un valore stabile superiore alla soglia minima impostata oppure se non esiste nessun valore valido durante tutto l'arco della registrazione (PRp > 1.15)
    - Non visualizzerà nessun esito (SI o NO) se lo strumento è stato impostato con correzione di temperatura tipo "**nDC**" (vedere § 5.2.3)



30. Premere **SAVE** per salvare i risultati ottenuti (vedere § 7.1) o **ESC** per uscire dalla videata e tornare alla videata iniziale

6.1.2. Collaudo Impianti FV con inverter Mono/Multi MPPT - Uscita AC mono/trifase

Lo strumento SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve abbinato alle unità remote SOLAR-02 e MPP300 (opzionale) consente di eseguire collaudi su installazioni FV caratterizzate da 1 o più stringhe (aventi lo stesso orientamento ed inclinazione) ed uscita Monofase o Trifase.
L'unità remota MPP300 è in grado di comunicare con il SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve (per la gestione delle operazioni di sincronizzazione e scaricamento dei dati) e con l'unità remota SOLAR-02 (dedicata alla registrazione dei valori di Irraggiamento e temperatura) attraverso un collegamento wireless a radiofrequenza (**RF**) attivo fino ad una distanza massima di circa **1m** tra di esse.

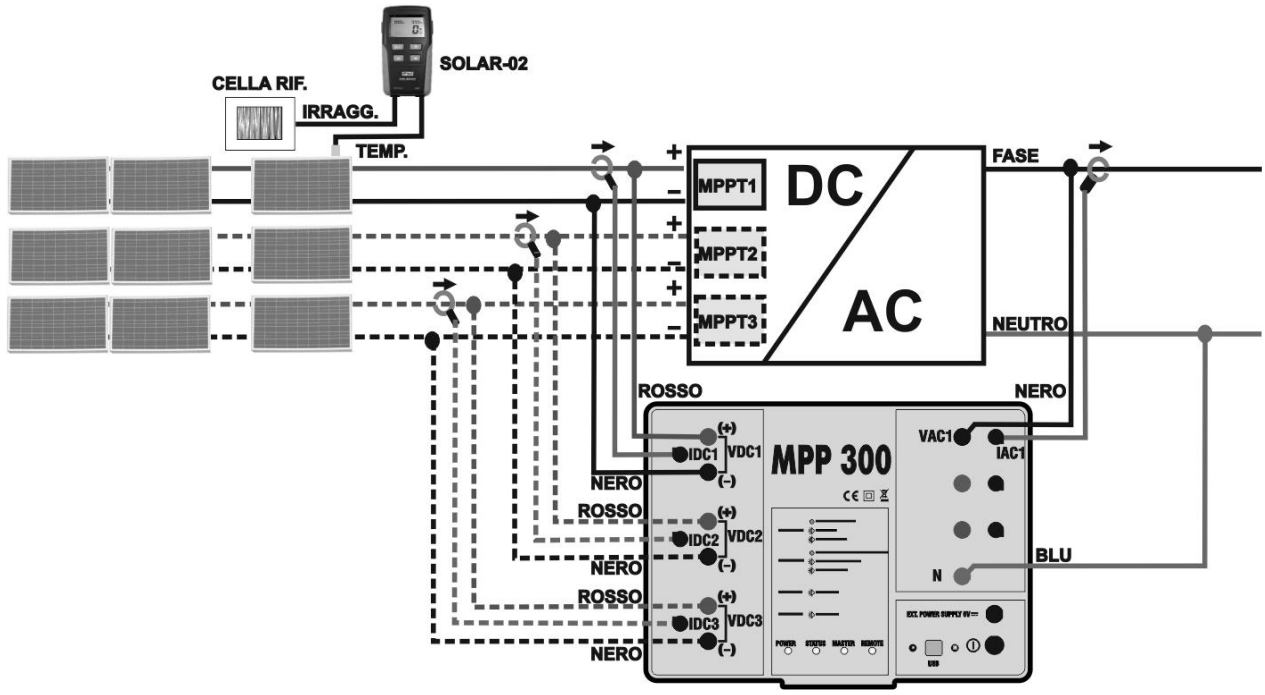


Fig. 5: Collegamento dell'MPP300 per collaudo di un impianto FV Monofase

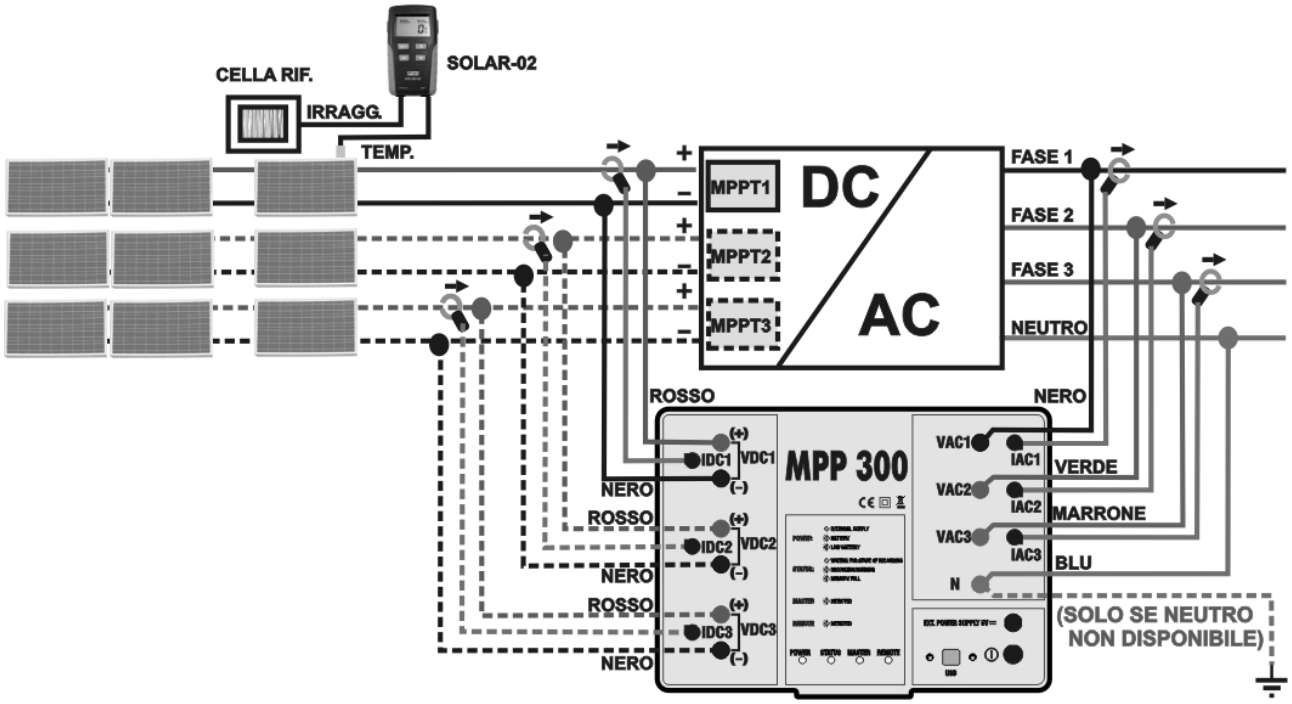


Fig. 6: Collegamento dell'MPP300 per collaudo di un impianto FV Trifase

ATTENZIONE

- Quando il SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve è impostato in modo da utilizzare MPP300 come unità remota TUTTI i collegamenti relativi a grandezze elettriche (Tensioni e correnti) vanno eseguiti sull'unità **MPP300**. Il SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve non deve avere **nessuna tensione o corrente** collegata a propri ingressi.
- La massima tensione per gli ingressi di **MPP300 è 1000VDC** tra gli ingressi VDC1,VDC2, VDC3 e **600VAC** fra gli ingressi VAC1, VAC2, VAC3. Non misurare tensioni che eccedano i limiti espressi in questo manuale. Il superamento di tali limiti potrebbe causare shock elettrici all'utilizzatore e danni allo strumento
- Per garantire la sicurezza dell'operatore, durante la fase dei collegamenti mettere fuori servizio il sistema in esame agendo sugli interruttori/sezionatori a monte ed a valle del convertitore DC/AC (inverter).

1. Controllare ed eventualmente impostare sul SOLAR-02 la sensibilità della cella di riferimento coerentemente con il tipo di moduli FV che si andrà ad esaminare (vedere manuale d'uso del SOLAR-02).

2. Si raccomanda di eseguire una valutazione preliminare del valore dell'Irraggiamento sul piano dei moduli FV in esame tramite l'unità SOLAR-02 (in funzionamento indipendente) e la cella di riferimento. Si ricorda che in accordo alla Guida CEI 82-25 l'irraggiamento minimo per eseguire una verifica di efficienza su un impianto fotovoltaico è pari a 600W/m^2

3. Accendere il SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve e controllare ed eventualmente modificare le impostazioni relativamente al tipo di unità remota, alla soglia minima di irraggiamento, al fondo scala delle pinze AC e DC, al periodo di integrazione e i parametri del sistema in esame (vedere § 5.1.4, § 5.1.5, § 5.1.6, § 5.2.2)

4. Per garantire la sicurezza dell'operatore mettere fuori servizio il sistema in esame agendo sugli interruttori/sezionatori a monte ed a valle del convertitore DC/AC (inverter).

5. Avvicinare fra loro (max 1 m circa) il SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve il SOLAR-02 e l'unità MPP300. **Tutti gli strumenti devono essere accesi** (vedere i manuali d'uso di SOLAR-2 e MPP300 per ulteriori dettagli).

6. Su SOLAR I-Vw premere il tasto **MENU**, selezionare la funzione **CLD** e premere **ENTER** ed attendere che le tre unità inizino a comunicare fra loro. Questa condizione è evidenziata dalla presenza simultanea dei seguenti indicatori:
   - Simbolo fisso (non intermittente) sul display del SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve
   - Simbolo fisso (non intermittente) sul display del SOLAR-02
   - Lampeggio verde dei LED MASTER e REMOTE sull'unità MPP300

7. Collegare gli ingressi **VDC1(+) e VDC1(-)** dell'unità **MPP300** ai terminali di uscita della stringa rispettando le polarità ed i colori indicati in Fig. 5 o Fig. 6.

8. Ripetere l'operazione indicata al punto sopra per altri eventuali inseguitori di potenza DC da monitorare utilizzando gli ingressi **VDC2** e **VDC3** in accordo al numero di ingressi DC impostato (vedi § 5.2.1.1).

9. Collegare il connettore di uscita della pinza DC all'ingresso **IDC1** dell'unità MPP300.

ATTENZIONE

PRIMA DI COLLEGARE LE PINZE DC SUI CONDUTTORI

Accendere la pinza, controllare il LED indicante lo stato delle batterie interne della pinza (se presenti), selezionare la portata corretta, premere il tasto ZERO sulla pinza DC e verificare sul display del SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve l'effettivo azzeramento del valore Idc corrispondente (valori fino a 0.02A sono comunque accettabili).

10. Inserire la pinza di corrente DC sul conduttore positivo in uscita dalla stringa **rispettando il verso della freccia** presente sulla pinza stessa come indicato in Fig. 5 o Fig. 6. Posizionare il toroide della pinza il più lontano possibile dall'inverter e dal conduttore negativo in uscita dalla stringa stessa.

11. Ripetere le operazioni indicate ai due punti sopra per altri eventuali inseguitori di potenza DC da monitorare utilizzando gli ingressi **IDC2** e **IDC3** in accordo al numero di ingressi DC impostato (vedi § 5.2.1.1).

12. Collegare gli ingressi **VAC1** ed **N** dell'unità **MPP300** rispettivamente ai conduttori di Fase e Neutro rispettando le polarità ed i colori indicati in Fig. 5 o Fig. 6. Nel caso di impianti trifase in cui il conduttore di Neutro non sia disponibile, collegare l'ingresso **N** a Terra.

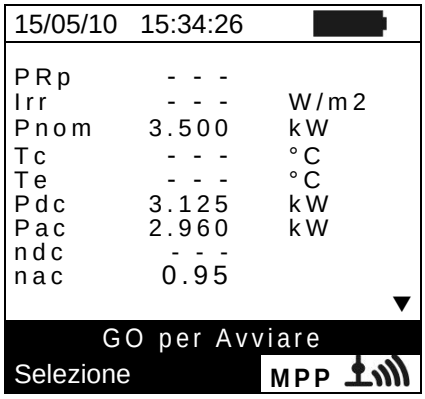
13. Nel caso di inverter con uscita Trifase (vedi impostazioni § 5.2.1.1), ripetere l'operazione indicata al punto sopra per le restanti fasi utilizzando gli ingressi **VAC2** e **VAC3** dell'MPP300.

14. Collegare la pinza AC sul conduttore di Fase L1 **rispettando il verso della freccia** presente sulla pinza stessa come indicato in Fig. 5. o e Fig. 6.Posizionare il toroide della pinza il più lontano possibile dall'inverter e dal conduttore Neutro. Collegare l'uscita della pinza all'ingresso **IAC1** dell'MPP300.

15. Nel caso di inverter con uscita Trifase (vedi impostazioni § 5.2.1.1), ripetere l'operazione indicata al punto sopra per le restanti fasi utilizzando gli ingressi **IAC2** e **IAC3** dell'MPP300.

16. Rimettere nuovamente in servizio il sistema elettrico in esame.

17. A display del SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve saranno visualizzati i valori dei parametri elettrici **complessivi** del sistema in esame. In particolare in questa videata:



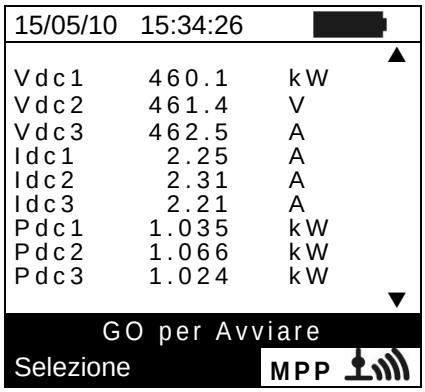
- Pdc = Potenza DC complessiva (somma delle potenze di stringa)
- Pac = Potenza AC (se monofase) o somma delle potenze AC (se trifase)

Si consiglia di controllare che i valori dei parametri elettrici (Pnom, Pdc, Pac) e che il valore del rendimento ac (**ηac**) siano coerenti con il sistema in esame (Esempio: **ηac > 1** non è fisicamente accettabile).

18. Su SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve premere il tasto (▼) per accedere alla seconda videata che riporta i valori dei parametri DC in uscita alle stringhe in accordo al numero di ingressi DC impostato (vedi § 5.2.1.1). In particolare in questa videata:

    - Vdcx=Tensione DC della stringa x
    - Idcx=Corrente DC della stringa x.
    - Pdx = Potenza DC della stringa x

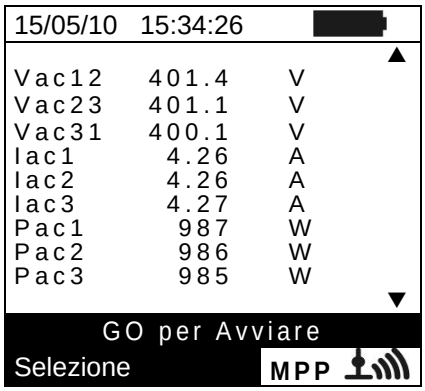
    Si consiglia di controllare che i valori dei parametri elettrici (Vdc, Idc, Pdc) e siano coerenti con il sistema in esame.



19. Su SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve premere il tasto (▼) per accedere alla terza videata che riporta i valori dei parametri elettrici sul lato AC dell'inverter coerentemente con le impostazioni effettuate al §5.2.2 (monofase, trifase 4 fili). In particolare in questa videata:

    - Vacxy=Tensione AC fra fase e Neutro (se monofase) o fra le fasi x e y (se trifase)
    - Iacx=Corrente AC della fase x
    - Pacx = Potenza AC della fase x

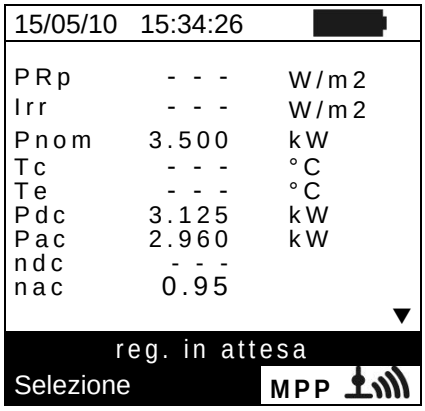
    Si consiglia di controllare che i valori dei parametri elettrici (Vac, Iac, Pac) e siano coerenti con il sistema.



Esempio di videata per sistemi FV con uscita trifase

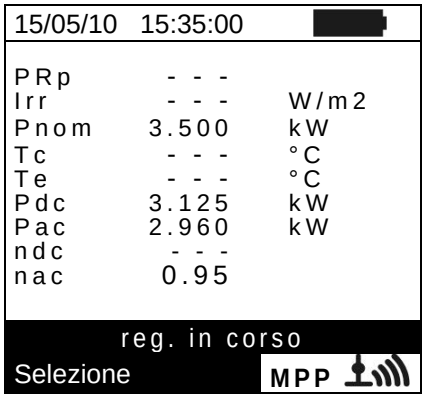
20. Mantenendo sempre i tre strumenti in prossimità fra loro (max 1m circa), premere il tasto **GO/STOP** sul SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve per attivare il collaudo. Conseguentemente:

    - Sul display di SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve appare il messaggio "**reg. in attesa**"
    - Sul display di SOLAR-02 appare il messaggio "**HOLD**" e l'indicazione del tempo in secondi rimanenti prima dell'avvio registrazione
    - Su MPP300 si accende in verde (non lampeggiante) il LED STATUS

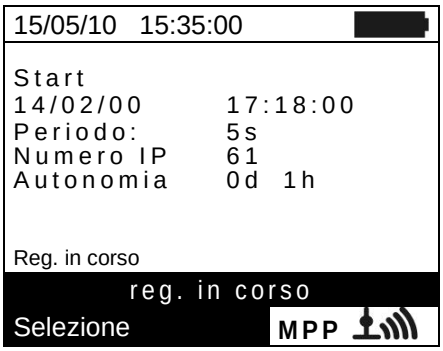


21. Al raggiungimento dell'istante "00" successivo alla pressione del tasto **GO/STOP** il collaudo ha inizio e le tre unità sono tra loro sincronizzate. In tali condizioni:

    - Sul display di SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve appare il messaggio "**reg. in corso**"
    - Sul display di SOLAR-02 appare il messaggio "**Recording…**"
    - Su MPP300 si lampeggia in verde il LED STATUS



22. In qualunque momento sarà possibile analizzare lo stato attuale della registrazione tramite pressione del tasto **MENU**. Verranno visualizzati:



- Data ed ora di inizio registrazione
- Il valore impostato del periodo di integrazione
- Il numero di Periodi trascorsi dall'inizio registrazione
- La capacità di memoria residua di registrazione.

Premere il tasto **ESC** per uscire dalla videata

23. A questo punto è possibile portare l'unità SOLAR-02 in prossimità delle stringhe FV per effettuare le misure di irraggiamento e temperatura tramite le rispettive sonde. Quando la distanza tra l'unità SOLAR-02 e MPP 300 è tale da non consentire il collegamento RF, sul display del SOLAR-02, il simbolo "" lampeggia per circa 30s poi scompare. L'unità MPP300 resta invece sempre in ricerca del collegamento RF con l'unità SOLAR-02.

24. Posizionare la cella di riferimento sul piano dei moduli FV. Fare riferimento al relativo manuale d'uso per un corretto montaggio

25. Posizionare il sensore di temperatura a contatto con il retro del modulo fissandolo con nastro e evitando di toccarlo con le dita (azione che potrebbe falsare la misura).

26. Attendere qualche secondo per consentire alle sonde di raggiungere una misura stabile e poi collegare la sonda di Irraggiamento all'ingresso **PYRA/CELL** e la sonda di temperatura all'ingresso **TEMP** dell'unità SOLAR-02

27. Attendere il messaggio "**READY**" a display del SOLAR-02 ad indicare che l'unità ha rilevato dei dati con Irraggiamento solare > soglia minima impostata (vedere § 5.1.5)

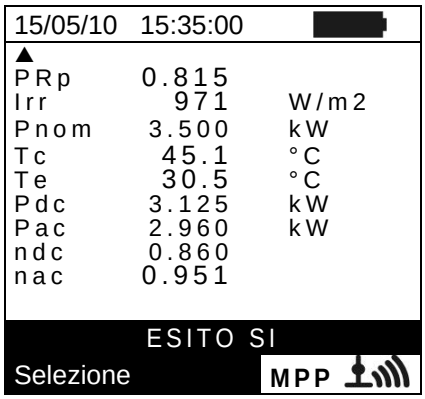
28. **Con messaggio "READY" a display attendere per circa 1 minuto in modo da raccogliere un certo numero di campioni**

29. Scollegare le sonde di Irraggiamento e temperatura dall'unità SOLAR-02, e avvicinarla all'unità MPP300. Avvicinare inoltre l'unità principale SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve all'MPP300. Le tre unità deve essere vicine fra loro (max 1m).

30. L'unità principale SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve deve essere in modalità CLD, se è assente il simbolo "" lampeggiante, premere il tasto ▲ per riattivare la ricerca del collegamento RF

31. Premere il tasto ▼ sul SOLAR-02 per riattivare il collegamento RF. Conseguentemente sull'unità principale verrà visualizzato il messaggio "connessione radio attiva"

32. Per arrestare il collaudo premere il tasto **GO/STOP** sullo strumento SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve e confermare con **ENTER** alla richiesta di arresto della registrazione
33. Sul display del SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve sarà visualizzato il messaggio ll messaggio "**SCARICO DATI**" ad indicare il trasferimento dei dati verso l'unità principale nelle sue varie fasi.
34. Dopo la fase automatica di trasferimento dati, lo strumento visualizzerà:
    - **ESITO SI**: se esiste almeno 1 valore fra quelli rilevati che soddisfa le relazioni imposte dalla normativa vigente
    - **ESITO NO**: se NON esiste nessun valore fra quelli rilevati che soddisfa le relazioni imposte dalla normativa vigente
    - **Impossibile effettuare l'analisi** se l'irraggiamento non ha mai raggiunto un valore stabile superiore alla soglia minima impostata oppure se non esiste nessun valore valido durante tutto l'arco della registrazione (PRp > 1.15)
    - Non visualizzerà nessun esito (SI o NO) se lo strumento è stato impostato con correzione di temperatura tipo "**nDC**" (v. 5.2.3)
35. Premere **SAVE** per salvare i risultati ottenuti (vedere § 7.1) o **ESC** per uscire dalla videata dei risultati e tornare alla videata iniziale



6.2. MISURA DELLA CARATTERISTICA I-V

Lo strumento consente il rilievo della caratteristica I-V in modo di attivazione Manuale o Automatico operando in una delle due seguenti modalità:

- Rilievo curva I-V con misura di Irr/Temp effettuata direttamente da strumento
- Rilievo curva I-V con misura di Irr/Temp effettuata tramite unità remota SOLAR-02

Per informazioni teoriche sulla misura vedere il § 11.3

6.2.1. Rilievo curva I-V con misura Irr/Temp effettuata direttamente da strumento

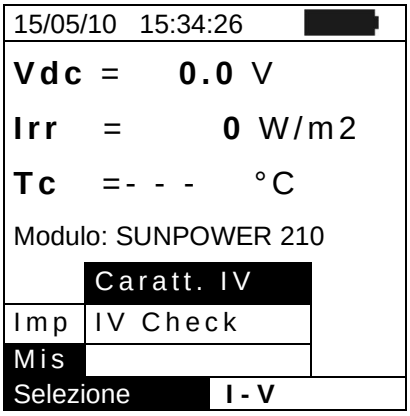
ATTENZIONE

Non utilizzare lo strumento per misure di Curve I-V e test IVCK **su moduli FV con efficienza >19%**. Verificare **preliminarmente** le caratteristiche tecniche dei moduli FV prima di eseguire i test al fine di evitare possibili danneggiamenti dello strumento

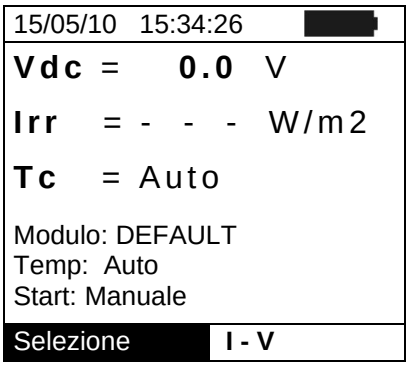
ATTENZIONE

- La massima tensione tra gli ingressi P1, P2, C1 e C2 è 1000VDC (per gli strumenti I-V400w e SOLAR I-Vw) o 1500VDC (per gli strumenti I-V500w e SOLAR I-Ve). Non misurare tensioni eccedenti i limiti espressi nel § 10.2)
- La corrente massima tollerabile dallo strumento è 15A. Non effettuare prove su stringhe di moduli FV in parallelo
- Non eseguire mai prove su moduli o stringhe FV connessi al convertitore DC/AC

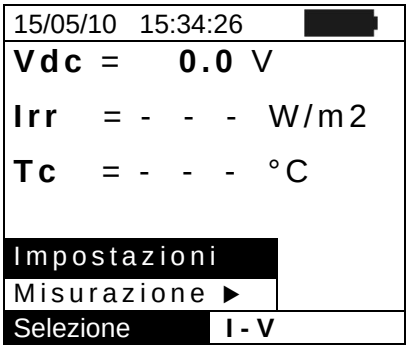
1. Accendere lo strumento premendo il tasto **ON/OFF**
2. Controllare che l'unità remota SOLAR-02 non sia selezionata (opzione NO) sullo strumento (vedere § 5.1.4)
3. Controllare che i valori impostati nella sezione "Unità Remota" (vedere § 5.1.4) siano coerenti con le caratteristiche della cella di riferimento utilizzata in funzione del tipo di modulo/stringa in esame
4. Controllare che il valore impostato nella sezione "Irraggiamento" (vedere § 5.1.5) sia coerente con le misure che si intende effettuare. Si consiglia si eseguire le misure con soglia ≥ 700 W/m^2 in accordo alla normativa IEC/EN60891
5. Tornare al MENU principale e selezionare la voce "I-V"
6. Premere il tasto **ENTER**, selezionare con i tasti freccia (▲,▼) la voce "**Misurazione ▸**"
7. Usare il tasto freccia ▶ per accedere al sottomenu interno, selezionare la voce "**Caratt. IV**" e confermare con **ENTER** per attivare la videata iniziale del rilievo della caratteristica IV



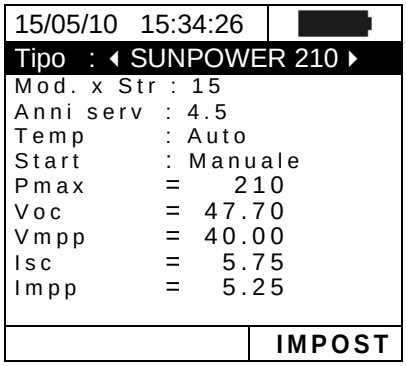
8. La seguente videata è mostrata a display in cui:
   - Vdc = tensione DC in uscita dal modulo, misurata tra gli ingressi C1 e C2 dello strumento
   - Irr = irraggiamento misurato dalla cella di riferimento
   - Tc = temperatura della cella del modulo. Questo campo presenta le seguenti indicazioni in funzione del modo di temperatura selezionato:
     - AUTO → modo misura Temp. Automatico
     - Numero → modo misura Temp. MAN o AUX
     - " - - - " → mod. AUX con sonda non collegata
   - Modulo = tipo di modulo attualmente selezionato
   - Temp = modo di misura della temperatura del modulo
   - Start = modalità di attivazione della misura



9. Premere il tasto **ENTER**, selezionare la voce "**Impostazioni**" e confermare ancora con **ENTER** per accedere alla videata seguente in cui è possibile eseguire le impostazioni sulla scelta del tipo di modulo e sul numero di moduli di cui è costituita la stringa oggetto del test



10. Usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il tipo di modulo tra quelli presenti nel database interno dello strumento (vedere § 5.3.1)
11. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Mod. x Str" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per inserire il numero di moduli della stringa in prova. Il numero massimo di moduli impostabile è **50**
12. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Anni Servizio" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il numero di anni di servizio dell'impianto/stringa/modulo FV dalla sua installazione (vedere § 6.2.3). Il valore massimo impostabile è **25.0 (0.5 = 6 mesi)**



13. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Temp" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per scegliere il tipo di misura della temperatura del modulo tra le modalità:
    - **Auto** → misura automatica eseguita in funzione del valore misurato della tensione a vuoto dei moduli. **(Modalità di funzionamento raccomandata)**
    - **Manuale** → inserimento da parte dell'operatore del valore noto della temperatura del modulo nel campo "**Valore**" corrispondente
    - **Aux** → misura della temperatura con sonda ausiliaria
14. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Start" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il modo di attivazione della misura scegliendo tra le seguenti opzioni:
    - **Auto** → test attivato automaticamente dallo strumento in presenza di tensione stabile in ingresso per circa 1s e con valore compreso nel campo di misura (vedere § 10.2)
    - **Manuale** → test attivato dall'utente alla pressione del tasto **GO/STOP**
15. Premere **SAVE** per salvare le selezioni eseguite oppure **ESC/MENU** per uscire senza salvare

16. Montare lo stelo sul disco dell'accessorio M304 (inclinometro) in dotazione e tenerlo appoggiato sul piano del modulo. **Verificare che l'ombra dello stelo proiettata sul disco cada entro il "cerchio concentrico limite" interno al disco stesso (vedere Fig. 7b). In caso contrario l'angolo tra i raggi solari e la superficie del modulo è troppo elevato e pertanto le misure eseguite dallo strumento NON sono da ritenere attendibili. Ripetere le operazioni in altri momenti della giornata**
17. Fissare la staffa al modulo usando le viti in dotazione e montare la cella di riferimento su di essa possibilmente **con terminali di uscita rivolti verso il basso**. Ruotare la cella fino ad appoggiarla sull'aletta presente sulla staffa in modo da renderla esattamente parallela al piano del modulo e fissarla quindi tramite le apposite viti
18. Collegare l'uscita della cella, corrispondente al tipo di modulo in prova, all'ingresso **IRR.** dello strumento usando il cavo in dotazione alla cella stessa
19. Collegare, se utilizzato, il sensore di temperatura all'ingresso **AUX** dello strumento ed al retro del modulo sotto una cella usando nastro adesivo
20. Collegare lo strumento al modulo/stringa in prova come mostrato nella seguente Fig. 7a. In particolare collegare il polo Negativo in uscita dal modulo/stringa ai terminali P1, C1 e il polo Positivo in uscita dal modulo/stringa ai terminali P2, C2. In modalità di attivazione misura "**Auto**" è raccomandato l'uso dell'accessorio opzionale KITKELVIN

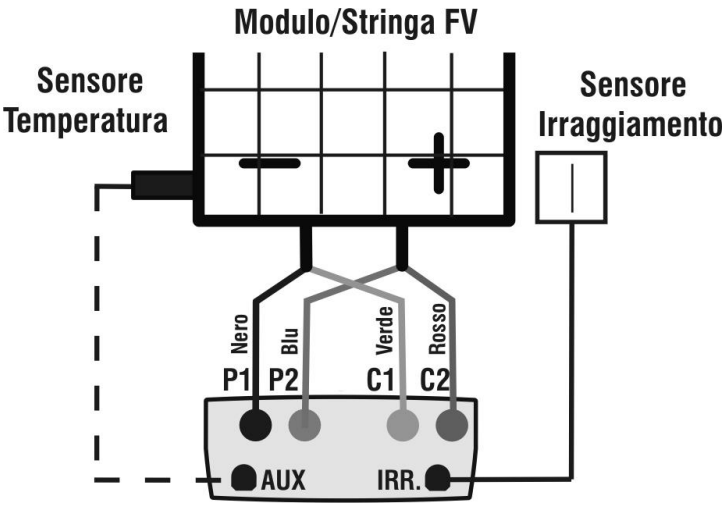


Fig. 7a: Collegamento strumento al modulo/stringa FV

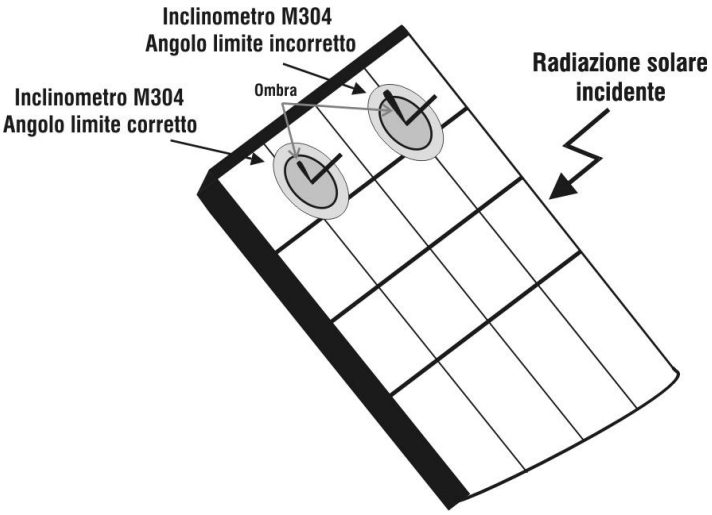
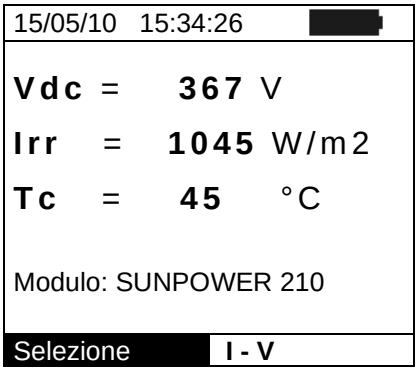


Fig. 7b: Posizionamento inclinometro M304

ATTENZIONE

Il metodo usato dallo strumento nella misurazione della tensione VDC e della corrente IDC in uscita dal modulo/stringa FV è quello a "4 terminali" pertanto è possibile prolungare i cavi di misura collegati agli ingressi P1, C1, P2, C2 senza necessità di eseguire alcuna compensazione della resistenza dei cavi di prova. **Per le prolunghe usare sempre cavi con sezione ≥ 4mm²**

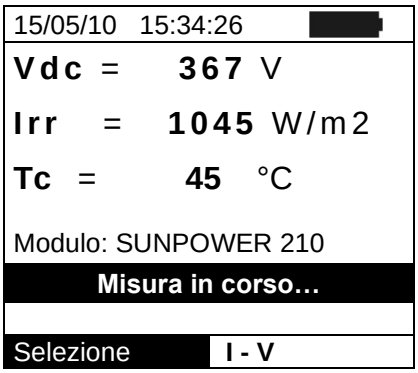
21. Dopo il collegamento all'impianto, lo strumento mostra in tempo reale i valori di:
    - Vdc = tensione DC in uscita dal modulo/stringa
    - Irr = irraggiamento misurato dal sensore
    - Tc = temperatura del modulo



ATTENZIONE

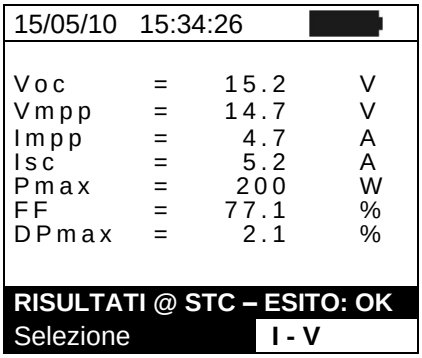
Alla pressione del tasto **GO/STOP** lo strumento può fornire diversi messaggi di errore (vedere § 6.3) e, per effetto di essi, non eseguire il test. Controllare ed eliminare, se possibile, le cause dei problemi prima di proseguire con il test

22. Premere il tasto **GO/STOP** (in modo di attivazione Manuale) per attivare il test. In caso di assenza di condizioni di errore, lo strumento fornisce il messaggio "**Misura in corso…**" per alcuni secondi in funzione della potenza in esame



23. Al termine della prova, lo strumento fornisce i valori delle grandezze (come mostrato nella videata di fianco oltre all'esito del test (vedere § 6.2.3) in base ai calcoli eseguiti automaticamente relativamente a:

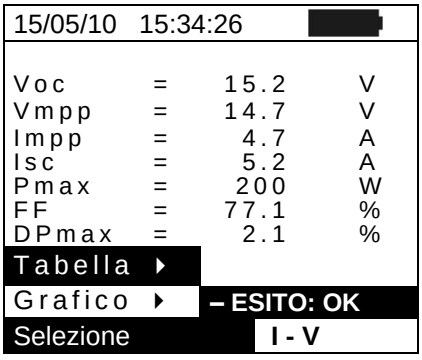
    - Traslazione della curva I-V alle condizioni STC
    - Verifica delle tolleranze % della potenza massima dichiarata dal costruttore



ATTENZIONE

- Lo strumento riferisce tutti i valori delle grandezze ad un solo modulo alle condizioni STC
- La tensione totale di stringa ottenuta a OPC è divisa per il numero dei moduli della stessa. Considerando questo valore "medio", unitamente alla corrente misurata, lo strumento calcola la curva I-V @ OPC che viene poi traslata alle condizioni STC

24. Premere **ENTER** per la visualizzazione dei risultati di misura sia in forma numerica che grafica riferiti ad **STC** o ad **OPC** (vedere § 6.2.3)
25. Usare il tasto freccia ▶ per la selezione della tabella o del grafico corrispondente
26. Premere il tasto **SAVE** per salvare il risultato del test nella memoria dello strumento (vedere § 7.2) o il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata senza salvare e tornare al menu principale
27. Il modo di attivazione "**Auto**" richiede di scollegare e ricollegare i terminali di prova per avviare automaticamente una nuova misura



6.2.2. Rilievo curva I-V con misura Irr/Temp effettuata tramite unità SOLAR-02

Il rilievo della curva I-V con misura di Irragg./Temp. effettuata tramite unità remota SOLAR-02 può essere eseguita in una delle due seguenti modalità:

- Unità remota SOLAR-02 in connessione RF
- Unità remota SOLAR-02 in registrazione sincrona (no connessione RF)

6.2.2.1. Rilievo curva I-V tramite unità SOLAR-02 in connessione RF

Questa modalità è possibile SOLO se la distanza fra lo strumento e l'unità remota SOLAR-02 è tale da consentire un collegamento stabile a RF. La distanza limite fra strumento e unità remota è influenzata da ostacoli, umidità dell'aria, ecc.. quindi è solo stimabile nell'ordine di qualche metro.

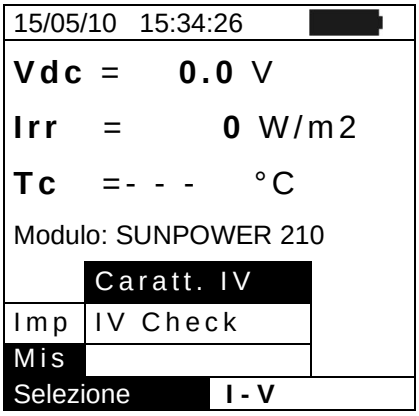
ATTENZIONE

Non utilizzare lo strumento per misure di Curve I-V e test IVCK **su moduli FV con efficienza >19%**. Verificare **preliminarmente** le caratteristiche tecniche dei moduli FV prima di eseguire i test al fine di evitare possibili danneggiamenti dello strumento

ATTENZIONE

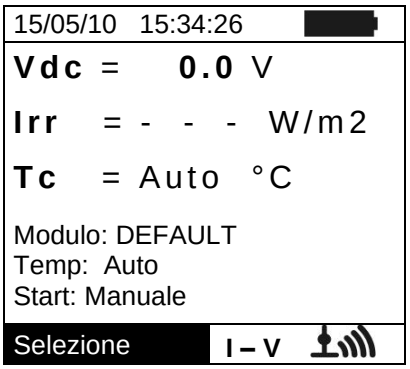
- La massima tensione tra gli ingressi P1, P2, C1 e C2 è 1000VDC (per gli strumenti I-V400w e SOLAR I-Vw) o 1500VDC (per gli strumenti I-V500w e SOLAR I-Ve). Non misurare tensioni che eccedano i limiti del § 10.2
- La corrente massima tollerabile dallo strumento è 15A. Non effettuare prove su stringhe di moduli FV in parallelo
- Non eseguire mai prove su moduli o stringhe FV connessi al convertitore DC/AC

1. Accendere lo strumento premendo il tasto **ON/OFF**
2. Controllare che l'unità remota SOLAR-02 sia selezionata (opzione SI) sullo strumento (vedere § 5.1.1)
3. Controllare che i valori impostati nella sezione "Unità Remota" (vedere § 5.1.4) siano coerenti con le caratteristiche della cella di riferimento utilizzata in funzione del tipo di modulo/stringa in esame
4. Controllare che il valore impostato nella sezione "Irraggiamento" (vedere § 5.1.5) sia coerenti con le misure che si intende effettuare. Si consiglia si eseguire le misure con soglia $\geq$ 700 W/m^2 in accordo alla normativa IEC/EN60891
5. **Tornare al MENU principale e selezionare la voce "I-V"**
6. Premere il tasto **ENTER**, selezionare con i tasti freccia (▲,▼) la voce "**Misurazione ▸**"
7. Usare il tasto freccia ▶ per accedere al sottomenu interno, selezionare la voce "**Caratt. IV**" e confermare con **ENTER** per attivare la videata iniziale del rilievo della caratteristica IV

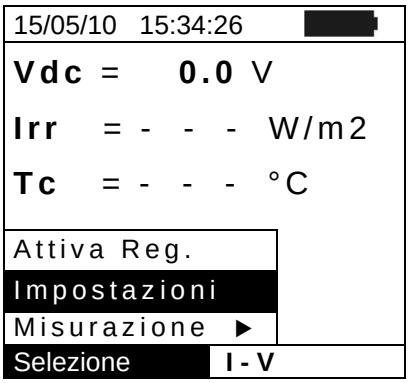


8. **Accendere l'unità remota SOLAR-02 ed attendere che sul display dello strumento appaia il messaggio "Connessione radio attiva"**

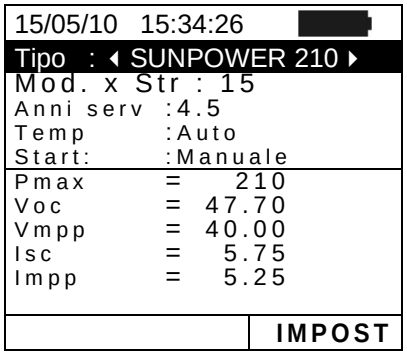
9. Sul display dello strumento appare la seguente videata:
   - Vdc = tensione DC in uscita dal modulo/stringa
   - Irr = irraggiamento misurato dalla cella di riferimento
   - Modulo = tipo di modulo attualmente selezionato
   - Temp = modo di misura della temperatura del modulo
   - Tc = temperatura del modulo FV. Questo campo presenta una delle seguenti indicazioni in funzione della modalità di misura della temperatura selezionata::
     - AUTO: mod. misura Temp. Automatica
     - Numero: mod. misura Temp. MAN o AUX
     - "- - -": mod. AUX con la sonda non collegata
   - Start = modalità di attivazione della misura
   - il simbolo fisso (non intermittente) che indica la presenza di un collegamento stabile con SOLAR-02



10. Premere il tasto **ENTER**, selezionare la voce "**Impostazioni**" e confermare ancora con **ENTER** per accedere alla videata seguente in cui è possibile eseguire le impostazioni sulla scelta del tipo di modulo e sul numero di moduli di cui è costituita la stringa oggetto del test



11. Usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il tipo di modulo tra quelli presenti nel database (vedere § 5.3.1)
12. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Mod. x Str" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per inserire il numero di moduli della stringa. Il numero massimo impostabile è **50**
13. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Anni Servizio" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il numero di anni di servizio dell'impianto/stringa/modulo FV dalla sua installazione (vedere § 6.2.3). Il valore massimo impostabile è **25.0 (0.5 = 6 mesi)**



14. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Temp" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per scegliere il tipo di misura della temperatura del modulo tra le modalità:
    - "**Auto**" → misura automatica eseguita in funzione del valore misurato della tensione a vuoto di moduli. **(Modalità di funzionamento raccomandata)**
    - **Manuale** → inserimento da parte dell'operatore del valore noto della temperatura del modulo nel campo "**Valore**" corrispondente
    - **Aux** → misura della temperatura con sonda ausiliaria
15. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "**Start**" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il modo di attivazione della misura scegliendo tra le seguenti opzioni:
    - **Auto** → test attivato automaticamente dallo strumento in presenza di tensione stabile in ingresso per circa 1s e con valore compreso nel campo di misura (vedere § 10.2)
    - **Manuale** → test attivato dall'utente alla pressione del tasto **GO/STOP**
16. Premere **SAVE** per salvare le selezioni eseguite oppure **ESC/MENU** per uscire senza salvare

17. Montare lo stelo sul disco dell'accessorio M304 (inclinometro) in dotazione e tenerlo appoggiato sul piano del modulo. **Verificare che l'ombra dello stelo proiettata sul disco cada entro il "cerchio concentrico limite" interno al disco stesso (vedere Fig. 8). In caso contrario l'angolo tra i raggi solari e la superficie del modulo è troppo elevato e pertanto le misure eseguite dallo strumento NON sono da ritenere attendibili. Ripetere le operazioni in altri momenti della giornata.**
18. Fissare la staffa al modulo usando le viti in dotazione e montare la cella di riferimento su di essa possibilmente **con terminali di uscita rivolti verso il basso**. Ruotare la cella fino ad appoggiarla sull'aletta presente sulla staffa in modo da renderla esattamente parallela al piano del modulo e fissarla quindi tramite le apposite viti
19. Collegare l'uscita della cella, corrispondente al tipo di modulo in prova, all'ingresso **PYRA/CELL** del SOLAR-02 usando il cavo in dotazione alla cella stessa.
20. Collegare, se utilizzato, il sensore di temperatura all'ingresso **TEMP** del SOLAR-02 ed al retro del modulo sotto una cella usando nastro adesivo
21. Collegare lo strumento al modulo/stringa in prova come mostrato nella seguente Fig. 9 In particolare collegare il polo Negativo in uscita dal modulo/stringa ai terminali P1, C1 e il polo Positivo in uscita dal modulo/stringa ai terminali P2, C2. In modalità di attivazione misura "**Auto**" è raccomandato l'uso dell'accessorio opzionale KITKELVIN

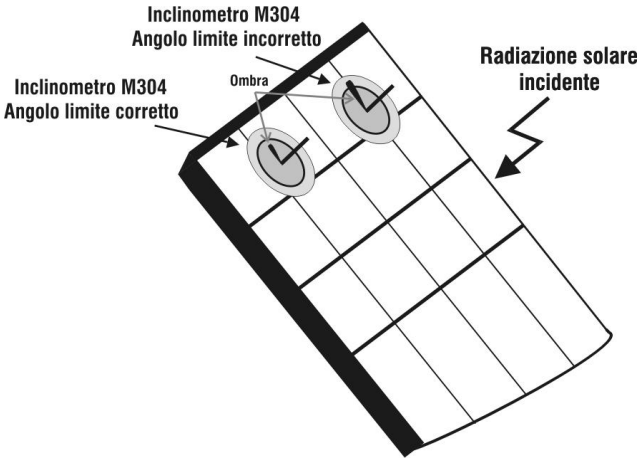


Fig. 8: Posizionamento inclinometro M304

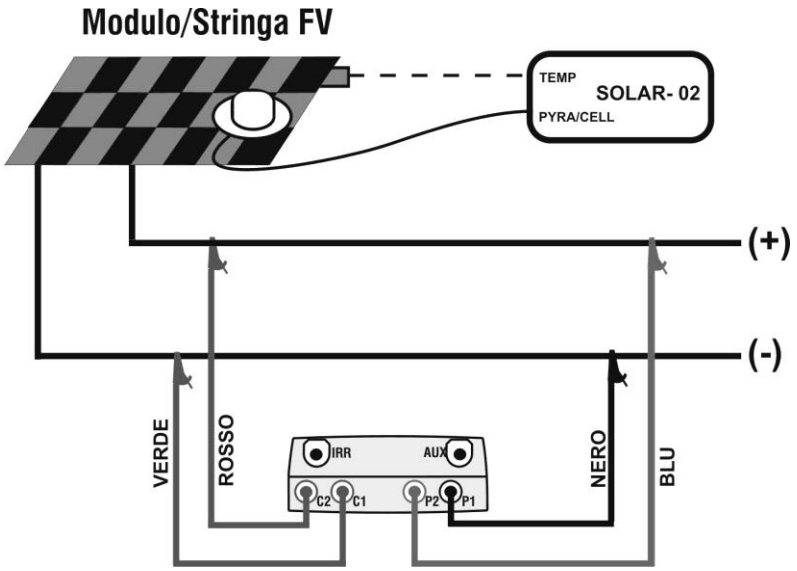
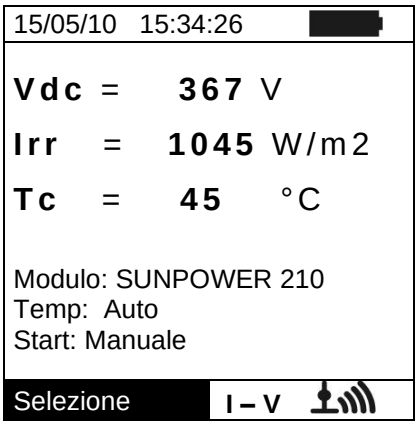


Fig. 9: Collegamento dello strumento al modulo/stringa FV

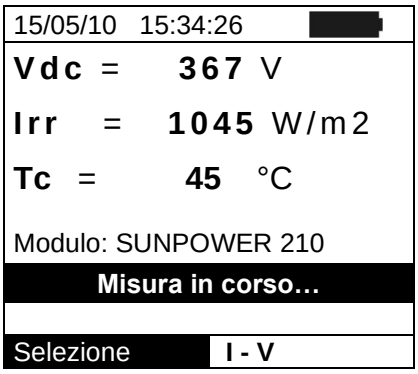
22. Dopo il collegamento all'impianto, lo strumento mostra in tempo reale i valori di:
    - Vdc = tensione DC in uscita dal modulo/stringa
    - Irr = irraggiamento mis. dalla cella di rif. in dotazione
    - Modulo = tipo di modulo attualmente selezionato
    - Temp = modo di misura della temperatura del modulo
    - Tc = temperatura del modulo FV. Questo campo presenta una delle seguenti indicazioni in funzione della modalità di misura della temperatura selezionata:
      - AUTO: mod. misura Temp. Automatica
      - Numero: mod. misura Temp. MAN o AUX
      - "- - -": mod. AUX con sonda non collegata
    - Start = modalità di attivazione della misura
    - Il simbolo fisso indica la presenza di un collegamento stabile con SOLAR-02



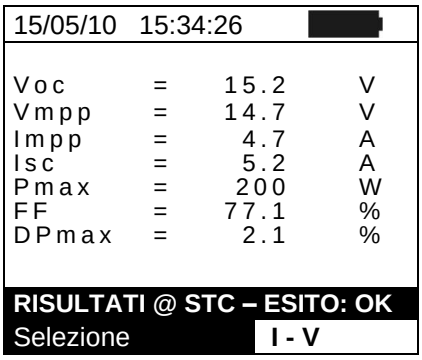
ATTENZIONE

Alla pressione del tasto **GO/STOP** lo strumento può fornire diversi messaggi di errore (vedere § 6.3) e, per effetto di essi, non eseguire il test. Controllare ed eliminare, se possibile, le cause dei problemi prima di proseguire con il test

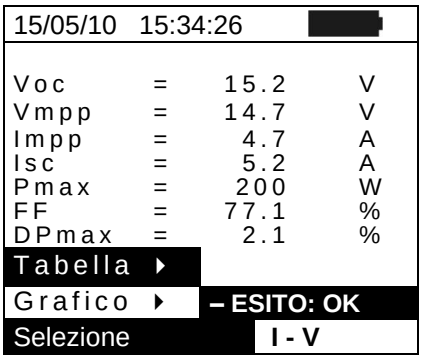
23. Premere il tasto **GO/STOP** (in modo di attivazione Manuale) per attivare il test. In caso di assenza di condizioni di errore, lo strumento fornisce il messaggio "**Misura in corso…**" per alcuni secondi in funzione della potenza in esame



24. Al termine della prova, lo strumento fornisce i valori delle grandezze (riferiti tutti ad un solo modulo alle condizioni STC) come mostrato nella videata di fianco oltre all'esito del test (vedere § 6.2.3) in base ai calcoli eseguiti automaticamente relativamente a:
    - Traslazione della curva I-V alle condizioni STC
    - Verifica delle tolleranze % della potenza massima dichiarata dal costruttore



25. Premere **ENTER** per la visualizzazione dei risultati di misura sia in forma numerica che grafica riferiti ad **STC** o ad **OPC** (vedere § 6.2.3 per il significato delle grandezze)
26. Usare il tasto freccia ▶ per la selezione della tabella o del grafico corrispondente
27. Premere il tasto **SAVE** per salvare il risultato del test nella memoria dello strumento (vedere il § 7.2) o il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata senza salvare e tornare alla videata principale di misura
28. Il modo di attivazione "**Auto**" richiede di scollegare e ricollegare i terminali di prova per avviare automaticamente una nuova misura



6.2.2.2. Rilievo curva I-V tramite unità SOLAR-02 in registrazione sincrona

Questa modalità, che prevede la registrazione autonoma delle grandezze Irraggiamento e temperatura da parte dell'unità remota, consente il rilievo della caratteristica I-V anche con distanze considerevoli fra lo strumento e l'unità SOLAR-02 senza la necessità di alcun collegamento fra le due unità. Per contro, non avendo lo strumento la disponibilità immediata delle suddette grandezze, si dovrà attendere il trasferimento dati da unità remota a unità principale per poter disporre di tutti i risultati disponibili

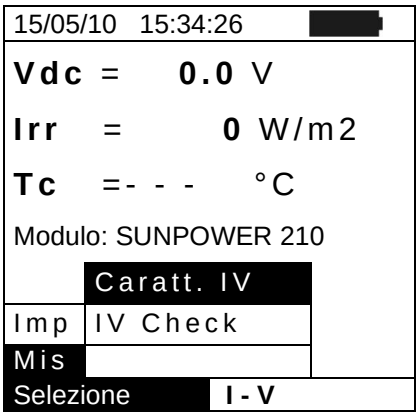
ATTENZIONE

Non utilizzare lo strumento per misure di Curve I-V e test IVCK **su moduli FV con efficienza >19%**. Verificare **preliminarmente** le caratteristiche tecniche dei moduli FV prima di eseguire i test al fine di evitare possibili danneggiamenti dello strumento

ATTENZIONE

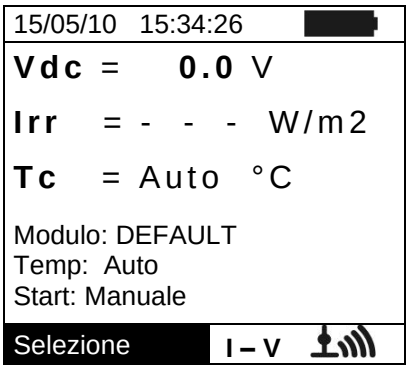
- La massima tensione tra gli ingressi P1, P2, C1 e C2 è 1000VDC per gli strumenti (I-V400w e SOLAR I-Vw) o 1500VDC per gli strumenti (I-V500w e SOLAR I-Ve). Non misurare tensioni che eccedano i limiti manuale
- La corrente massima tollerabile dallo strumento è 15A. Non effettuare prove su stringhe di moduli FV in parallelo
- Non eseguire mai prove su moduli o stringhe FV connessi al convertitore DC/AC

1. Accendere lo strumento premendo il tasto ON/OFF
2. Premere il tasto **MENU** e controllare che l'unità remota sia selezionata (vedere § 5.1.4)
3. Controllare che il valore di soglia di irraggiamento impostata sia coerente con le misure che si intende effettuare (vedere § 5.1.5). Si consiglia si eseguire le misure con soglia $\geq$ 700 W/m^2 in accordo alla normativa IEC/EN60891
4. Tornare al MENU principale e selezionare la voce "Caratt. I-V"
5. Premere il tasto **ENTER**, selezionare con i tasti freccia (▲,▼) la voce "**Misurazione ▸**"
6. Usare il tasto freccia ▶ per accedere al sottomenu interno, selezionare la voce "**Caratt. IV**" e confermare con **ENTER** per attivare la videata iniziale del rilievo della caratteristica IV

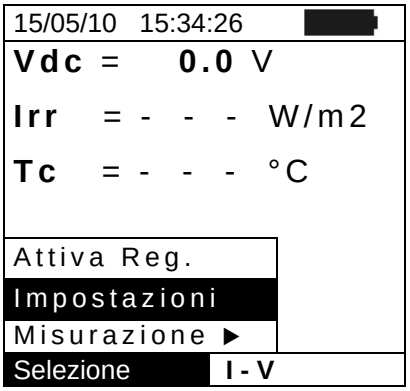


7. Accendere l'unità remota SOLAR-02 ed attendere che sul display dello strumento appaia il messaggio "Connessione radio attiva"
8. Controllare lo stato delle batterie del SOLAR-02 (il simbolo "▭" NON deve essere visualizzato)
9. Controllare che i valori impostati su SOLAR-02 di sensibilità e coefficiente di temperatura siano coerenti con il tipo di cella di riferimento utilizzata in funzione del tipo di modulo/stringa in esame (vedere manuale d'uso SOLAR-02).

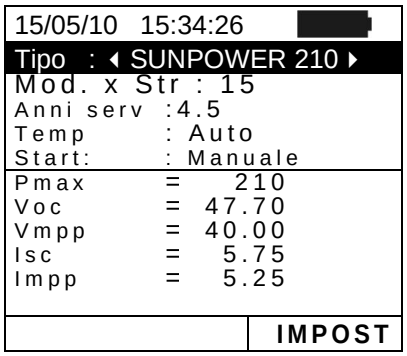
10. Sul display dello strumento appare la seguente videata:
    - Vdc = tensione DC in uscita dal modulo/stringa
    - Irr = irraggiamento misurato dalla cella di riferimento
    - Modulo = tipo di modulo attualmente selezionato
    - Temp = modo di misura della temperatura del modulo
    - Tc = temperatura del modulo FV. Questo campo presenta una delle seguenti indicazioni in funzione della modalità di misura della temperatura selezionata::
    - AUTO: mod. misura Temp. Automatica
    - Numero: mod. misura Temp. MAN o AUX
    - "- - -": mod. AUX con la sonda non collegata
    - Start = modalità di attivazione della misura
    - Il simbolo fisso indica un collegamento stabile con SOLAR-02



11. Premere il tasto **ENTER**, selezionare la voce "**Impostazioni**" e confermare ancora con **ENTER** per accedere alla videata seguente in cui è possibile eseguire le impostazioni sulla scelta del tipo di modulo e sul numero di moduli di cui è costituita la stringa



12. Usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il tipo di modulo tra quelli presenti nel database interno dello strumento (vedere § 5.3.1)
13. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Mod. x Str" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per inserire il numero di moduli. Il numero massimo **impostabile** è **50**
14. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Anni Servizio" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il numero di anni di servizio dell'impianto/stringa/modulo FV dalla sua installazione (vedere § 6.2.3). Il valore massimo impostabile è **25.0 (0.5 = 6 mesi)**



15. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Temp" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per scegliere il tipo di misura della temperatura del modulo tra le modalità:
    - "**Auto**" → misura automatica eseguita in funzione del valore misurato della tensione a vuoto di moduli. **(Modalità di funzionamento raccomandata)**
    - **Manuale** → inserimento temperatura nota del modulo nel campo "**Valore**"
    - **Aux** → misura della temperatura con sonda ausiliaria
16. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "**Start**" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il modo di attivazione della misura scegliendo tra le seguenti opzioni:
    - **Auto** → test attivato automaticamente dallo strumento in presenza di tensione stabile in ingresso per circa 1s e con valore compreso nel campo di misura (vedere § 10.2)
    - **Manuale** → test attivato dall'utente alla pressione del tasto **GO/STOP**
17. Premere **SAVE** per salvare le selezioni eseguite oppure **ESC/MENU** per uscire senza salvare

18. Montare lo stelo sul disco dell'accessorio M304 (inclinometro) in dotazione e tenerlo appoggiato sul piano del modulo. **Verificare che l'ombra dello stelo proiettata sul disco cada entro il "cerchio concentrico limite" interno al disco stesso (vedere Fig.10). In caso contrario l'angolo tra i raggi solari e la superficie del modulo è troppo elevato e pertanto le misure eseguite dallo strumento NON sono da ritenere attendibili. Ripetere le operazioni in altri momenti della giornata.**
19. Fissare la staffa al modulo usando le viti in dotazione e montare la cella di riferimento su di essa possibilmente **con terminali di uscita rivolti verso il basso**. Ruotare la cella fino ad appoggiarla sull'aletta presente sulla staffa in modo da renderla esattamente parallela al piano del modulo e fissarla quindi tramite le apposite viti
20. Collegare l'uscita della cella di riferimento, corrispondente al tipo di modulo in prova, all'ingresso **PYRA/CELL** del SOLAR-02 usando il cavo in dotazione alla cella stessa.
21. Collegare, se utilizzato, il sensore di temperatura all'ingresso **TEMP** del SOLAR-02 ed al retro del modulo sotto una cella usando nastro adesivo
22. Collegare lo strumento al modulo/stringa in prova come mostrato nella seguente Fig. 11. In particolare collegare il polo Negativo in uscita dal modulo/stringa ai terminali P1, C1 e il polo Positivo in uscita dal modulo/stringa ai terminali P2, C2. In modalità di attivazione misura "**Auto**" è raccomandato l'uso dell'accessorio opzionale KITKELVIN

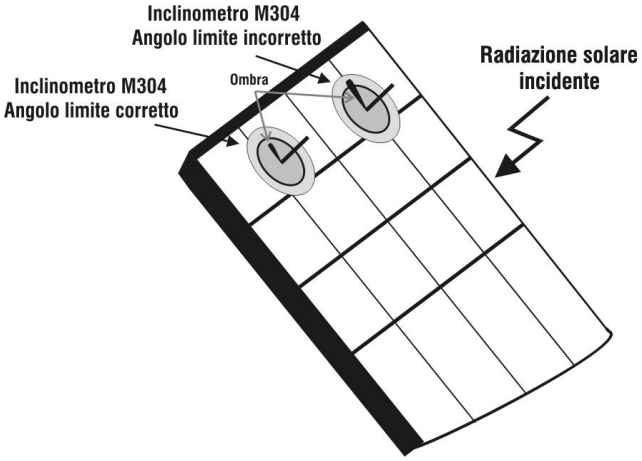


Fig. 10: Posizionamento inclinometro M304

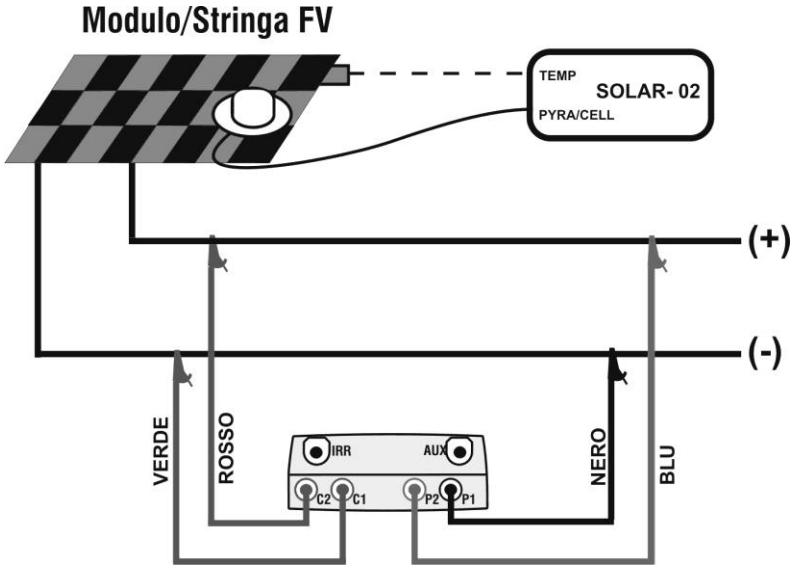
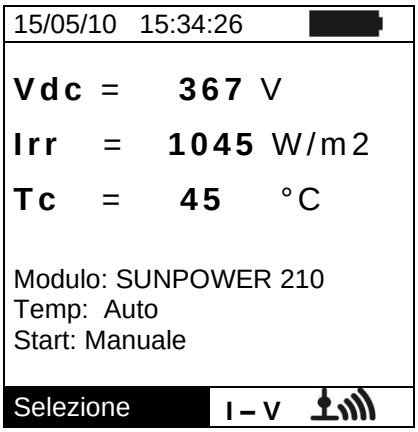
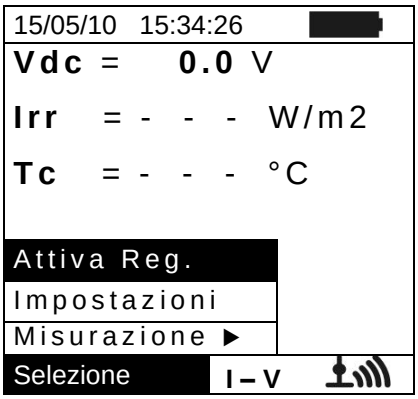


Fig. 11: Collegamento dello strumento al modulo/stringa FV

23. Dopo il collegamento all'impianto, lo strumento mostra in tempo reale i valori di:
    - Vdc = tensione DC in uscita dal modulo/stringa
    - Irr = irraggiamento misurato dalla cella di riferimento in dotazione
    - Modulo = tipo di modulo attualmente selezionato
    - Temp = modo di misura della temperatura del modulo
    - Tc = temperatura del modulo FV. Questo campo presenta una delle seguenti indicazioni in funzione della modalità di misura della temperatura selezionata:
        - AUTO: mod. misura Temp. Automatica
        - Numero: mod. misura Temp. MAN o AUX
        - "- - -": mod. AUX con sonda non collegata
    - Start = modalità di attivazione della misura
    - il simbolo fisso (non intermittente) che indica la presenza di un collegamento stabile con l'unità remota SOLAR-02



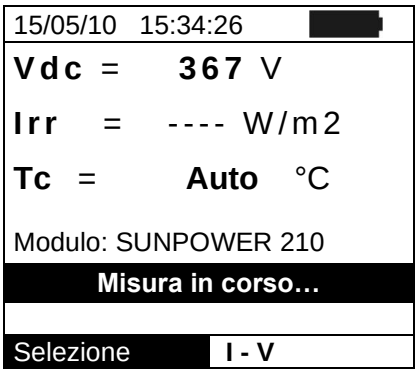
24. Premere il tasto **ENTER**, selezionare la voce "**Attiva Reg.**" e confermare ancora con **ENTER.** Sul display dello strumento apparirà il messaggio "Unità remota in registrazione...". A questo punto è possibile iniziare ad eseguire i rilievi di caratteristica I-V fermo restando che i risultati completi saranno disponibili SOLO DOPO avere arrestare la registrazione su SOLAR-02 e ricevuti da essa i dati



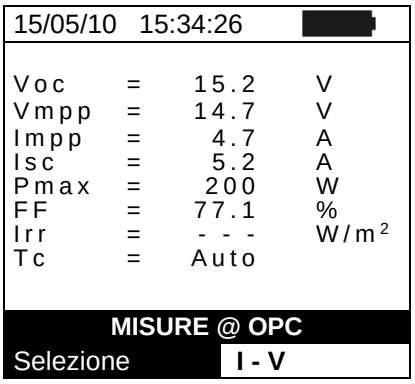
ATTENZIONE

Alla pressione del tasto **GO/STOP** lo strumento può fornire diversi messaggi di errore (vedere § 6.4) e, per effetto di essi, non eseguire il test. Controllare ed eliminare, se possibile, le cause dei problemi prima di proseguire con il test

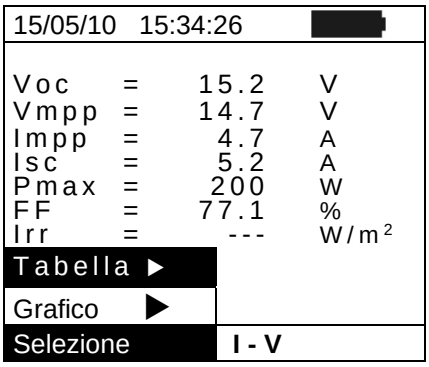
25. Premere il tasto **GO/STOP** (in modo di attivazione Manuale) per attivare il test. In caso di assenza di condizioni di errore, lo strumento fornisce il messaggio "**Misura in corso…**" per alcuni secondi in funzione della potenza in esame



26. Al termine della prova, coerentemente con quanto descritto nei punti precedenti, lo strumento visualizza il messaggio “Dati STC disponibili solo dopo Stop registrazione”, e poi fornisce i valori delle grandezze alle condizioni OPC.



27. Premere **ENTER** per la visualizzazione dei risultati di misura sia in forma numerica che grafica (vedere § 6.2.3 per il significato delle grandezze)
28. Usare il tasto freccia ▶ per la selezione della tabella o del grafico corrispondente
29. Premere il tasto **SAVE** per salvare il risultato del test nella memoria dello strumento (vedere § 7.2) o il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata senza salvare e tornare alla videata principale di misura
30. Il modo di attivazione “**Auto**” richiede di scollegare e ricollegare i terminali di prova per avviare automaticamente una nuova misura



31. Al termine delle rilievi I-V, premere il tasto **ENTER**, selezionare la voce “**Arresta Registrazione**” e confermare con **ENTER**. Sul display dello strumento apparirà il messaggio “Attendere...” e poi “ Risultati a STC disponibili in Memoria”
32. A questo punto , per le misure che dispongono di valori di irraggiamento sopra soglia e stabili, saranno disponibili in memoria anche i risultati a STC.

33. Sullo strumento appare a display il messaggio “**Scarico dati**” e allo stesso tempo il messaggio “**Send**” appare a display dell’unità SOLAR-02 ad indicare il trasferimento dei valori di irraggiamento e (eventualmente) temperatura delle celle sull’unità principale
34. Al termine del trasferimento lo strumento assocerà **automaticamente** i valori medi di irraggiamento (rilevato con PI = 5s) ad ogni misura di caratteristica I-V eseguita e, corrispondentemente, calcolerà i risultati traslati alle condizioni STC e l’esito SI/NO di ogni misura. I risultati completi sono richiamabili a display secondo quanto descritto al §7.3.2).
35. Per l’interpretazione dei risultati di misura vedere il § 6.2.3

6.2.3. Interpretazione dei risultati di misura

I parametri misurati dallo strumento hanno il seguente significato:

Parametro	Descrizione
Pmax	Potenza massima del modulo misurata dallo strumento
DPmax	Scostamento % fra la Potenza max misurata (@ STC) e la potenza nominale
FF	Fill Factor %
Voc	Tensione a vuoto
Vmpp	Tensione nel punto di massima potenza
Isc	Corrente di cortocircuito
Impp	Corrente nel punto di massima potenza

Tabella 2: Elenco parametri misurati dallo strumento

In cui:

$DP_{\%}^{MAX} = 100 \times \frac{P^{MAX} - P_{Age}^{Nom}}{P_{Age}^{Nom}}$ → parametro di controllo che definisce l'esito del test

$P_{Age}^{Nom} = P^{Nom} \times \left(1 - \frac{AnniServ \times DegrAnuo\%}{100}\right)$ P^{Nom} = potenza nominale del modulo

FF = 100 x [(Vmpp x Impp) / (Voc x Isc)] = Fill Factor → rappresenta una sorta di "rendimento" del modulo/stringa mettendo a confronto la potenza massima misurata e la potenza a vuoto

Lo strumento fornisce i seguenti esiti di misura:

Tipo Esito	Condizione	Note
OK	$-Tol^{(-)} + \varepsilon^{Strum} \leq \varepsilon^{Mis} \leq Tol^{(+)} - \varepsilon^{Strum}$	(1)
OK*	La precedente relazione (1) non è verificata ma comunque vale: $-Tol^{(-)} \leq \varepsilon^{Mis} \leq Tol^{(+)}$	(2)
NO OK*	Non sono verificate le (1) e (2) ma comunque vale: $-Tol^{(-)} - \varepsilon^{Strum} \leq \varepsilon^{Mis} \leq Tol^{(+)} + \varepsilon^{Strum}$	(3)
NO OK	Nessuna delle relazioni (1), (2) e (3) è verificata	(4)

dove:

$Tol^{(-)} = Tol^{(-)}(\%) * Pnom$ → Tolleranza Negativa, in valore assoluto, dichiarata dal costruttore

$Tol^{(+)} = Tol^{(+)}(\%) * Pnom$ → Tolleranza Positiva, in valore assoluto, dichiarata dal costruttore

ε^{Mis} = Pmax – Pnom → DPmax che definisce lo scostamento tra i valori misurati e quelli dichiarati

ε^{Strum} → Errore assoluto della catena di misura (strumento + trasduttori nel punto di misura) considerando l'errore % e i dgt dichiarati

(1) OK → Esito del test positivo anche considerando l'errore strumentale nella misura
(2) OK* → Esito del test positivo a meno dell'errore strumentale nella misura
(3) NO OK* → Esito del test negativo a meno dell'errore strumentale nella misura
(4) NO OK → Esito del test negativo anche considerando l'errore strumentale nella misura

6.3. TEST RAPIDO MODULI E STRINGHE FV (IVCK)

6.3.1. Generalità

Questa funzione esegue un Test rapido di un pannello/stringa misurando solamente la Tensione a vuoto e la corrente di corto circuito in accordo a quanto previsto dalla norma IEC/ EN62446. Potranno poi essere misurati (utilizzando le rispettive sonde) anche i valori di Irraggiamento e Temperatura moduli.

ATTENZIONE

Non utilizzare lo strumento per misure di Curve I-V e test IVCK **su moduli FV con efficienza >19%**. Verificare **preliminarmente** le caratteristiche tecniche dei moduli FV prima di eseguire i test al fine di evitare possibili danneggiamenti dello strumento

La misura di Irraggiamento potrà essere fatta solamente tramite una delle seguenti modalità:

- Sensore Irragg. collegato direttamente a I-V400w, I-V500w, SOLAR I-Vw o SOLAR I-Ve
- Sensore Irragg. collegato a SOLAR-02 in collegamento RF con I-V400w, I-V500w, SOLAR I-Vw o SOLAR I-Ve

Le misure di Irraggiamento sono effettuate sempre in tempo reale, non è quindi possibile avviare una registrazione “remota” dei valori di irraggiamento tramite SOLAR-02

Se la soglia di Irraggiamento minimo IV (vedere § 5.1.5) I-V è posta:

- = 0 → lo strumento non controlla la presenza della Cella, le variazioni di Irragg, il numero dei moduli e non visualizza messaggi di errore se non è possibile calcolare i valori trasposti a STC di Voc e Isc. Questa modalità è indicata per eseguire una sessione di Test in maniera estremamente rapida su un numero elevato di stringhe.
- > 0 (consigliato > 700) → lo strumento esegue tutti i controlli previsti per la prova I-V, gestisce tutte le condizioni ed i messaggi di errore della prova I-V (num. Mod. errato, Temp. Fuori range, presenza cella, Irr. Min, ecc..) e calcola i valori a STC di Voc e Isc. Questa modalità è raccomandata qualora si intenda eseguire delle prove più approfondite sui moduli/stringhe in esame.

La pagina dei risultati conterrà in generale:

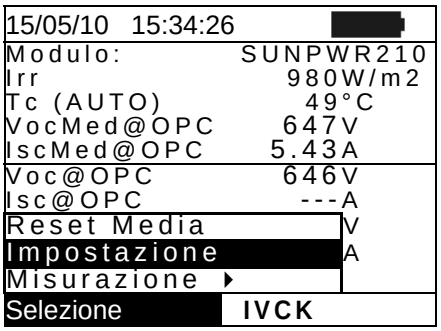
- La descrizione del modulo in uso
- I valori di Irraggiamento e temperatura (se disponibili)
- I valori medi di Voc e Isc calcolati come media dei corrispondenti valori a OPC sulle ultime 10 prove memorizzate e salvate. Se il numero delle prove è < 10 la media viene calcolata sul numero delle prove disponibili. La prima prova visualizzerà trattini nel campo “valori medi” visto che non ci sono prove precedenti su cui calcolare la media.
- I valori di Voc e Isc misurati a OPC e gli eventuali esiti parziali (presenti solo se i valori STC non sono disponibili) ottenuti per confronto con i valori medi.
- I valori di Voc e Isc calcolati a STC (se disponibili) e gli eventuali esiti parziali ottenuti per confronto dei valori calcolati a STC con quelli nominali (inseriti nel DB moduli).
- L’esito complessivo della prova (OK(NO). L’esito complessivo verrà calcolato sulla base degli esiti parziali ottenuti:
  - Sulla base degli esiti parziali a STC (se questi sono disponibili)
  - Sulla base degli esiti parziali a OPC (se i valori STC non sono disponibili)

Lo strumento non visualizzerà nessun esito complessivo se non è disponibile nessun esito parziale.

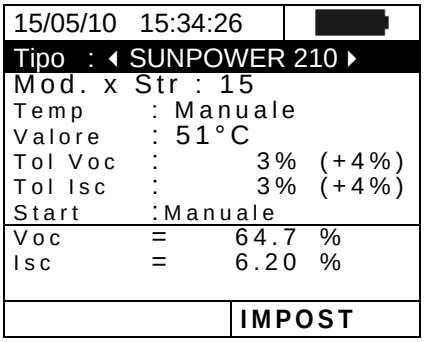
Nel caso di esito negativo è consigliabile eseguire una rilievo della caratteristica I-V (vedere § 6.2) al fine di approfondire l’analisi sul modulo/stringa esaminato.

6.3.2. Impostazioni preliminari

1. Accendere lo strumento premendo il tasto **ON/OFF**
2. Premere il tasto **ESC/MENU** per visualizzare il menu principale
3. Selezionare la voce "**I-V**" e premere **ENTER** per accedere alla sezione di misura delle prestazioni dei moduli FV
4. Nel caso la modalità corrente non sia già IVCK, premere il tasto **ENTER**, selezionare con i tasti freccia (▲,▼) la voce "**Misurazione ▸**" .Usare il tasto freccia ▶ per accedere al sottomenu interno, selezionare la voce "**IV Check**" e confermare con **ENTER** per attivare la videata iniziale del Test rapido **IVCK**
5. Premere il tasto **ENTER**, selezionare la voce "**Impostazioni**" e confermare ancora con **ENTER** per accedere alla videata seguente in cui è possibile eseguire le impostazioni inerenti il tipo di modulo e il numero di moduli di cui è costituita la stringa oggetto del test



6. Usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il tipo di modulo tra quelli presenti nel database interno dello strumento (vedere § 5.3.1)
7. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Mod. x Str" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per inserire il numero di moduli della stringa in prova. Il numero massimo di moduli impostabile è **50**
8. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Temp" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per scegliere il tipo di misura della temperatura del modulo tra le modalità:
   - "**Auto**" → misura automatica eseguita in funzione del valore misurato della tensione a vuoto dei moduli **(metodo raccomandato)**
   - **Manuale** → inserimento da parte dell'operatore del valore noto della temperatura del modulo nel campo "**Valore**" corrispondente
   - **Aux** → misura della temperatura con sonda ausiliaria
9. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "Tol Voc" e "Tol Isc" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per impostare i valori delle Tolleranze per la Tensione a Vuoto (Voc) e corrente di cortocircuito (Isc) fornite dal costruttore del modulo (valori ammessi: +0% .. +25%). Notare che a lato dei suddetti valori è anche indicata fra parentesi l'incertezza dello strumento che verrà sommata al valore immesso per fornire l'esito (OK/NO)
10. Usare i tasti freccia (▲,▼), selezionare la voce "**Start**" e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per selezionare il modo di attivazione della misura scegliendo tra le seguenti opzioni:
    - **Auto** → test attivato automaticamente dallo strumento in presenza di tensione stabile in ingresso per circa 1s e con valore compreso nel campo di misura (vedere § 10.2)
    - **Manuale** → test attivato dall'utente alla pressione del tasto **GO/STOP**
11. Premere **SAVE** per salvare le selezioni eseguite oppure **ESC/MENU** per uscire senza salvare.



6.3.3. Test Rapido IVCK senza misura di Irraggiamento

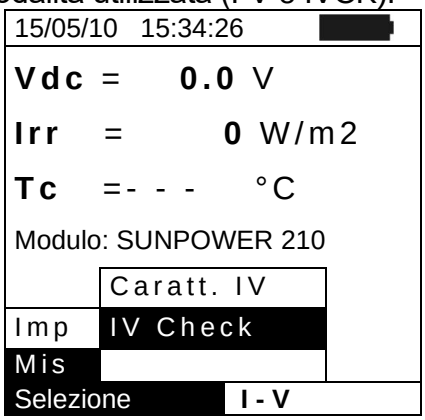
ATTENZIONE

Non utilizzare lo strumento per misure di Curve I-V e test IVCK **su moduli FV con efficienza >19%**. Verificare **preliminarmente** le caratteristiche tecniche dei moduli FV prima di eseguire i test al fine di evitare possibili danneggiamenti dello strumento

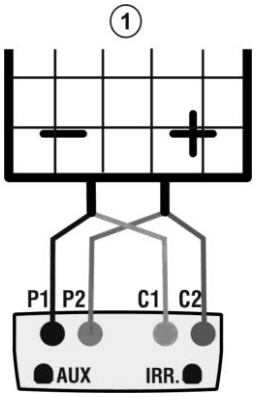
ATTENZIONE

- La massima tensione tra gli ingressi P1, P2, C1 e C2 è 1000VDC (per gli strumenti I-V400w e SOLAR I-Vw) o 1500VDC (per gli strumenti I-V500w e SOLAR I-Ve). Non misurare tensioni eccedenti i limiti espressi nel § 10.2
- La corrente massima tollerabile dallo strumento è 15A. Non effettuare prove su stringhe di moduli FV in parallelo
- Non eseguire mai prove su moduli o stringhe FV connessi al convertitore DC/AC

1. Accendere lo strumento premendo il tasto **ON/OFF**
2. Controllare che l'unità remota SOLAR-02 non sia selezionata (vedere § 5.1.4 – impostazione NO)
3. Controllare che il valore di Irraggiamento minimo impostato nella sezione "Irraggiamento" (vedere § 5.1.5) sia pari a **0**.
4. Tornare al MENU principale e selezionare la voce "**I-V**"
5. Selezionare la voce "**I-V**" e premere **ENTER** per accedere alla sezione di misura delle prestazioni dei moduli FV. In generale all'atto della selezione della voce **I-V** nel menu generale lo strumento presenta automaticamente l'ultima modalità utilizzata (I-V o IVCK).
6. Nel caso la modalità corrente non sia già IVCK, premere il tasto **ENTER**, selezionare con i tasti freccia (▲,▼) la voce "**Misurazione ▸**" .Usare il tasto freccia ▶ per accedere al sottomenu interno, selezionare la voce "**IV Check**" e confermare con **ENTER** per attivare la videata iniziale del Test rapido **IVCK**.



7. Controllare le impostazioni preliminari secondo quanto descritto al § 6.3.2
8. Collegare lo strumento al modulo/stringa in prova come mostrato nella seguente figura. In particolare collegare il polo Negativo in uscita dal modulo/stringa ai terminali P1, C1 e il polo Positivo in uscita dal modulo/stringa ai terminali P2, C2. In modalità di attivazione misura "**Auto**" è raccomandato l'uso dell'accessorio opzionale KITKELVIN



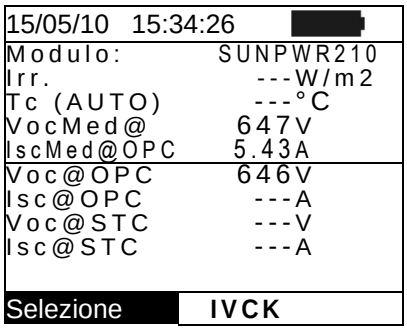
LEGENDA:

P1: Cavo Nero
P2: Cavo Blu
C1: Cavo Verde
C2: Cavo Rosso

1: Modulo o stringa FV

Fig. 13: Coll. strumento al modulo/stringa FV per prove IVCK senza misura mis. Iragg.

9. Nella videata iniziale della modalità **IVCK** vengono visualizzati i valori di:
   - Modulo in uso
   - I valori medi di Voc e Isc alle condizioni OPC.
   - Il valore della Voc misurata alle condizioni OPC

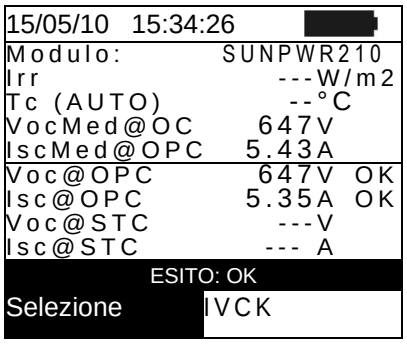


ATTENZIONE

Alla pressione del tasto **GO/STOP** lo strumento può fornire diversi messaggi di errore (vedere § 6.3) e, per effetto di essi, non eseguire il test. Controllare ed eliminare, se possibile, le cause dei problemi prima di proseguire con il test

10. Premere il tasto **GO/STOP** (in modo di attivazione Manuale) per attivare il test. In caso di assenza di condizioni di errore, lo strumento visualizza la videata dei risultati del tipo indicato a lato. In essa sono visualizzati:
    - Il modulo in uso
    - I valori medi di Voc e Isc alle condizioni OPC
    - I valori di Voc e Isc misurati a OPC ed i relativi esiti parziali ottenuti per confronto con i valori medi.

      In generale:



$$Esito\ Voc_{@OPC} = OK \quad \text{se} \quad 100 \times \left| \frac{VocMed_{@OPC} - Voc_{@OPC}}{VocMed_{@OPC}} \right| \leq (\text{Tol Voc} + 4\%)$$

$$Esito\ Isc_{@OPC} = OK \quad \text{se} \quad 100 \times \left| \frac{IscMed_{@OPC} - Isc_{@OPC}}{IscMed_{@OPC}} \right| \leq (\text{Tol Isc} + 4\%)$$

    - Il valore complessivo degli esiti:
      - OK: se tutti gli esiti OPC sono OK,
      - NO se uno degli esiti OPC è NO

11. Premere il tasto **SAVE** per salvare il risultato del test nella memoria dello strumento (vedere il § 7.2) o il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata senza salvare e tornare alla videata principale di misura
12. Il modo di attivazione "**Auto**" richiede di scollegare e ricollegare i terminali di prova per avviare automaticamente una nuova misura

NOTA sui VALORI MEDI visualizzati

Nella pagina dei risultati compaiono i valori medi di Voc e Isc. Tale valori contengono I valori medi di Voc e Isc alle condizioni OPC calcolati come media sulle ultime 10 prove precedentemente memorizzate. Se l'utente ha eseguito e memorizzato un numero di prove <10 oppure ha resettato i valori medi (vedi § 6.3.5) la media visualizzata nel corso della prova N+1 saranno quelli calcolata su gli N valori disponibili.

6.3.4. Test Rapido IVCK con misura di Irraggiamento

ATTENZIONE

Non utilizzare lo strumento per misure di Curve I-V e test IVCK **su moduli FV con efficienza >19%**. Verificare **preliminarmente** le caratteristiche tecniche dei moduli FV prima di eseguire i test al fine di evitare possibili danneggiamenti dello strumento

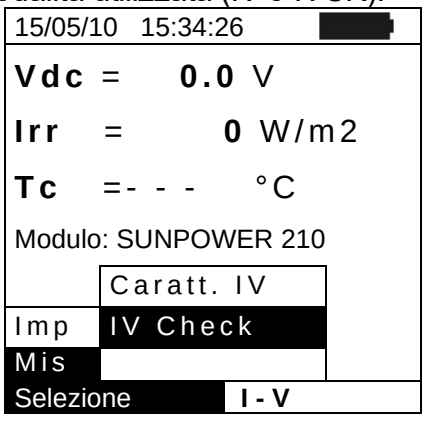
ATTENZIONE

- La massima tensione tra gli ingressi P1, P2, C1 e C2 è 1000VDC per gli strumenti (I-V400w e SOLAR I-Vw) o 1500VDC per gli strumenti (I-V500w e SOLAR I-Ve). Non misurare tensioni eccedenti i limiti espressi nel § 10.2
- La corrente massima tollerabile dallo strumento è 15A. Non effettuare prove su stringhe di moduli FV in parallelo
- Non eseguire mai prove su moduli o stringhe FV connessi al convertitore DC/AC

1. Accendere lo strumento premendo il tasto **ON/OFF**
2. La misura di Irraggiamento potrà essere fatta tramite le due seguenti modalità:
   - Misura tramite Cella di riferimento collegata direttamente a I-V400w, I-V500w, SOLAR I-Vw o SOLAR I-Ve
   - Misura tramite Cella di riferimento collegata a SOLAR-02 in coll. RF con I-V400w, I-V500w, SOLAR I-Vw o SOLAR I-Ve

Controllare che l'impostazione inerente l'unità remota SOLAR-02 sia coerente con il tipo di misura che si intende realizzare (vedere § 5.1.4).

3. Controllare il valore di Irraggiamento minimo impostato nella sezione "Irraggiamento" (vedere § 5.1.5).
4. Tornare al MENU principale e selezionare la voce "**I-V**"
5. Selezionare la voce "**I-V**" e premere **ENTER** per accedere alla sezione di misura delle prestazioni dei moduli FV. In generale all'atto della selezione della voce **I-V** nel menu generale lo strumento presenta automaticamente l'ultima modalità utilizzata (IV o IVCK).
6. Nel caso la modalità corrente non sia già IVCK, premere il tasto **ENTER**, selezionare con i tasti freccia (▲,▼) la voce "**Misurazione ▸**". Usare il tasto freccia ▶ per accedere al sottomenu interno, selezionare la voce "**IV Check**" e confermare con **ENTER** per attivare la videata iniziale del Test rapido **IVCK**.



7. Controllare le impostazioni preliminari secondo quanto descritto al § 6.3.2
8. Collegare lo strumento al modulo/stringa in prova come mostrato nella seguente figura. In particolare, collegare il polo Negativo in uscita dal modulo/stringa ai terminali P1, C1 e il polo Positivo in uscita dal modulo/stringa ai terminali P2, C2. In modalità di attivazione misura "**Auto**" è raccomandato l'uso dell'accessorio opzionale KITKELVIN

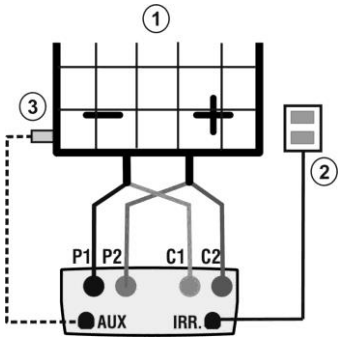


Fig. 14: Connessioni dello strumento per prove IVCK con mis. Diretta di Irragg/Temp

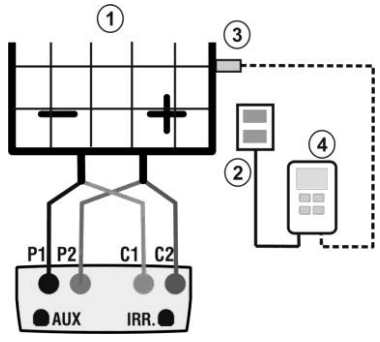
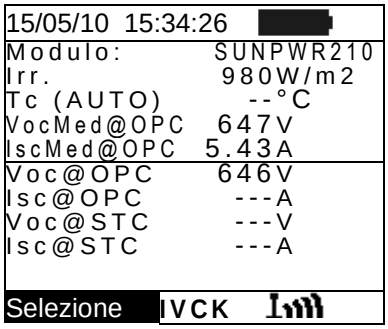


Fig. 15: Connessioni dello strumento per prove IVCK con mis. di Irragg/Temp tramite SOLAR-02

Legenda:
P1: Cavo Nero
P2: Cavo Blu
C1: Cavo Verde
C2: Cavo Rosso
1: Modulo o stringa FV
2: Cella di riferimento
3: Sens. Temp (se richiesto)
4 U.remota SOLAR-02

9. Collegare le sonde di Irraggiamento e la sonda di Temperatura (se necessaria) in accordo alle figure precedenti ed alle impostazioni effettuate (vedi § 6.3.2).

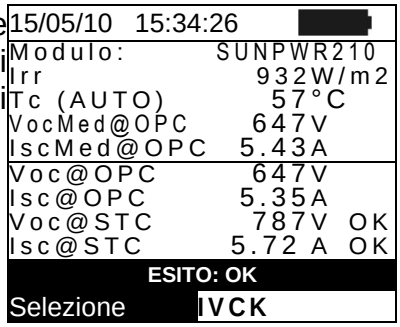


10. Nella videata iniziale della modalità **IVCK** vengono visualizzati i valori di:
- Modulo in uso
- Irraggiamento (proveniente da misura diretta o SOLAR_02 in coll. RF)
- Il valore della Temperatura (se mod. MAN o AUX) e la relativa mod. di misura. Se mod. AUTO →"- - -"
- I valori medi di Voc e Isc alle condizioni OPC

Sono inoltre visualizzati i valori acquisiti in tempo reale di:
- Tensione a vuoto
- L'eventuale simbolo del coll. RF con l'unità SOLAR-02

ATTENZIONE

Alla pressione del tasto **GO/STOP** lo strumento può fornire diversi messaggi di errore (vedere § 6.3) e, per effetto di essi, non eseguire il test. Controllare ed eliminare, se possibile, le cause dei problemi prima di proseguire con il test



11. Premere il tasto **GO/STOP** (in modo di attivazione Manuale) per attivare il test. In caso di assenza di condizioni di errore, lo strumento visualizza la videata dei risultati con indicati:
- Il modulo in uso
- Il valore dell'Irraggiamento
- Il valore della Temperatura Celle
- I valori medi di Voc e Isc alle condizioni OPC
- I valori di Voc e Isc misurati a OPC
- I valori di Voc e Isc calcolati a STC ed i relativi esiti parziali ottenuti per confronto con i valori nominali
  In generale:

$$Esito\ Voc_{@STC} = OK \quad \text{se} \quad 100 \times \left| \frac{VocNom_{@STC} - Voc_{@STC}}{VocNom_{@STC}} \right| \leq (\text{Tol Voc} + 4\%)$$

$$Esito\ Isc_{@STC} = OK \quad \text{se} \quad 100 \times \left| \frac{IscNom_{@STC} - Isc_{@STC}}{IscNom_{@STC}} \right| \leq (\text{Tol Isc} + 4\%)$$

I valori di Voc e Isc nominali sono i valori presenti nel DB moduli interno allo strumento (vedi §5.3)

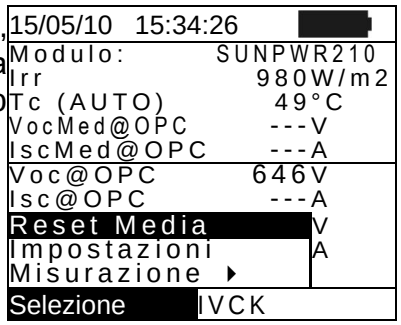
- Il valore complessivo degli esiti:
  - OK: se tutti gli esiti STC sono OK,
  - NO se uno degli esiti STC è NO

12. Premere il tasto **SAVE** per salvare il risultato del test nella memoria dello strumento (vedere il § 7.2) o il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata senza salvare e tornare alla videata principale di misura
13. Il modo di attivazione "**Auto**" richiede di scollegare e ricollegare i terminali di prova per avviare automaticamente una nuova misura

6.3.5. Reset Media

Se non sono misurati i valori di Irraggiamento, lo strumento fornisce un esito confrontando i valori misurati con i valori medi calcolati sulla base delle misure precedentemente salvate. Pertanto in questo caso i valori medi calcolati dallo strumento assumono particolare importanza.
Nel caso si inizi una nuova campagna di misura con variazioni significative di Irraggiamento o temperatura è consigliabile azzerare i valori medi di riferimento per poi farlo ricalcolare sulle base di nuove misure.
Per resettare i valori medi attenersi ai seguenti passi:

1. All'interno della modalità IVCK, premere il tasto **ENTER**, selezionare la voce "**Reset Media**" e confermare ancora con **ENTER** per azzerare i valori medi fino a quel momento calcolati.



I valori medi vengono automaticamente resettati anche **modificando e poi salvando** uno dei seguenti parametri:

- Tipo di modulo FV
- Numero di moduli x stringa

I valori medi non vengono invece resettati se l'operatore cambia modalità di funzionamento (esempio passa al rilievo completo della curva I-V per approfondire l'analisi di una stringa) per poi tornare a questa modalità.

6.4. ELENCO DEI MESSAGGI A DISPLAY

MESSAGGIO	DESCRIZIONE
Tensione di ingresso assente	Controllare la tensione tra i terminali di ingresso C1 e C2
Vin > 1000	Tensione DC in uscita dal modulo/stringa > 1000V (I-V400w, SOLAR I-Vw)
Irraggiamento troppo basso	Valore di irraggiamento inferiore al limite minimo impostato
Errore NTC	Efficienza NTC interna compromessa. Contattare assistenza
Attendere raffreddamento…	Strumento surriscaldato. Attendere prima di riprendere i test
Memoria piena	Raggiunto il limite di salvataggio. Scaricare i dati a PC
Tempo impulso troppo lungo	Condizioni anomale. Ripetere il test con più moduli in serie
Corrente troppo bassa	Valore di corrente misurata inferiore al minimo rilevabile
Errata inserzione Vdc	Controllare la tensione tra i terminali di ingresso C1 e C2
Tensione negativa	Controllare le polarità dei terminali di ingresso dello strumento
Database pieno	Il numero dei moduli inseriti nel DB interno è > 30
Dati @ STC non disponibili	Lo strumento non ha calcolato i dati alle condizioni STC
Irraggiamento troppo alto	Valore di irraggiamento maggiore al massimo misurabile
Dati non disponibili	Errore generico. Ripetere il test
Corrente Isc troppo alta	Corrente in uscita maggiore del massimo misurabile
Data errata	Inserire una data/ora di sistema coerente
Errore 1/2/3/4/5: contattare assistenza	Contattare assistenza
Errore EEPROM : cont. assistenza	Contattare assistenza
Errore FLASH : cont. assistenza	Contattare assistenza
Errore RTC : cont. assistenza	Contattare assistenza
Batteria scarica	Livello batterie basso. Inserire nuove batterie nello strumento
Errore: Vmpp >= Voc	Controllare le impostazioni del modulo all'interno del DB
Errore: Impp >= Isc	Controllare le impostazioni del modulo all'interno del DB
Errore: Vmpp * Impp >= Pmax	Controllare le impostazioni del modulo all'interno del DB
Errore: alpha, beta, Gamma, Toll troppo alto	Controllare le impostazioni del modulo all'interno del DB
Modulo già presente	Nome del modulo inserito già presente nel DB
Delta-Irragg. Elevato. Ripetere	Condizioni non stabili di irraggiamento. Ripetere il test
Tensione non stabile	Condizioni anomale. Ripetere il test con più moduli in serie
Corrente non stabile	La differenza fra 2 valori istantanei consecutivi di corrente è> 0.13A
Firmware non corretto	Problemi con FW interno. Contattare assistenza
Temp. Cella rif. oltre i limiti	Temperatura misurata dalla cella di riferimento troppo alta
Temp. Modulo oltre i limiti	Temperatura sul modulo oltre il massimo misurabile
Tensione Voc fuori range. Continuare? (ENTER/ESC)	Voc misurata non coerente con il valore del numero moduli impostato (controllare anche i parametri Voc e Beta nel data sheet del modulo). Premere GO per continuare il test
Vshort > Lim	La tensione corrispondente alla misura Isc è > 30V. Strumento proabilmente danneggiato. Contattare assistenza
Temp.cella non rilevata. (ENTER/ESC)	Misura non eseguita sulla cella del modulo
Unità remota non rilevata	Lo strumento non rileva nessuna unità SOLAR-02
Memoria esaurita	Memoria dello strumento piena alla pressione del tasto GO
Tensione AC e DC scambiate	Terminali C1, C2 e P1, P2 scambiati in fase di collaudo FV
Errore memorizzazione	Problemi nell'accesso all'area di memoria
Errore RADIO: contattare assistenza	Contattare assistenza
Errore Trasmissione RADIO	Contattare assistenza
Errore scarico dati	Contattare assistenza
Registrazione scaricata	Registrazione correttamente scaricata sullo strumento
Connessione radio attiva	Stabilita connessione RF con unità remota SOLAR-02
Attendere analisi dati	Scarico dati da SOLAR-02 e attesa esito collaudo FV
Impossibile effettuare l'analisi	Problemi sui dati scaricati dal SOLAR-02. Verificare impostazioni
I < Lim	Corrente in uscita inferiore al minimo misurabile
Attenzione: corto circuito interno	Contattare assistenza
Unità remota non rilevata Enter/Esc	Unità SOLAR-02 non connessa RF allo strumento
Unità remota in reg.	Unità SOLAR-02 in registrazione parametri Irr/Temp
Dati STC disp. solo dopo stop Reg.	Terminare la registrazione per ottenere dati a STC
Dati STC disp. in memoria	Dati condizione STC memorizzati
Verificare colleg. P1	Controllare il corretto inserimento del cavo di prova nell'ingresso P1
Errore scarico dati SOLAR-02	SOLAR I-Vw impostato per l'uso di MPP300. Errore download da SOLAR-02
SOLAR-02 non rilevato. Ferma Reg?	SOLAR I-Vw impostato per l'uso di MPP300. SOLAR-02 non rilevato all'arresto Reg.
MPP300 non rilevato	SOLAR I-Vw impostato per l'uso in abbinamento a MPP300. MPP300 non rilevato
SOLAR-02 non rilevato	SOLAR I-Vw impostato per l'uso in abbinamento a MPP300. SOLAR-02 non rilevato
MPP300:potenza Ac negativa	MPP300 ha rilevato delle potenze AC negative
MPP300:Tensione Ac e Dc scambiate	MPP300 ha rilevato Tensione AC e DC scambiate fra loro
No alim MPP Continuare? Enter/Esc	MPP300 non ha rilevato la presenza dell'alim. esterno.
C1 C2 non connessi	Controllare i collegamenti dello strumento al pannello / stringa in esame.
C1 C2 non connessi o fusibile int.	Controllare i collegamenti dello strumento e riprovare ad eseguire nuovamente la prova. Se il problema persiste contattare l'assistenza tecnica
Fusibile Interrotto	Controllare i collegamenti dello strumento e riprovare ad eseguire nuovamente la prova. Se il problema persiste contattare l'assistenza tecnica
Versione Lingua non corretta	Aggiornare il file delle lingue dello strumento.
C1/C2: tensione neg.	Controllare la polarità dei collegamenti effettuati.

7. MEMORIZZAZIONE RISULTATI

Lo strumento consente la memorizzazione di 99 risultati di prove di collaudo (solo SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve) e 249 test di misura di caratteristiche I-V. E' inoltre possibile eseguire, nelle operazioni di collaudo, il salvataggio di valori istantanei presenti a display. I dati possono essere richiamati a display e cancellati in ogni momento ed è possibile associare (per la misura della caratteristica I-V) degli identificatori numerici di riferimento mnemonici relativi all'impianto, alla stringa e al modulo FV (max 255).

7.1. SALVATAGGIO DELLE MISURE DI COLLAUDI FV (SOLAR I-VW, SOLAR I-VE)

1. Premere il tasto **SAVE** con esito del collaudo presente a display o per il salvataggio dei valori istantantanei a display. Lo strumento presenta la videata mostrata a lato in cui è presente la tastiera virtuale
2. Usare i tasti freccia (▲,▼) e (◀ , ▶) per inserire una breve descrizione (max 12 caratteri) relativa al collaudo eseguito
3. Premere ancora il tasto **SAVE** per confermare il salvataggio dei dati o **ESC/MENU** per uscire senza salvare

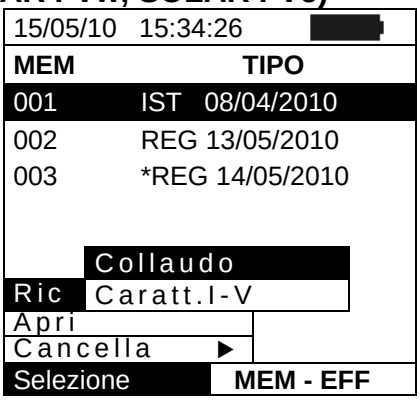
7.2. SALVATAGGIO DELLE MISURE DI CARATTERISTICA I-V

1. Premere il tasto **SAVE** con risultato di misura presente a display. Lo strumento presenta la videata mostrata a lato in cui sono mostrate le seguenti voci:
   - La prima locazione di memoria disponibile ("Misura")
   - Il marcatore numerico "Impianto"
   - Il marcatore numerico "Stringa"
   - Il marcatore numerico "Modulo"
   - Il campo "Commento" in cui l'operatore può inserire una breve descrizione (max 12 caratteri) per l'impianto

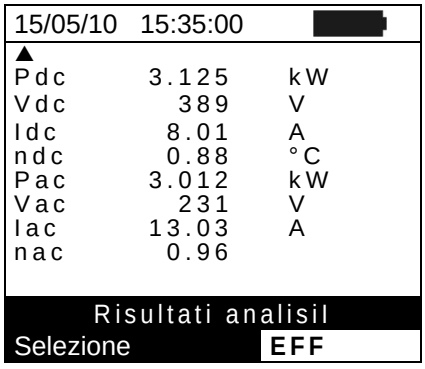
2. Usare i tasti freccia (▲,▼) per la selezione delle varie voci e usare i tasti freccia (◀ , ▶) per l'impostazione dei valori numerici e per l'uso della tastiera virtuale. **La modifica del campo "Commento" è possibile solo variando il numero dell'identificatore "Impianto" inserendone uno non ancora utilizzato**. La pressione del tasto **ENTER** consente l'inserimento di ogni carattere del nome digitato
3. Premere nuovamente il tasto **SAVE** per completare il salvataggio dei dati o **ESC/MENU** per uscire senza salvare

7.3. OPERAZIONI CON RISULTATI

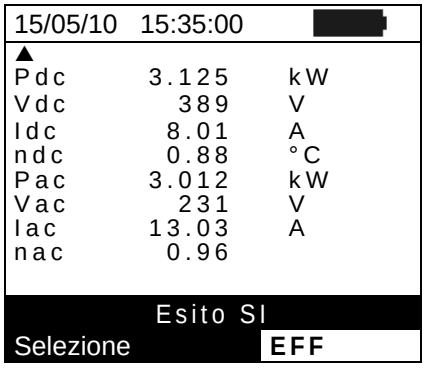
7.3.1. Richiamo a display dei risultati di collaudi FV (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve)



1. Premere il tasto **ESC/MENU** per tornare al menu principale, selezionare la voce "**MEM**" e premere **ENTER** per entrare nella sezione di visualizzazione dei dati memorizzati. La videata di fianco è mostrata dallo strumento in cui è presente l'elenco delle prove salvate
2. Usando i tasti freccia (▲,▼) e il tasto freccia ▶ selezionare la voce "**Richiama**" e successivamente "**Collaudo**" e confermare con **ENTER** per la visualizzazione dei soli risultati delle prove di collaudo
3. Usando il tasto freccia ▶ è possibile la visualizzazione delle seguenti etichette:
   - **TIPO** → indica la tipologia di dato salvato: "**REG**" per un collaudo avente un preciso esito finale SI/NO, "***REG**" quando lo strumento non dispone dei valori di irraggiamento e temperatura registrati dal SOLAR-02 e "**IST**" per il salvataggio delle condizioni istantanee a display
   - **DATA** → indica la data e l'ora in cui il dato è stato salvato nello strumento
   - **DESCRIZIONE** → indica la descrizione fornita dall'utente in fase di salvataggio del dato
4. Selezionare il tipo di dato "**IST**", la voce "**Apri**" e confermare con **ENTER**. Lo strumento mostra la videata seguente:

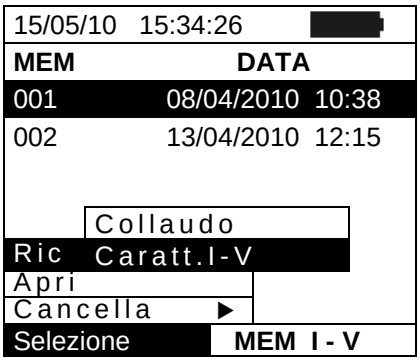


5. Premere i tasti freccia (▲,▼) per scorrere le due videate di valori disponibili
6. Premere il tasto **ESC/MENU** per tornare alla videata precedente
7. Selezionare il tipo di dato "**REG**", la voce "**Apri**" e confermare con **ENTER**. Lo strumento mostra la videata seguente:

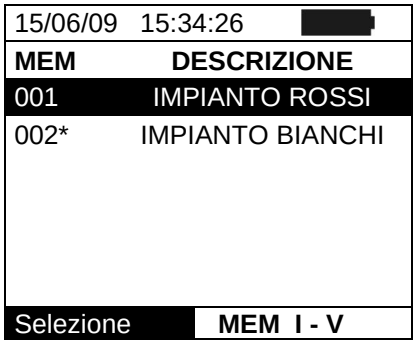


8. Premere i tasti freccia (▲,▼) per scorrere le due videate di valori disponibili
9. Premere il tasto **ESC/MENU** per tornare alla videata precedente
10. Selezionare il tipo di dato "**REG**", la voce "**Apri**" e confermare con **ENTER**. Lo strumento mostra la videata dei valori finali del collaudo realizzato e l'indicazione dell'esito finale (SI/NO) del collaudo
11. Selezionando il tipo di dato "***REG**", la voce "**Apri**" e la conferma con **ENTER** lo strumento mostra il messaggio "Impossibile effettuare l'analisi" per effetto della mancanza dei valori trasferiti dall'unità SOLAR-02. **I valori parziali di questa misura sono visibili solo trasferendo i dati a PC** (vedere § 8)

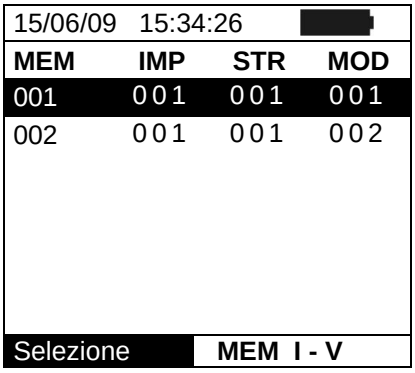
7.3.2. Richiamo a display dei risultati di misura caratteristica I-V



1. Premere il tasto **ESC/MENU** per tornare al menu principale, selezionare la voce "**MEM**" e premere **ENTER** per entrare nella sezione di visualizzazione dei dati memorizzati. La videata di fianco è mostrata dallo strumento in cui è presente l'elenco delle prove salvate
2. Usando i tasti freccia (▲,▼) e il tasto freccia ▶ selezionare la voce "**Richiama**" e successivamente "**Caratt. I-V**" e confermare con **ENTER** per la visualizzazione dei soli risultati delle misure di caratteristica I-V
3. Il campo "DATA" indica la data/ora in cui è stato salvato il risultato della misura



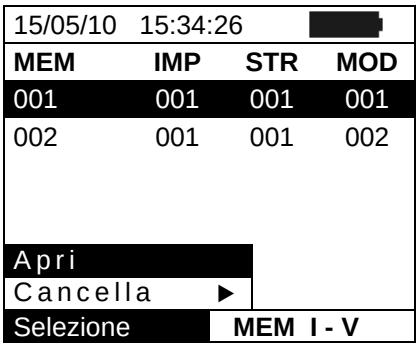
4. Usare il tasto freccia ▶ per passare all'etichetta di Descrizione
5. Lo strumento visualizzerà il commento inserito dall'operatore durante la procedura di salvataggio del dato (vedere § 7.2) relativamente all'impianto
6. La presenza del simbolo "*****" a fianco del numero della misura indica che lo strumento ha effettuate dei rilievi I-V con registrazione dei valori di Irraggiamento e Temperatura tramite unità remota ma tali valori non sono stati trasferiti o non sono disponibili. **Per queste misure non saranno disponibili i valori traslati a STC**



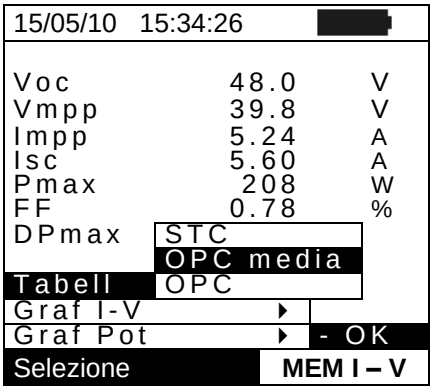
7. Usare il tasto freccia ▶ per passare all'etichetta di visualizzazione dei Parametri (Impianto, Stringa, Modulo)
8. Lo strumento visualizzerà i marcatori selezionati dall'operatore durante la procedura di salvataggio del dato, associati al tipo di impianto, alla stringa considerata e al modulo in esame (vedere § 7.2)
9. Premere **ESC/MENU** per uscire dalla videata e tornare al menu principale

7.3.2.1. Accesso ai dati salvati in memoria – Visualizzazione numerica

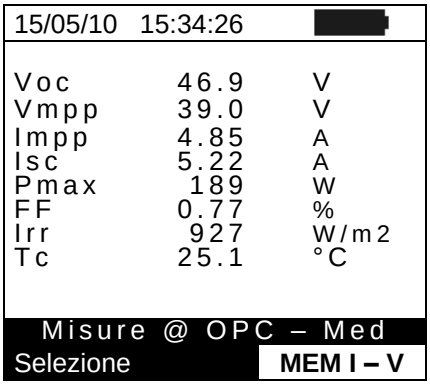
1. Selezionare una riga corrispondente ad una risultato memorizzato e premere il tasto **ENTER**
2. Selezionare la voce “Apri” e premere ancora **ENTER** per entrare nella sezione di visualizzazione dei risultati di misura espressi come:
   - Videate numeriche dei parametri misurati alle condizioni standard (STC) e alle condizioni operative di prova (OPC)
   - Videate grafiche relative alle curve I-V salvate alle condizioni standard (STC) e alle condizioni operative di prova (OPC)



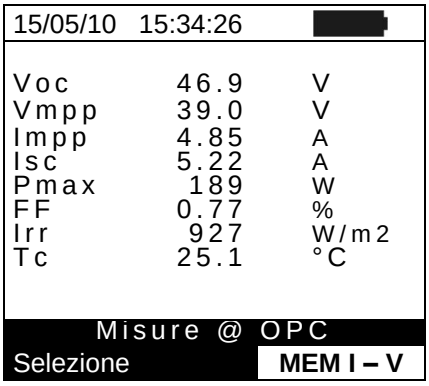
3. La prima videata fornisce i valori dei parametri misurati dallo strumento e riferiti ad 1 solo modulo, traslati alle condizioni standard di riferimento (STC) in accordo a quanto descritto nel § 6.2.3
4. Premere il tasto ▶ selezionare con i tasti freccia (▲,▼) l’opzione “**OPC media**” e premere **ENTER**



5. Lo strumento fornisce i valori misurati alle condizioni reali operative (OPC) su di una stringa, **mediati sul singolo** modulo (coincidenti con quelli totali nel caso in cui la stringa sia formata da un solo modulo)
6. Premere il tasto ▶ nella prima videata, selezionare con i tasti freccia (▲,▼) l’opzione “**OPC**” e premere **ENTER**

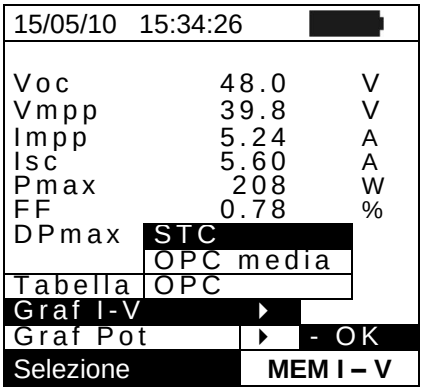


7. Lo strumento fornisce i valori misurati dallo strumento alle condizioni reali operative (OPC) **totali relative alla stringa in prova**
8. Premere il tasto **ESC/MENU** per tornare alla videata precedente

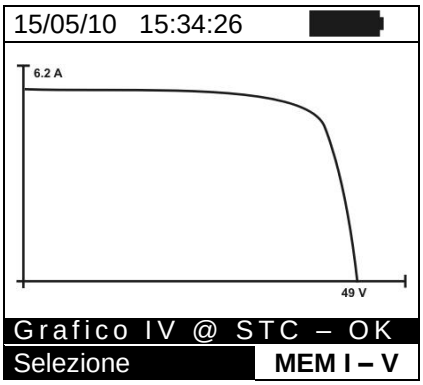


7.3.2.2. Accesso ai dati salvati in memoria – Visualizzazione grafica curva I-V

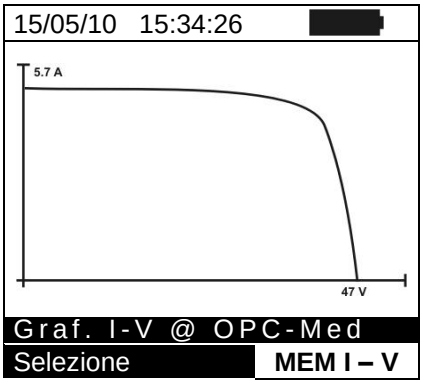
1. Con videata dei valori misurati dallo strumento traslati alle condizioni standard di riferimento (STC) selezionare la voce "**Graf IV**" con il tasto freccia ▼e premere **ENTER** o il tasto freccia ▶
2. Selezionare la voce "STC" e premere **ENTER**
3. Lo strumento mostra la videata seguente



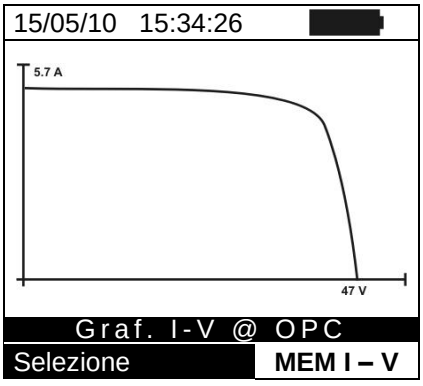
4. Il grafico rappresenta la caratteristica I-V relativa all'oggetto in prova traslata alle condizioni standard di riferimento (STC) e riferita ad un 1 solo modulo
5. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata e tornare alla sezione di memoria



6. Con videata dei valori misurati dallo strumento selezionare la voce "**Graf I-V**" con il tasto freccia ▼e premere **ENTER** o il tasto freccia ▶
7. Selezionare l'opzione "**OPC media**" e premere **ENTER**. Lo strumento mostra la caratteristica I-V misurata su di una stringa, **mediata sul singolo** modulo alle condizioni reali operative (OPC)
8. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata e tornare alla sezione di memoria

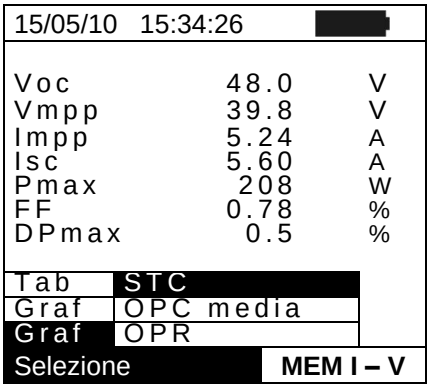


9. Con videata dei valori numerici misurati dallo strumento selezionare la voce "**Graf I-V**" con il tasto freccia ▼e premere **ENTER** o il tasto freccia ▶
10. Selezionare l'opzione "**OPC**" e premere **ENTER**. Lo strumento mostra la caratteristica I-V misurata dallo strumento alle condizioni reali operative (OPC) **totale relativa alla stringa in prova**
11. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata e tornare alla sezione di memoria

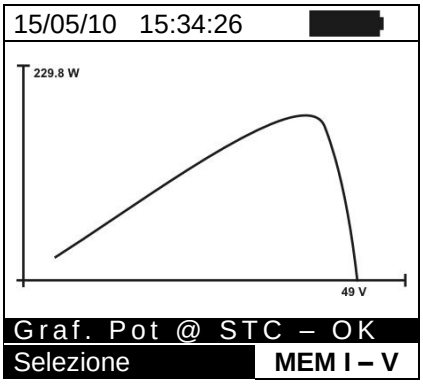


7.3.2.3. Accesso ai dati salvati in memoria – Visualizzazione grafica potenza

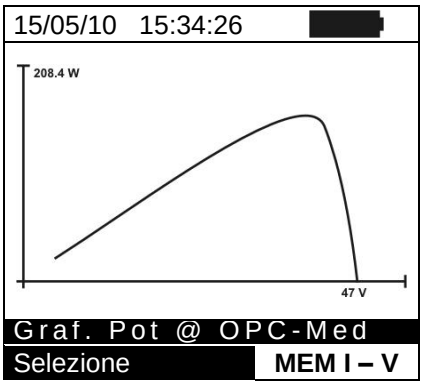
1. Con videata dei valori misurati dallo strumento selezionare la voce "**Graf Pot**" con il tasto freccia ▼e premere **ENTER** o il tasto freccia ▶
2. Selezionare la voce "STC" e premere **ENTER**
3. Lo strumento mostra la videata seguente



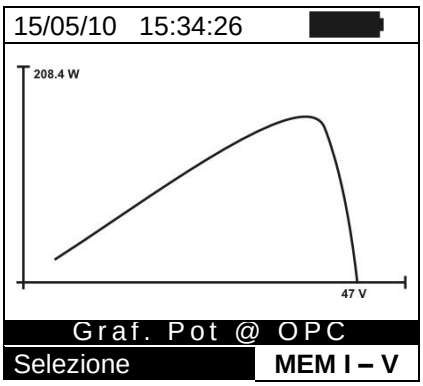
4. Il grafico rappresenta l'andamento della potenza in uscita dal modulo/stringa traslato alle condizioni standard di riferimento (STC)
5. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata e tornare alla sezione di memoria



6. Con videata dei valori misurati dallo strumento selezionare la voce "**Graf Pot**" con il tasto freccia ▼e premere **ENTER** o il tasto freccia ▶
7. Selezionare l'opzione "**OPC media**" e premere **ENTER**. Lo strumento mostra l'andamento della **potenza in uscita dal** singolo modulo di **una stringa** misurata dallo strumento alle condizioni reali operative (OPC)
8. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata e tornare alla sezione di memoria

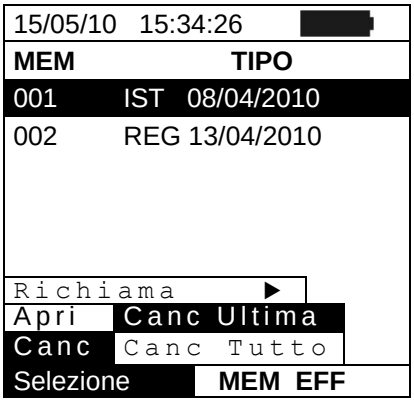


9. Con videata dei valori misurati dallo strumento selezionare la voce "**Graf Pot**" con il tasto freccia ▼e premere **ENTER** o il tasto freccia ▶
10. Selezionare l'opzione "**OPC**" e premere **ENTER**. Lo strumento mostra l'andamento della **potenza in uscita dalla stringa** misurata dallo strumento alle condizioni reali operative (OPC)
11. Premere il tasto **ESC/MENU** per uscire dalla videata e tornare alla sezione di memoria



7.3.3. Cancellazione dei dati in memoria

1. All'interno della lista dei risultati salvati premere il tasto **ENTER** per la visualizzazione dei sottomenu
2. Selezionare il campo "Cancella", premere il tasto ▶. Lo strumento consente di selezionare le voci:
   - **Canc Ultima** → cancella l'ultima prova salvata
   - **Canc Tutto** → cancella l'intero contenuto della memoria
3. Selezionare con i tasti freccia (▲,▼) l'opzione desiderata e premere il tasto **ENTER** per confermare la scelta
4. Premere **ESC/MENU** per uscire dalla videata e tornare al menu principale



8. COLLEGAMENTO DELLO STRUMENTO A PC

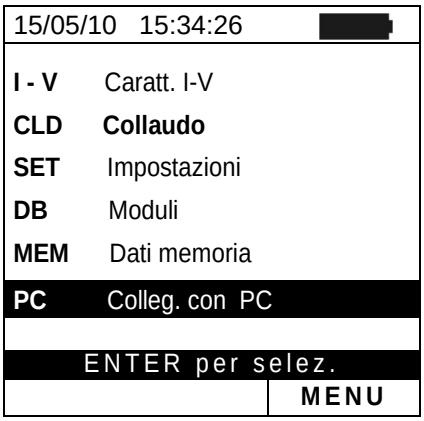
8.1. COLLEGAMENTO TRAMITE CAVO OTTICO/USB C2006

ATTENZIONE

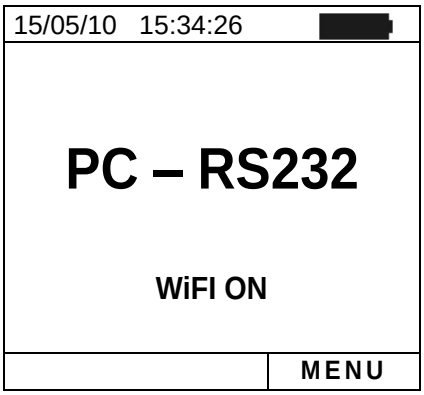
- La connessione tra PC e strumento avviene tramite il cavo ottico/USB C2006. Per effettuare il trasferimento dati verso un PC è necessario avere preventivamente installato nel PC stesso sia il Sw di gestione **Topview** che i driver del cavo C2006 sul PC di destinazione
- Prima di effettuare il collegamento è necessario selezionare a PC la porta utilizzata e il baud rate corretto (57600 bps). Per impostare questi parametri avviare il software **TopView** in dotazione e consultare l'help in linea del programma
- La porta selezionata non deve essere impegnata da altri dispositivi o applicazioni come mouse, modem, ecc. Chiudere eventualmente processi in esecuzione a partire dalla funzione Task Manager di Windows
- La porta ottica emette radiazione LED invisibile. Non osservare direttamente con strumenti ottici. Apparecchio LED di classe 1M secondo IEC/EN60825-1

Per trasferire i dati a PC attenersi alla seguente procedura:

1. Accendere lo strumento premendo il tasto **ON/OFF**
2. Collegare lo strumento a PC utilizzando il cavo ottico/USB **C2006** in dotazione
3. Premere il tasto **ESC/MENU** per aprire il menu principale
4. Selezionare con i tasti freccia (▲,▼) la voce "**PC**" per entrare in modalità trasferimento dati e confermare con **ENTER**



5. Lo strumento fornisce la videata seguente:



6. Usare i comandi del software TopView per attivare il trasferimento dati (consultare l'help in linea del programma)

8.2. COLLEGAMENTO TRAMITE WIFI

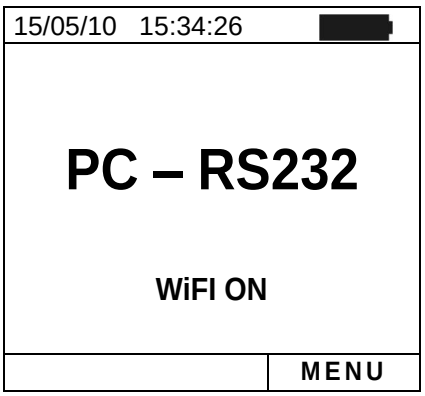
ATTENZIONE

- La connessione tra PC e strumento avviene tramite interfaccia WiFi normalmente attiva sullo strumento. La funzione WiFi non è disponibile se nella videata iniziale compare l'indicazione “WiFi-OFF”
- Per effettuare il trasferimento dati è necessario avere un PC dotato di interfaccia WiFi ed avere preventivamente installato il Sw di gestione **Topview**
- Prima di effettuare il collegamento è necessario attivare la comunicazione WiFi sullo strumento (vedere punto 4) e sul PC selezionare e connettere la “rete senza fili” (WiFi) resa disponibile dallo strumento
- Prima di effettuare il collegamento è necessario selezionare a PC la porta “WiFi” nella sezione “Collegamento PC – Strumento” del software **TopView** in dotazione e consultare l’help in linea del programma

Per trasferire i dati a PC attenersi alla seguente procedura:

1. Accendere lo strumento premendo il tasto **ON/OFF**
2. Premere il tasto **ESC/MENU** per aprire il menu principale
3. Selezionare con i tasti freccia (▲,▼) la voce “**PC**” per entrare in modalità trasferimento dati e confermare con **ENTER**

4. Lo strumento fornisce la videata seguente:



5. Abilitare la connessione WiFi sul PC di destinazione (ex: tramite uso di una chiavetta WiFi installata e collegata ad una porta USB). Selezionare e connettere la rete WiFi resa disponibile dallo strumento all’interno delle impostazioni “Connessioni di rete” → “Reti senza fili”
6. Usare i comandi del software TopView per attivare il trasferimento dati (consultare l’help in linea del programma)

9. MANUTENZIONE

9.1. GENERALITÀ

Lo strumento da Lei acquistato è uno strumento di precisione. Durante l'utilizzo e l'immagazzinamento rispettare le raccomandazioni elencate in questo manuale per evitare possibili danni o pericoli durante l'utilizzo.
Non utilizzare lo strumento in ambienti caratterizzati da elevato tasso di umidità o temperatura elevata. Non esporre direttamente alla luce del sole.
Spegnere sempre lo strumento dopo l'utilizzo. Se si prevede di non utilizzarlo per un lungo periodo di tempo, rimuovere le batterie per evitare da parte di queste ultime fuoruscite di liquidi che possono danneggiare i circuiti interni dello strumento

9.2. SOSTITUZIONE BATTERIE

Quando sul display LCD appare il simbolo di batteria scarica "▭" oppure quando durante una prova si ha il messaggio "batteria scarica" a display, sostituire le batterie interne

ATTENZIONE

Solo tecnici qualificati possono effettuare questa operazione. Prima di effettuare questa operazione assicurarsi di aver rimosso tutti i cavi dai terminali di ingresso.

1. Spegnere lo strumento premendo a lungo il pulsante di accensione
2. Rimuovere i cavi dai terminali di ingresso
3. Svitare la vite di fissaggio del coperchio dal vano batterie e rimuovere lo stesso
4. Rimuovere dal vano batterie tutte le batterie e sostituirle solo con batterie tutte nuove e tutte del tipo corretto (§ 10.4) rispettando le polarità indicate
5. Riposizionare il coperchio vano batterie e fissarlo con l'apposita vite
6. Non disperdere nell'ambiente le batterie utilizzate. Usare gli appositi contenitori per lo smaltimento

9.3. PULIZIA DELLO STRUMENTO

Per la pulizia dello strumento utilizzare un panno morbido e asciutto. Non usare mai panni umidi, solventi, acqua, ecc

9.4. FINE VITA

ATTENZIONE: il simbolo riportato indica che l'apparecchiatura, i suoi accessori e le batterie interne devono essere raccolti separatamente e trattati in modo corretto

10. SPECIFICHE TECNICHE

10.1. SPECIFICHE TECNICHE COLLAUDO IMPIANTI FV (SOLAR I-VW, SOLAR I-VE)

L'incertezza è indicata come [%lettura + (num. cifre) * risoluzione] a 23°C ± 5°C, <80%HR

Tensione DC (SOLAR I-Vw)

Campo [V]	Risoluzione [V]	Incertezza
15.0 ÷ 999.9	0.1	±(0.5%lettura + 2cifre)

Tensione DC (SOLAR I-Ve)

Campo [V]	Risoluzione [V]	Incertezza
15.0 ÷ 99.9	0.1	±(0.5%lettura + 2cifre)
100.0 ÷ 1499.0	0.3	

Tensione AC TRMS

Campo [V]	Risoluzione [V]	Incertezza
50.0 ÷ 265.0	0.1	±(0.5%lettura + 2cifre)

Max fattore di cresta: 1,5

Corrente DC (tramite trasduttore a pinza esterno)

Campo [mV]	Risoluzione [mV]	Incertezza
-1100 ÷ -5	0.1	±(0.5%lettura + 0.6mV)
5 ÷ 1100		

Il valore della corrente è visualizzato SEMPRE con segno positivo : Il valore di corrente tradotto in tensione inferiore a 5mV è azzerato

Corrente AC TRMS (tramite trasduttore a pinza esterno)

Campo [mV]	Risoluzione [mV]	Frequenza [Hz]	Incertezza
1 ÷ 1200	0.1	47.5 ÷ 63.0	±(0.5%lettura + 0.6mV)

Max fattore di cresta: 2.0 ; Il valore di corrente tradotto in tensione inferiore a 5mV è azzerato

FS pinze DC e AC [A]	Risoluzione [A]	Valore minimo letto [A]	
		DC	AC
1< FS ≤ 10	0.001	0.05	0.01
10< FS ≤ 100	0.01	0.5	0.1
100< FS ≤ 1000	0.1	5A	1

Potenza DC (Vmis > 150V) (SOLAR I-Vw)

FS pinza [A]	Campo [W]	Risoluzione [W]	Incertezza
1< FS ≤ 10	0.000k ÷ 9.999k 10.00k ÷ 99.99k	0.001k 0.01k	±(0.7%lettura + 3 cifre) (Imis < 10%FS)
10< FS ≤ 100	0.000k ÷ 9.999k 10.00k ÷ 99.99k	0.001k 0.01k	±(0.7%lettura) (Imis ≥ 10%FS)
100< FS ≤ 1000	0.00k ÷ 99.99k 100.0k ÷ 999.9k	0.01k 0.1k	

Vmis = tensione a cui è misura la potenza ; Imis = corrente misurata

Potenza DC (Vmis > 150V) (SOLAR I-Ve)

FS pinza [A]	Campo [W]	Risoluzione [W]	Incertezza
1< FS ≤ 10	0.000k ÷ 9.999k 10.00k ÷ 99.99k	0.001k 0.01k	±(0.7%lettura + 3 cifre) (Imis < 10%FS)
10< FS ≤ 100	0.000k ÷ 9.999k 10.00k ÷ 99.99k 100.0k ÷ 999.9k	0.001k 0.01k 0.1k	±(0.7%lettura) (Imis ≥ 10%FS)
100< FS ≤ 1000	0.00k ÷ 99.99k 100.0k ÷ 999.9k 1000k ÷ 9999k	0.01k 0.1k 1k	

Vmis = tensione a cui è misura la potenza ; Imis = corrente misurata

Potenza AC (Vmis > 200V, PF=1) (SOLAR I-Vw)

FS pinza [A]	Campo [W]	Risoluzione [W]	Incertezza
1< FS ≤ 10	0.000k ÷ 9.999k 10.00k ÷ 99.99k	0.001k 0.01k	±(0.7%lettura + 3 cifre) (Imis < 10%FS)
10< FS ≤ 100	0.000k ÷ 9.999k 10.00k ÷ 99.99k	0.001k 0.01k	±(0.7%lettura) (Imis ≥ 10%FS)
100< FS ≤ 1000	0.00k ÷ 99.99k 100.0k ÷ 999.9k	0.01k 0.1k	

Vmis = tensione a cui è misura la potenza ; Imis = corrente misurata

Potenza AC (Vmis > 200V, PF=1) (SOLAR I-Ve)

FS pinza [A]	Campo [W]	Risoluzione [W]	Incertezza
1< FS ≤ 10	0.000k ÷ 9.999k 10.00k ÷ 99.99k	0.001k 0.01k	±(0.7%lettura + 3 cifre) (Imis < 10%FS)
10< FS ≤ 100	0.000k ÷ 9.999k 10.00k ÷ 99.99k 100.0k ÷ 999.9k	0.001k 0.01k 0.1k	±(0.7%lettura) (Imis ≥ 10%FS)
100< FS ≤ 1000	0.00k ÷ 99.99k 100.0k ÷ 999.9k 1000k ÷ 9999k	0.01k 0.1k 1k	

Vmis = tensione a cui è misura la potenza ; Imis = corrente misurata

Frequenza

Campo [Hz]	Risoluzione [Hz]	Incertezza
47.5 ÷ 63.0	0.1	±(0.2%lettura + 1cifra)

Irraggiamento (con cella di riferimento)

Campo [mV]	Risoluzione [mV]	Incertezza
1.0 ÷ 65.0	0.1	±(1.0%lettura + 5cifre)

Temperatura (con sonda di tipo PT1000)

Campo [°C]	Risoluzione [°C]	Incertezza
-20.0 ÷ 100.0	0.1	±(1.0%lettura + 1°C)

10.2. CARATTERISTICHE TECNICHE FUNZIONE I-V E IVCK

I-V, IVCK: Tensione DC@ OPC (SOLAR I-Vw, I-V400w)

Campo [V] (*)	Risoluzione [V]	Incertezza (*)
5.0 ÷ 999.9	0.1	±(1.0%lettura + 2cifre)

(*) Le misure della caratteristica I-V partono per VDC > 15V con incertezza definita per VDC > 20V

I-V, IVCK: Tensione DC@ OPC (SOLAR I-Ve, I-V500w)

Campo [V] (*)	Risoluzione [V]	Incertezza (*)
15.0 ÷ 99.9	0.1	±(0.5%lettura + 2cifre)
100.0 ÷ 1499.9	0.3	

(*) Le misure della caratteristica I-V partono per VDC > 15V con incertezza definita per VDC > 20V

I-V, IVCK: Corrente DC @ OPC

Campo [A] (*)	Risoluzione [A]	Incertezza
0.10 ÷ 15.00	0.01	±(1.0%lettura + 2cifre)

(*) **Massima corrente test I-V = 15A per Voc ≤ 1000V, Massima corrente = 10A per Voc > 1000V (I-V500w e SOLAR I-Ve)**

I-V: Potenza DC @ OPC (Vmpp > 30V, Impp > 2A)

Campo [W] (*)	Risoluzione [W]	Incertezza
50 ÷ 99999	1	±(1.0%lettura + 6cifre)

Vmpp = tensione nel punto di massima potenza ; Impp = corrente nel punto di massima potenza
(*) Il valore di Potenza max misurabile deve tenere conto anche del FF max di circa 0.7 → Pmax= 1000V x 15A x 0.7 = 10500W
→ Pmax= 1500V x 10A x 0.7 = 10500W

I-V, IVCK: Tensione DC @ STC

Campo [V]	Risoluzione [V]	Incertezza (*,**)
5.0 ÷ 999.9	0.1	±(4.0%lettura + 2cifre)

I-V: Corrente DC @ STC

Campo [A]	Risoluzione [A]	Incertezza (**)
0.10 ÷ 99.00	0.01	±(4.0%lettura + 2cifre)

I-V: Potenza DC @ STC (Vmpp > 30V, Impp > 2A)

Campo [W]	Risoluzione [W]	Incertezza complessiva (**)
50 ÷ 99999	1	±(5.0%lettura + 1cifra)

Vmpp = tensione nel punto di massima potenza, Impp = corrente nel punto di massima potenza
(*) Le misure della caratteristica I-V partono per VDC > 15V con incertezza definita per VDC > 20V
(**) Nelle condizioni:

- Irragg. stabile ≥700W/m^2 , spettro AM 1.5, Incidenza raggi solari rispetto alla per ≤ ± 25°, Temp. Celle [15..65°C]
- L'incertezza dichiarata include già l'incertezza del trasduttore di Irraggiamento e relativo circuito di misura

Irraggiamento (con cella di riferimento)

Campo [mV]	Risoluzione [mV]	Incertezza
1.0 ÷ 100.0	0.1	±(1.0%lettura + 5cifre)

Temperatura (con sonda di tipo PT1000)

Campo [°C]	Risoluzione [°C]	Incertezza
-20.0 ÷ 100.0	0.1	±(1.0%lettura + 1°C)

ATTENZIONE

Non utilizzare lo strumento per misure di Curve I-V e test IVCK **su moduli FV con efficienza >19%**. Verificare **preliminarmente** le caratteristiche tecniche dei moduli FV prima di eseguire i test al fine di evitare possibili danneggiamenti dello strumento

10.3. NORME DI SICUREZZA

10.3.1. Generali

Sicurezza strumento:	IEC/EN61010-1
EMC:	IEC/EN61326-1
Documentazione tecnica:	IEC/EN61187
Sicurezza accessori di misura:	IEC/EN61010-031
Misure:	Guida CEI 82-25 (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve) IEC/EN 60891 (misura caratteristica I-V) IEC/EN 60904-5 (misura della Temperatura)
Isolamento:	doppio isolamento
Grado di inquinamento:	2
Categoria di misura:	CAT II 1000V DC, CAT III 300V AC verso terra Max 1000V tra gli ingressi P1, P2, C1, C2 (SOLAR I-Vw, I-V400w) Max 1500V tra gli ingressi P1, P2, C1, C2 (SOLAR I-Ve, I-V500w)

10.4. CARATTERISTICHE GENERALI

Display e memoria

Tipo display:	LCD custom, 128x128 pxl, retroilluminato
Capacità di memoria:	256kbytes
Dati memorizzabili:	99 collaudi (SOLARI-Vw/I-Ve); 249 curve I-V, 999 IVCK
Interfaccia PC:	ottica/USB e WiFi

Caratteristiche modulo radio

Campo di frequenza:	2.412 ÷ 2.462GHz
Modulazione:	802.11b Compatibilità: DSSS (CCK-11, CCK-5.5, DQPSK-2, DBPSK-1), 802.11g: OFDM
Categoria R&TTE:	Classe 1
Potenza max di trasmissione:	30μW
Distanza max collegamento RF	1m

Collaudo impianti FV (SOLAR I-Vw, SOLAR I-Ve)

Periodo di integrazione:	5,10,30,60,120,300,600,900,1800,3600s
Memoria SOLAR-02 - MPP300:	circa 1.5 ore (@ PI = 5s) circa 8 gg (@ PI = 600s)

Alimentazione

Tipo batterie:	6x1.5V alcaline tipo AA LR06
Consumo:	1W
Indicazione batteria scarica:	simbolo "▭" mostrato a display
Durata batterie:	circa 120 ore (collaudo FV) 249 misure caratteristica I-V, 999 misure IV Check
Autospegnimento:	dopo 5 minuti di non utilizzo

Caratteristiche meccaniche

Dimensioni (L x La x H)	235 x 165 x 75mm
Peso (batterie incluse):	1.2kg
Protezione meccanica:	IP40

10.5. CONDIZIONI AMBIENTALI DI UTILIZZO

Temperatura di riferimento:	23°C ± 5°C
Temperatura di utilizzo:	0°C ÷ 40°C
Umidità relativa ammessa:	<80%RH
Temperatura di conservazione:	-10°C ÷ 60°C
Umidità di immagazzinamento:	<80%RH
Max altitudine di utilizzo:	2000m (*)

ATTENZIONE

(*) Prescrizioni per uso dello strumento ad altitudini comprese tra 2000 e 5000m

Lo strumento, relativamente agli ingressi P1, P2, C1, C2 è da considerarsi declassato a categoria di sovratensione CAT I 1000V DC e CAT II 300V verso Terra max 1000V tra gli ingressi (per modelli SOLAR I-Vw e I-V400w) e max 1500V tra gli ingressi (per modelli SOLAR I-Ve e I-V500w). Le marcature e i simboli riportati sullo strumento sono da considerarsi valide solo con uso dello strumento ad altitudine <2000m

Questo strumento è conforme ai requisiti della Direttiva Europea sulla bassa tensione 2014/35/EU (LVD), della direttiva EMC 2014/30/EU e della direttiva RED 2014/53/EU

Questo strumento è conforme ai requisiti della direttiva europea 2011/65/EU (RoHS) e della direttiva europea 2012/19/EU (WEEE)

10.6. ACCESSORI

Utilizzare solo gli accessori si serie o opzionali presenti nella packing list allegata

11. APPENDICE – CENNI TEORICI

11.1. COLLAUDO DEGLI IMPIANTI FV (SOLAR I-VW, SOLAR I-VE)

In accordo con quanto previsto dalla normativa vigente, l'esito del collaudo su una installazione FV monofase sarà funzione del tipo di correzione adottato per compensare gli effetti della temperatura e della relazione matematica utilizzata per calcolare il **PRp** (v. §5.2.3).

Corr.	Valore di Tcel	Relazione matematica per calcolo PRp	Norma	Esito
Tmod	Tcel = Valore della Temp. moduli **misurata**	$PRp = \frac{P_{ca}}{\left[Rfv2 \times \frac{G_p}{G_{STC}} \times P_n \right]}$	CEI 82-25	OK/NO
Tamb o Tenv	Tcel = Val. della Temp. moduli **calcolata**: $\mathrm{Tcel} = \mathrm{Tamb} + (NOCT - 20) \times \frac{G_p}{800}$			
nDC	Tcel = Valore della Temperatura moduli **misurata**	$PRp = \frac{G_{STC}}{G_p} \times \left[1 + \frac{\lvert\gamma\rvert}{100} \times (T_{cel} - 25) \right] \times \frac{P_{ca}}{P_n}$	---	---

dove:

Simbolo	Descrizione	U.di misura
G_p	Irraggiamento misurato sul piano dei moduli	$[\mathrm{W/m^2}]$
G_{STC}	Irraggiamento in condizione Standard = 1000	$[\mathrm{W/m^2}]$
P_n	Potenza nominale = somma delle Pmax dei moduli FV facenti parte della sezione dell'impianto in esame	$[\mathrm{kW}]$
P_{inv}	Potenza nominale della tipologia dell'inverter facente parte della sezione dell'impianto in esame	$[\mathrm{kW}]$
P_{ca}	Potenza in ca complessiva misurata all'uscita del/degli inverter facenti parti della sezione dell'impianto in esame	$[\mathrm{kW}]$
$Rfv2 = \begin{cases} 1 & (\mathrm{se\,Tcel} \le 40°\mathrm{C}) \\ 1 - (\mathrm{Tcel} - 40) \times \frac{\lvert\gamma\rvert}{100} & (\mathrm{se\,Tcel} > 40°\mathrm{C}) \end{cases}$	Coefficiente correttivo funzione della Temperatura delle Celle FV (Tcel) misurata o calcolata in accordo al tipo di relazione di correzione selezionata	
$\lvert\gamma\rvert$	Valore assoluto del coef. Termico della Pmax dei moduli FV facenti parte della sezione dell'impianto in esame.	$[\%/°\mathrm{C}]$
NOCT	(Nominal Operating Cell Temperature) = Temperatura a cui si portano le celle in condizioni di rif (800W/m², 20°C, AM=1.5, Vel. Aria =1m/s).	[°C]

Le precedenti relazioni sono valide nelle condizioni **Irraggiamento > Irraggiamento min** (vedi manuale d'uso strumento MASTER) e di "**irraggiamento stabile**" cioè per ogni campione rilevato, **con IP ≤ 1min**, **la differenza tra i valori massimi e minimi di irraggiamento misurati deve essere < 20W/m²**

In generale l'esito potrà essere:

- **Impossibile effettuare l'analisi** se l'irraggiamento non ha mai raggiunto un valore stabile superiore alla soglia minima impostata oppure se non esiste nessun valore valido durante tutto l'arco della registrazione (PRp > 1.15).
- **ESITO SI (correz. "Tmod" o "Tamb")**: se esiste almeno 1 valore fra quelli rilevati che soddisfa le relazioni imposte dalla normativa vigente
- **ESITO NO (correz. "Tmod" o "Tamb")**: se NON esiste nessun valore fra quelli rilevati che soddisfa le relazioni imposte dalla normativa vigente
- **Non visualizzerà nessun esito** (SI o NO) se se lo strumento è stato impostato con correzione di temperatura tipo "**nDC**".

Esito visualizzato SI (correz. "Tmod" o "Tamb")
Lo strumento fornisce un esito complessivo positivo in accordo alla Guida CEI 82-25, se, nell'insieme dei campioni rilevati durante il collaudo, ne esiste almeno uno **valido** per cui sono soddisfatte le seguenti relazioni:

$$PRp = \frac{P_{ca}}{\left[Rfv2 \times \frac{G_p}{G_{STC}} \times P_n \right]} = \begin{cases} > 0.78 & \text{se} \quad P_{inv} \le 20\text{kW} \\ > 0.80 & \text{se} \quad P_{inv} > 20\text{kW} \end{cases}$$

(per il significato delle definizioni e dei simboli si veda il paragrafo precedente)

Se esistono più campioni che soddisfano tutte le condizioni precedenti, lo strumento visualizza automaticamente quello corrispondente al massimo valore di PRp

Esito visualizzato NO (correz. "Tmod" o "Tamb")
Lo strumento fornisce un esito complessivo negativo in accordo alla Guida CEI 82-25, se, nell'insieme dei campioni rilevati durante il collaudo, NON ne esiste nemmeno uno **valido** per cui sono soddisfatte le seguenti relazioni:

$$PRp = \frac{P_{ca}}{\left[Rfv2 \times \frac{G_p}{G_{STC}} \times P_n \right]} = \begin{cases} > 0.78 & \text{se} \quad P_{inv} \le 20\text{kW} \\ > 0.80 & \text{se} \quad P_{inv} > 20\text{kW} \end{cases}$$

(per il significato delle definizioni e dei simboli si veda il paragrafo precedente)

In questo caso lo strumento visualizza comunque i valori corrispondenti al massimo valore di PRp raggiunto.

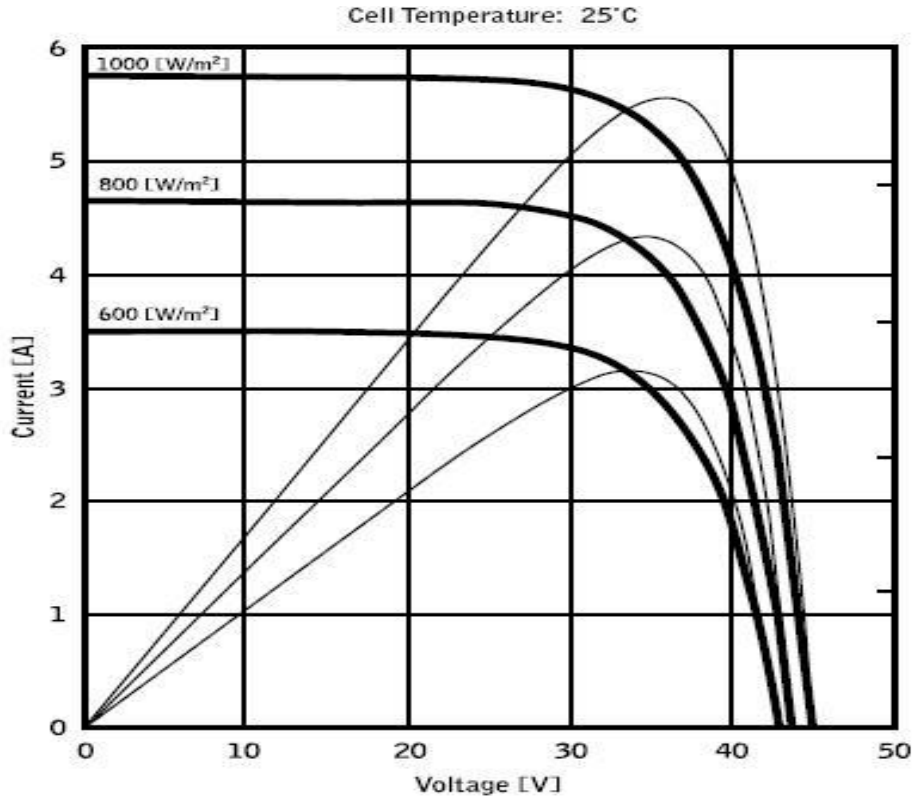
Nessun esito (correzione "nDC")
Lo strumento fornisce come risultato i valori corrispondenti al punto di massimo PRp calcolato come:

$$PRp = \frac{G_{STC}}{G_p} \times \left[1 + \frac{|\gamma|}{100} \times \left(T_{cel} - 25 \right) \right] \times \frac{P_{ca}}{P_n}$$

(per il significato delle definizioni e dei simboli si veda il paragrafo precedente)

11.2. CENNI SU MPPT (MAXIMUM POWER POINT TRACKER)

L'irraggiamento solare su una superficie quale può essere quella di un impianto fotovoltaico ha caratteristiche fortemente variabili, essendo dipendente dalla posizione del sole rispetto a detta superficie e dalle caratteristiche dell'atmosfera (tipicamente dalla presenza di nuvole). Un modulo fotovoltaico presenta, per vari valori dell'irraggiamento solare, e per vari valori della temperatura, una famiglia di curve caratteristiche del tipo indicato nelle seguente figura. In particolare in essa sono rappresentate tre curve I-V (in grassetto) corrispondenti a tre valori (1000, 800, 600W/m2) di irraggiamento solare.



Su ogni curva caratteristica esiste uno ed un solo punto tale per cui è massimizzato il trasferimento di potenza verso un ipotetico carico alimentato dal modulo fotovoltaico. Il punto di massima potenza corrisponde alla coppia tensione-corrente tale per cui è massimo il prodotto V*I, dove V è il valore della tensione ai morsetti del modulo e I è la corrente che circola nel circuito ottenuto chiudendo il modulo su un ipotetico carico.

Sempre con riferimento alla figura precedente, il prodotto V*I è rappresentato per i tre valori dell'irraggiamento solare di cui sopra, tramite le tre curve a tratto più sottile.
Come si vede, in accordo con quanto detto prima, tali curve esibiscono un solo massimo.
Ad es. per 1000W/m2, il punto di massima potenza corrisponde ad un valore di tensione pari a circa 36V e corrente di circa 5,5A.

Chiaramente, se si riesce a massimizzare la potenza erogata dall'impianto, si riesce a sfruttarlo al meglio, sia che questo sia connesso alla rete, sia stand-alone.

L' MPPT è un dispositivo integrato negli inverter che, tipicamente, ad ogni istante legge i valori di tensione e corrente, ne calcola il prodotto (cioè la potenza in Watt) e, provocando piccole variazioni nei parametri di conversione (duty cycle), è in grado di stabilire per confronto se il modulo fotovoltaico sta lavorando in condizioni di massima potenza oppure no. A seconda del "responso" agisce ancora sul circuito per portare l'impianto in tale condizione ottimale.
Il motivo per cui gli MPPT sono utilizzati è semplice: un impianto fotovoltaico senza MPPT può funzionare comunque, ma a parità di irraggiamento solare fornisce meno energia.

Sul mercato esistono inverter con 1 ,2 o anche 3 MPPT integrati al loro interno. Tipicamente gli inverter con più di un MPPT sono impiegati negli impianti in cui:

- I vari campi fotovoltaici che lo compongono hanno "forzatamente" inclinazioni o orientamenti diversi. In questo modo ogni singolo MPPT gestisce il proprio campo fotovoltaico massimizzandone il rendimento per le caratteristiche di irraggiamento e temperature corrispondenti (senza essere influenzato dagli altri campi fotovoltaic).
- Sia ricercata una maggior continuità di servizio. Con più MPPT può essere messo fuori servizio un solo campo fotovoltaico mentre gli altri continuano a produrre energia verso i restanti MPPT.

11.3. MISURA DELLA CARATTERISTICA I-V

Lo strumento è progettato per eseguire test e misure su **moduli FV** formati da un opportuno numero di **celle FV** al fine di rilevare la loro caratteristica I-V (Corrente-Tensione) che li identificano costruttivamente, sulla base della normativa di riferimento IEC/EN60891

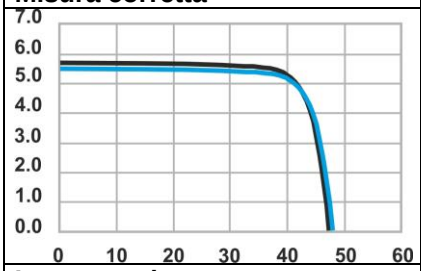
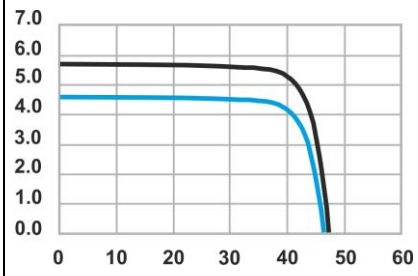
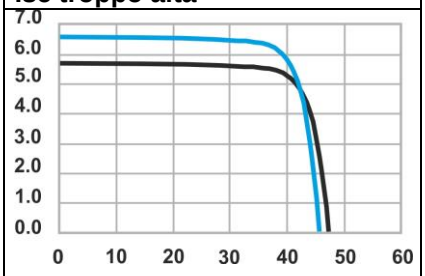
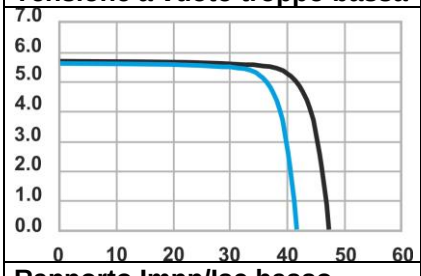
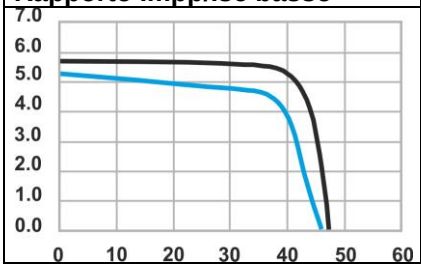
I test sono eseguibili sia su singoli moduli sia su una **stringa FV** (insieme di moduli FV), il cui insieme costituisce ciò che viene comunemente detto "generatore fotovoltaico", parte integrante di una installazione FV Monofase o Trifase

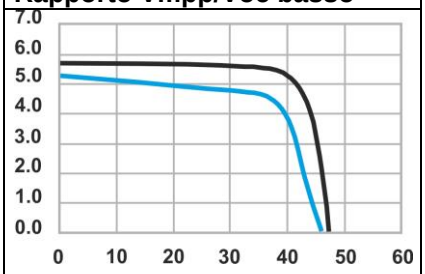
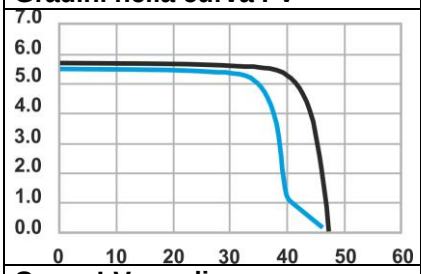
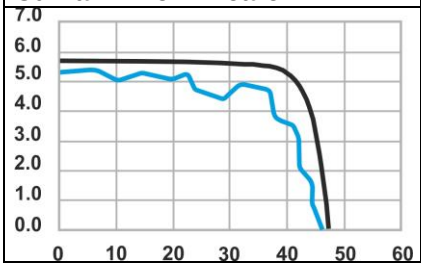
11.3.1. Aspetti teorici sulla misura della Caratteristica I-V

A livello teorico il test sulla caratteristica I-V avviene nel modo seguente:

- Lo strumento esegue la misura della caratteristica I-V sul modulo ad esso collegato, oltre alla misura di irraggiamento e di temperatura del modulo
- Il risultato della misura viene automaticamente "traslato" alle condizioni Standard STC (Standard Test Condition) di irraggiamento pari a **1000W/m²** e temperatura modulo pari a **25°C**. Per ottenere risultati di precisione conforme a quanto indicato nel presente manuale si raccomanda di attenersi alle specifiche riportate nel § 10.1
- Viene eseguito il controllo fra la potenza nominale massima, con il margine di tolleranza percentuale dichiarato dal costruttore del modulo e inserito nel tipo di modulo in precedenza selezionato sullo strumento (vedere § 5.3.1), ed il valore misurato
- Se il controllo rientra nel margine di tolleranza dichiarato, l'esito della prova sarà "OK" oppure "NOT OK" in caso contrario con conseguenza che il modulo FV non soddisfa le prescrizioni dichiarate dal costruttore (vedere § 6.2.3)

11.3.2. Errori tipici sulla misura di curva I-V e possibili soluzioni

Misure	Evento	Soluzione
Misura corretta 	• La curva misurata estrapolata alle condizioni STC (blu) è congruente con la curva ideale del costruttore (nera)	• Nessun errore, salvare il dato ed eseguite test su un'altra stringa
Isc troppo bassa 	• Sensore di irraggiamento orientate in modo diverso rispetto alla stringa in prova • Riflessioni sul sensore di irraggiamento • Errata selezione del modulo nella configurazione del sistema FV • Contaminazione ambientale sul modulo (sporcizia, neve, detriti) • Ostruzioni a media distanza (ombreggiamenti) • Invecchiamento	• Orientare correttamente il sensore di irraggiamento • Impostare correttamente lo strumento • Pulire i moduli • Rimuovere le ostruzioni • Controllare i moduli da ombreggiamenti, umidità, ecc • Sostituire i moduli danneggiati
Isc troppo alta 	• Sensore di irraggiamento orientate in modo diverso rispetto alla stringa in prova • Riflessioni sul sensore di irraggiamento • Sporcizia sul sensore di irraggiamento • Errata selezione del modulo nella configurazione del sistema FV • Sensore di irraggiamento danneggiato	• Orientare correttamente il sensore di irraggiamento • Pulire il sensore di irraggiamento • Rimuovere le ostruzioni • Controllare i moduli da ombreggiamenti, umidità, ecc. • Controllare le impostazioni sullo strumento • Sostituire il sensore di irraggiamento danneggiato
Tensione a vuoto troppo bassa 	• Misura di temperature bassa • Selezione errata del numero di moduli nella configurazione del sistema FV • Diodi di bypass cortocircuitati	• Collegare correttamente la termocoppia nella sede tipica del modulo • Selezionare il modo AUTO • Impostare correttamente lo strumento • Sostituire i moduli danneggiati
Rapporto Impp/Isc basso 	• Sporcizia sui moduli • Problemi di ombreggiatura • Corrispondenza incorretta delle correnti • Degrado della resistenza shunt della cella	• Pulire I moduli • Eliminare l'ombreggiatura sui moduli • Controllare la corrispondenza delle correnti • Sostituire i moduli danneggiati

Rapporto Vmpp/Voc basso 	• Caduta di tensione sui cavi delle stringhe di moduli FV	• Controllare cavi, connettori, contatti e connessioni delle stringhe • Controllare lunghezza e sezione dei cavi di collegamento • Verificare la presenza di errate connessioni o ossidazioni sui moduli • Sostituire i moduli danneggiati
Gradini nella curva I-V 	• Piccola o parziale ombreggiatura di un modulo della stringa in misura • Riflessioni • Contaminazione ambientale casual sui moduli (sporcizia, neve, detriti, ecc..) • Rottura di celle o vetro • Parti bruciate	• Rimuovere le ostruzioni • Ripetere il test dopo aver rimosso le ombreggiature • Rimuovere le riflessioni • Pulire i moduli • Controllare la corrispondenza delle correnti • Sostituire i moduli danneggiati
Curva I-V non lineare 	• Irraggiamento instabile durante la misura • Ombreggiatura dei moduli a “macchia di leopardo” • Irraggiamento basso durante la misura	• Ripetere il test in condizione di cielo sereno • Ripetere la misura con irraggiamento minimo di 700W/m^2 (IEC/EN60891)

12. ASSISTENZA

12.1. CONDIZIONI DI GARANZIA

Questo strumento è garantito contro ogni difetto di materiale e fabbricazione, in conformità con le condizioni generali di vendita. Durante il periodo di garanzia, le parti difettose possono essere sostituite, ma il costruttore si riserva il diritto di riparare ovvero sostituire il prodotto.

Qualora lo strumento debba essere restituito al servizio post - vendita o ad un rivenditore, il trasporto è a carico del Cliente. La spedizione dovrà, in ogni caso, essere preventivamente concordata. Allegata alla spedizione deve essere sempre inserita una nota esplicativa circa le motivazioni dell'invio dello strumento. Per la spedizione utilizzare solo l'imballo originale; ogni danno causato dall'utilizzo di imballaggi non originali verrà addebitato al Cliente. Il costruttore declina ogni responsabilità per danni causati a persone o oggetti.

La garanzia non è applicata nei seguenti casi:

- Riparazione e/o sostituzione accessori e batteria (non coperti da garanzia).
- Riparazioni che si rendono necessarie a causa di un errato utilizzo dello strumento o del suo utilizzo con apparecchiature non compatibili.
- Riparazioni che si rendono necessarie a causa di un imballaggio non adeguato.
- Riparazioni che si rendono necessarie a causa di interventi eseguiti da personale non autorizzato.
- Modifiche apportate allo strumento senza esplicita autorizzazione del costruttore.
- Utilizzo non contemplato nelle specifiche dello strumento o nel manuale d'uso.

Il contenuto del presente manuale non può essere riprodotto in alcuna forma senza l'autorizzazione del costruttore.

I nostri prodotti sono brevettati e i marchi depositati. Il costruttore si riserva il diritto di apportare modifiche alle specifiche ed ai prezzi se ciò è dovuto a miglioramenti tecnologici.

12.2. ASSISTENZA

Se lo strumento non funziona correttamente, prima di contattare il servizio di assistenza, controllare lo stato della batteria e dei cavi e sostituirli se necessario. Se lo strumento continua a manifestare malfunzionamenti controllare se la procedura di utilizzo dello stesso è conforme a quanto indicato nel presente manuale. Qualora lo strumento debba essere restituito al servizio post-vendita o ad un rivenditore, il trasporto è a carico del Cliente. La spedizione dovrà, in ogni caso, essere preventivamente concordata. Allegata alla spedizione deve essere sempre inserita una nota esplicativa circa le motivazioni dell'invio dello strumento. Per la spedizione utilizzare solo l'imballaggio originale; ogni danno causato dall'utilizzo di imballaggi non originali verrà addebitato al Cliente

HT ITALIA SRL
Via della Boaria, 40
48018 – Faenza (RA) – Italy
T +39 0546 621002 | **F** +39 0546 621144
M ht@ht-instruments.com | **www.ht-instruments.it**

WHERE WE ARE

HT INSTRUMENTS SL
C/ Legalitat, 89
08024 Barcelona – Spain
T +34 93 408 17 77 | **F** +34 93 408 36 30
M info@htinstruments.es | **www.ht-instruments.com/es-es/**

HT INSTRUMENTS GmbH
Am Waldfriedhof 1b
D-41352 Korschenbroich – Germany
T +49 (0) 2161 564 581 | **F** +49 (0) 2161 564 583
M info@ht-instruments.de | **www.ht-instruments.de**