

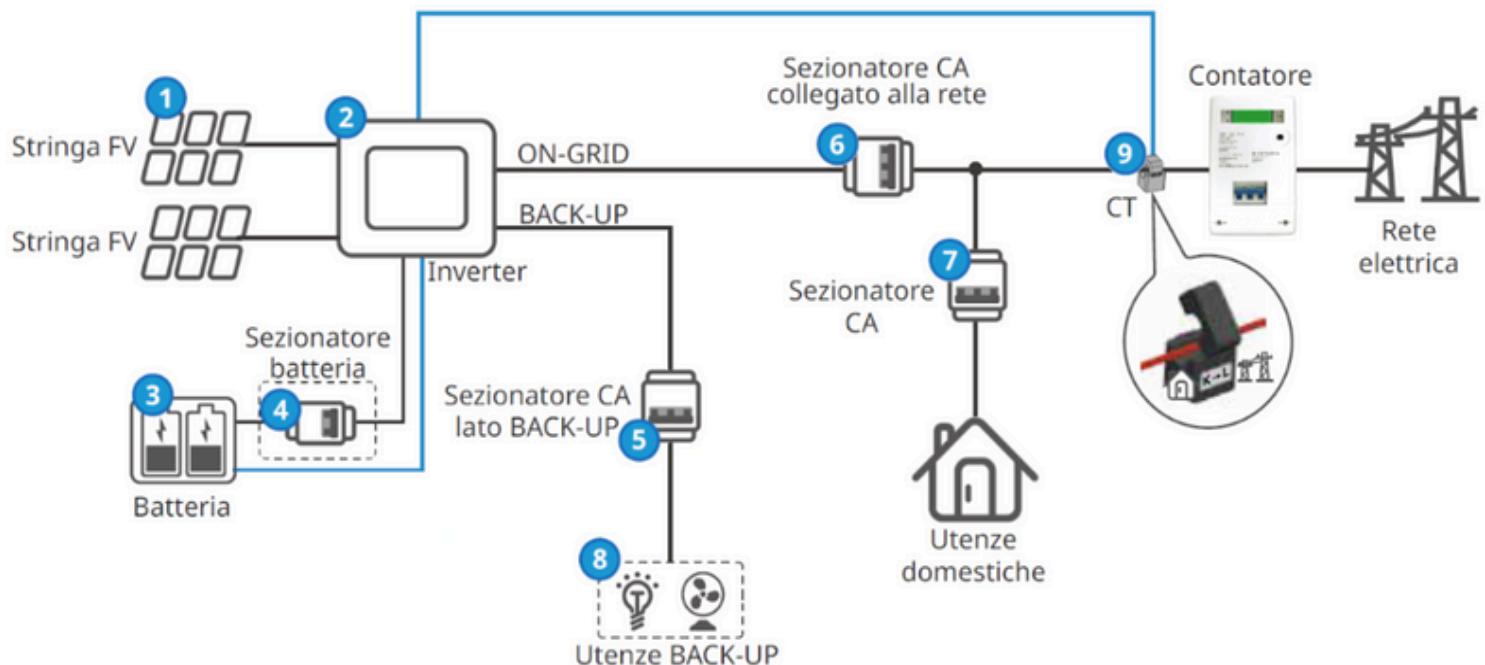
**GUIDA MESSA IN SERVIZIO ED AVVIO  
VIESSMANN HYBRID INVERTER TRIFASE F-3**

**Per un corretto utilizzo di questa guida, segui attentamente i passaggi nell'ordine indicato dai numeri di paragrafo, senza saltare o modificare la sequenza, per garantire il miglior risultato possibile.**

# Sommario:

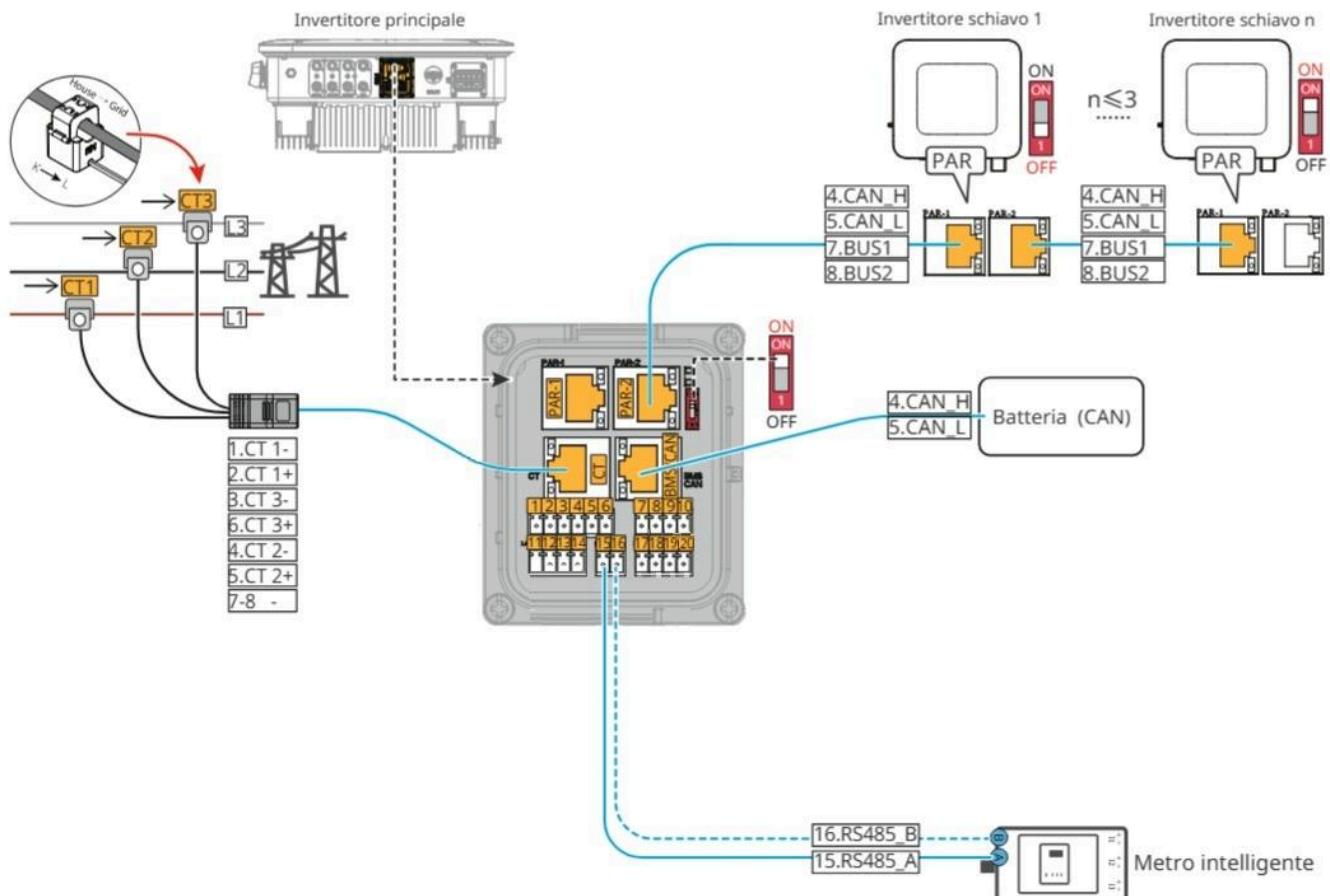
<b>1.0 Schema di principio dell'impianto e cablaggi CT o Meter.....</b>	<b>3</b>
1.1 Schema di principio dell'impianto/connessioni.....	4
<b>2.0 Aggiornamento inverter alle ultime versioni firmware.....</b>	<b>5</b>
2.1 Aggiornamento Firmware braccio.....	6
2.2 Aggiornamento altri Firmware.....	6
<b>3.0 Messa in servizio Viessmann Hybrid inverter F-3</b>	
Utilizzare l'app WE Mate per configurare l'inverter.....	7
<b>4.0 Messa in servizio Viessmann Hybrid inverter F-3 con batteria di accumulo.....</b>	<b>10</b>
Utilizzare l'app WE Mate per configurare l'inverter.....	10
4.1 Cablaggio con batterie Viessmann HV1/HV2.....	15
4.1.1 Schema di principio dell'impianto e cablaggi CT.....	15
4.1.2 Schema di principio dell'impianto e cablaggi Meter.....	16
4.2 Cablaggio con batterie Viessmann HV5.....	17
<b>5.0 Impostazioni di base.....</b>	<b>18</b>
<b>6.0 Esecuzione Autotest.....</b>	<b>19</b>
<b>7.0 Impostazioni avanzate.....</b>	<b>22</b>
7.1 Limite di potenza immessa in rete.....	22
<b>8.0 Connessioni e Accessori per Impianti Fotovoltaici.....</b>	<b>23</b>
8.1 Connessione Standard con CT (di serie).....	23
8.2 Connessione con Meter (quando la distanza >10m).....	23
8.2.1 Scelta del Meter e Accessori necessari:.....	23
<b>9.0 Collegamento di più inverter in parallelo (2-4 inverter).....</b>	<b>24</b>
9.1 Accessori necessari:.....	25
9.2 Settaggio sistema: configurazione Generale.....	28
9.3 Settaggio sistema: configurazione generale.....	29
9.4 Settaggio sistema: INV Slave con batterie di diversi modelli.....	30
9.5 Settaggio sistema: INV Slave con batterie di diversi modelli.....	31
9.6 Installazione: impost. Ratio CT's.....	32
9.7 Soluzione limite potenza.....	33
9.8 Settaggio sistema: configurazione connessione Internet.....	34
<b>10.0 Portale di monitoraggio SolarPortal.....</b>	<b>36</b>
10.1 Creazione dell'account UTENTE da Browser.....	36
10.2 Creazione dell'account UTENTE da App SolarPortal.....	38

# 1.0 Schema di principio dell'impianto e cablaggi CT o Meter



N.	Parti	Descrizione	N.	Parti	Descrizione
1	Stringa FV	La stringa FV è composta da pannelli FV collegati in serie.	6	Sezionatore CA collegato alla rete	<ul style="list-style-type: none"> <li>Fornire il proprio sezionatore CA.</li> <li>Specifiche raccomandate per i sezionatori CA:           <ul style="list-style-type: none"> <li>Viessmann Hybrid Inverter 6.0F-3: corrente nominale <math>\geq 20</math> A, tensione nominale <math>\geq 230</math> VCA</li> <li>Altro: corrente nominale <math>\geq 32</math> A, tensione nominale <math>\geq 230</math> VCA</li> </ul> </li> </ul>
2	Inverter	Supporta gli inverter ibridi Viessmann Hybrid Inverter (6.0~10.0) serie F-3.	7	Sezionatore CA	Dipende dal carico effettivo utilizzato.
3	Batteria	Scegliere la batteria in base al modello di inverter e alla lista di batterie approvate.	8	BACK-UP lato carico	<ul style="list-style-type: none"> <li>Collegamento di utenze BACK-UP, ad esempio utenze che richiedono un'alimentazione 24 ore su 24 o altre utenze importanti.</li> <li>Collegamento di utenze sbilanciate. L1, L2, L3 dell'inverter collegati rispettivamente a utenze con diversa potenza.</li> <li>Non collegare utenze con motore trifase senza cavi N.</li> </ul>
4	(Opzionale) Comutatore accumulo energia	<ul style="list-style-type: none"> <li>Fornire il proprio commutatore per l'accumulo di energia.</li> <li>Specifiche raccomandate:           <ul style="list-style-type: none"> <li>Per Viessmann Hybrid Inverter 6.0F-3, Viessmann Hybrid Inverter 8.0F-3: corrente nominale <math>\geq 40</math> A, tensione nominale <math>\geq 720</math> VCC</li> <li>Altro: corrente nominale <math>\geq 50</math> A, tensione nominale <math>\geq 720</math> VCC</li> </ul> </li> </ul>	9	CT	<ul style="list-style-type: none"> <li>L'inverter è dotato di uno smart meter integrato; utilizzare il CT fornito con la confezione.</li> <li>Eventualmente si possono scegliere contatori elettrici esterni in base alle esigenze.</li> </ul>
5	Sezionatore CA lato BACK-UP	<ul style="list-style-type: none"> <li>Fornire il proprio sezionatore CA.</li> <li>Specifiche raccomandate per i sezionatori CA:           <ul style="list-style-type: none"> <li>Viessmann Hybrid Inverter 6.0F-3: corrente nominale <math>\geq 20</math> A, tensione nominale <math>\geq 230</math> VCA</li> <li>Viessmann Hybrid Inverter 8.0F-3: corrente nominale <math>\geq 25</math> A, tensione nominale <math>\geq 230</math> VCA</li> <li>Altro: corrente nominale <math>\geq 32</math> A, tensione nominale <math>\geq 230</math> VCA</li> </ul> </li> </ul>			

## 1.1 Schema di principio dell'impianto/connessioni



## 2.0 Aggiornamento inverter alle ultime versioni firmware

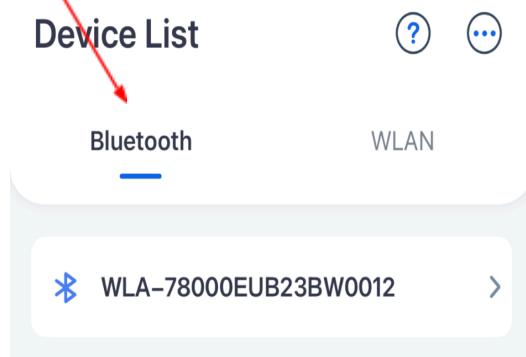


APP WE Mate

Utilizzare l'app **WE Mate** per configurare l'inverter.

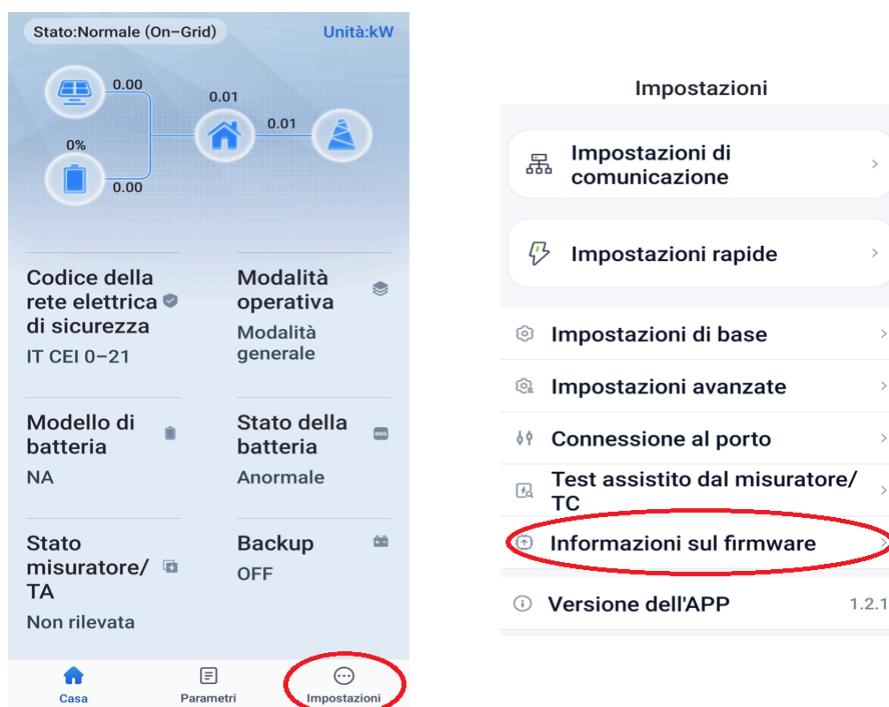
L'applicazione deve essere aggiornata all'ultima versione per poter garantire tutte le funzioni.

Connettersi alla rete **Bluetooth** generata dall'inverter denominata WLA-xxxxxxxxxxxx0012  
(xxxxxxxxxxxxxx si riferisce al codice SN dell'inverter)



Entro qualche secondo sulla schermata principale si caricheranno i dati dell'inverter e compariranno i flussi energetici.

Andare su “Impostazioni” → selezionare “Informazioni sul firmware”



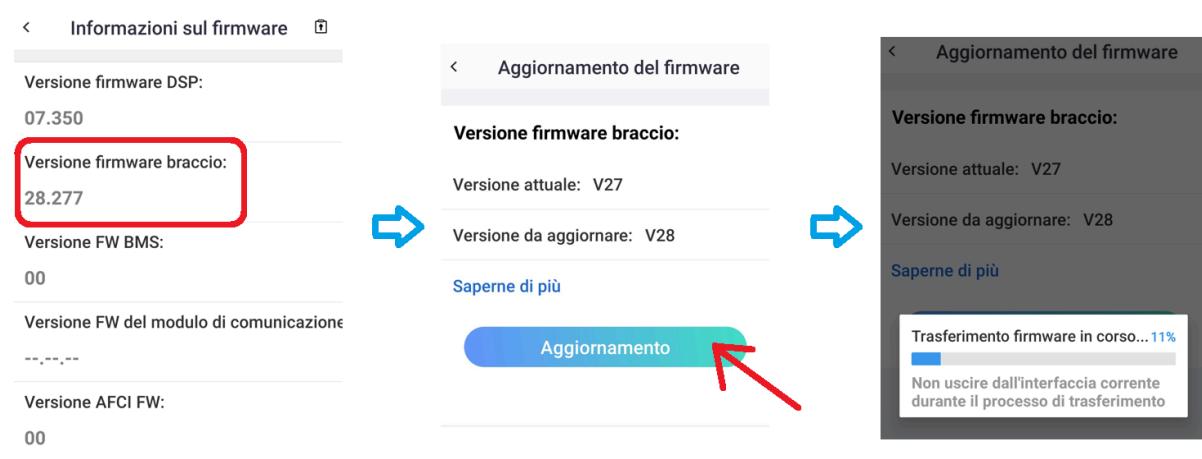
## 2.1 Aggiornamento Firmware braccio

Dopo aver selezionato “Informazioni sul Firmware” selezionare “Versione firmware Braccio”, l’applicazione rileverà la versione firmware installata nell’inverter e l’ultima disponibile.

Premere “Aggiornamento” per avviare il processo.

**N.B. I corrispettivi seriali in corrispondenza della versione sono da considerarsi puramente indicativi.**

Poiché sono soggetti a continui aggiornamenti, fare riferimento alla versione da aggiornare visualizzata nell’applicazione.

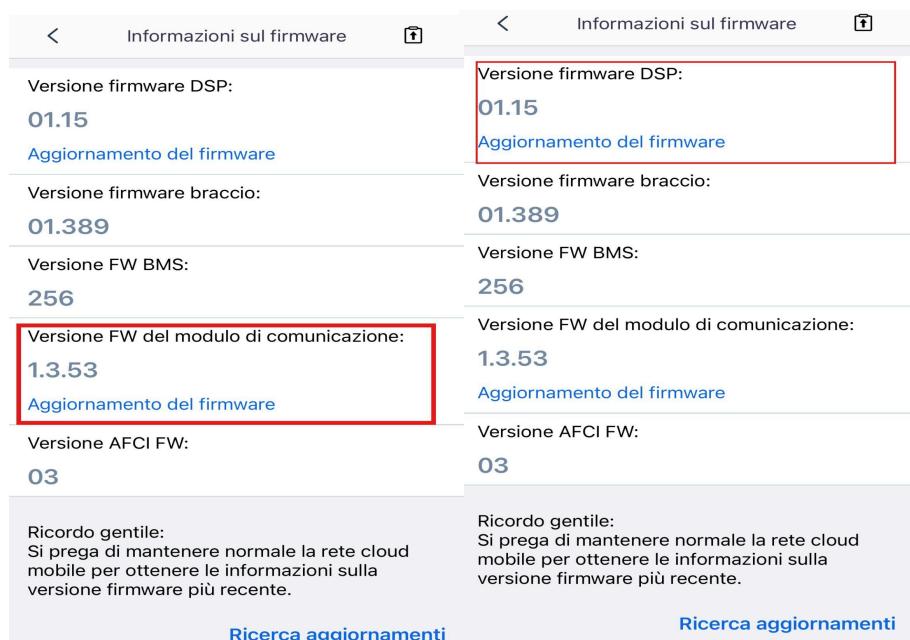


Al termine del caricamento del firmware nell’inverter l’applicazione vi darà conferma dell’avvenuta riuscita del processo.

Attendere circa 15 minuti perché l’inverter completi il processo di aggiornamento per poter procedere con le operazioni successive.

## 2.2 Aggiornamento altri Firmware

Tornare alla pagina “Informazioni sul firmware”. Ripetere lo stesso procedimento indicato nel paragrafo “2.1 Aggiornamento Firmware braccio” e verificare/aggiornare anche il firmware “DSP” e “FW del modulo di comunicazione”.



### 3.0 Messa in servizio Viessmann Hybrid inverter F-3



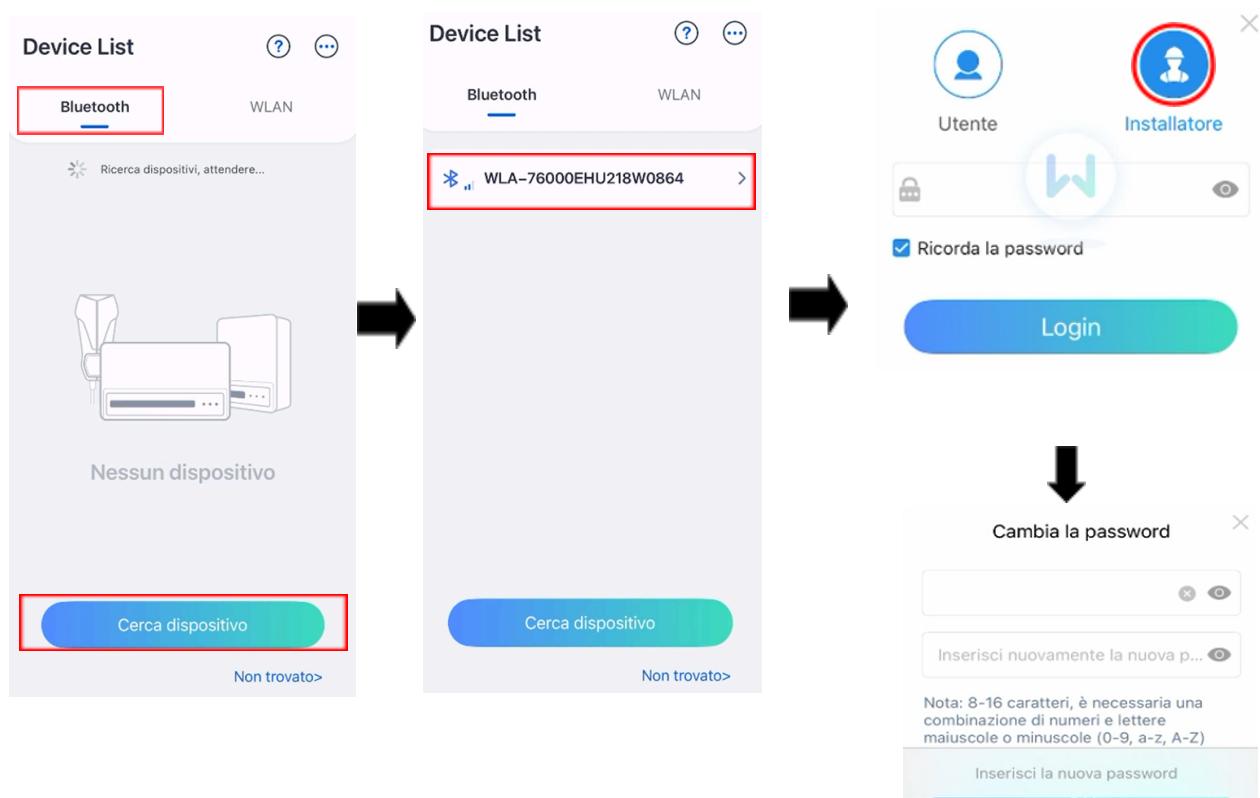
APP WE Mate

Utilizzare l'app WE Mate per configurare l'inverter

L'applicazione deve essere aggiornata all'ultima versione per poter garantire tutte le funzioni.

Per evitare disconnessioni dell'app dalla connessione dell'inverter, è consigliato impostare il cellulare su **modalità aereo** ed attivare il **BLUETOOTH**.  
Successivamente seguire in ordine:

- Aprire l'App di Wemate
- Cercare tramite Bluetooth la rete denominata **WLA-(SERIALEINVERTER)**.
- Connetersi alla rete denominata **WLA-(SERIALEINVERTER)**.
- Premere sull'icona **INSTALLATORE**.
- Immettere la password "**1234**"
- Impostare la nuova password (è consigliato utilizzare "**Solar2019**" come password).



Qualora si riscontrassero difficoltà nella ricerca della rete Bluetooth, si prega di seguire la seguente procedura:

- **Reset Antenna (se firmware aggiornato e WLA non rilevata):** Nel caso in cui il firmware sia aggiornato ma la rete WLA non venga comunque rilevata, tenere premuto per almeno 7 secondi il pulsante "RELOAD" posizionato sull'antenna Wi-Fi 2.0. Provare poi a connettersi con il reset sul display dell'inverter tenendolo premuto per almeno 10 secondi.
- **Ciclo di Spegnimento/Accensione Inverter:** Spegnere l'inverter tramite il selettori posto sulla sinistra, e spegnere il quadro di alimentazione AC. Accendere nuovamente selettori e quadro AC.
- **Nuovo Tentativo di Connessione:** Procedere nuovamente con il tentativo di connessione tramite la procedura Bluetooth precedentemente descritta.



La configurazione consiste in 3 passaggi:

1. Verificare il codice di griglia (codice di sicurezza) corrisponda a quello indicato (IT CEI 0-21) e premere NEXT, nel caso non dovesse apparire il codice "IT CEI 0-21" di default, è possibile selezionarlo tramite la tendina che mostra i continenti, selezionando, Europa e il paese Italy, comparirà il codice "IT CEI 0-21", spuntare il cerchio in corrispondenza e premere salva in alto a destra.

Codice di sicurezza      Esportare

Codice di griglia  
(Codice di sicurezza)

      IT CEI 0-21

Parametri di protezione della tensione

OV Valore intervento Fase1

OV Stage1 Tempo di percorrenza

Valore di intervento UV Stage1

Tempo di intervento della fase UV 1

Valore di intervento OV Stage2

OV Stage2 Tempo di viaggio

Valore di intervento UV Stage2

Tempo di intervento UV Stage2

Valore di intervento OV Stage3

Exit
PREV
Next

Codice di griglia

salva

Europa

- Greece
- Hungary
- Ireland
- Italy

Oceania

- Australia
- New Zealand

America

- Canada
- Mexico
- United States

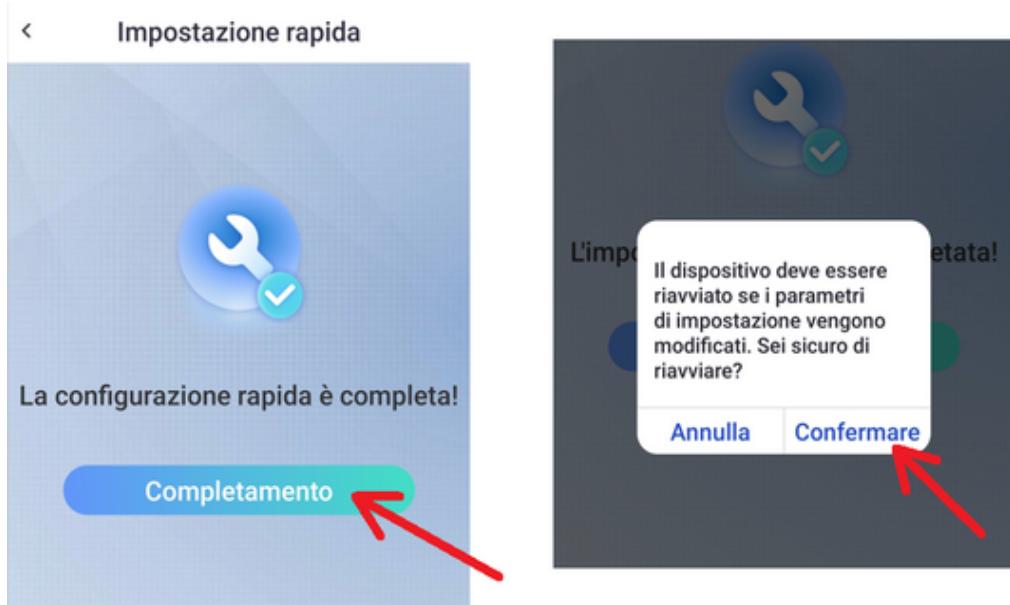
Asia

- China
- Japan
- South Korea
- India
- Singapore
- Thailand
- Malaysia
- Indonesia
- Vietnam
- Turkey
- Russia
- Saudi Arabia
- United Arab Emirates
- Pakistan
- Iran
- Israel
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- Libya
- Tunisia
- Jordan
- Lebanon
- Egypt
- Morocco
- Algeria
- <input type

2. Selezionare batteria non collegata e premere NEXT.



3. Comparirà la seguente pagina che indica che l'impostazione rapida è stata completata. Premere COMPLETARE per finalizzare l'operazione.



4. Riavviare l'inverter per salvare le impostazioni appena settate e proseguire con le prossime operazioni

## 4.0 Messa in servizio Viessmann Hybrid inverter F-3 con batteria di accumulo

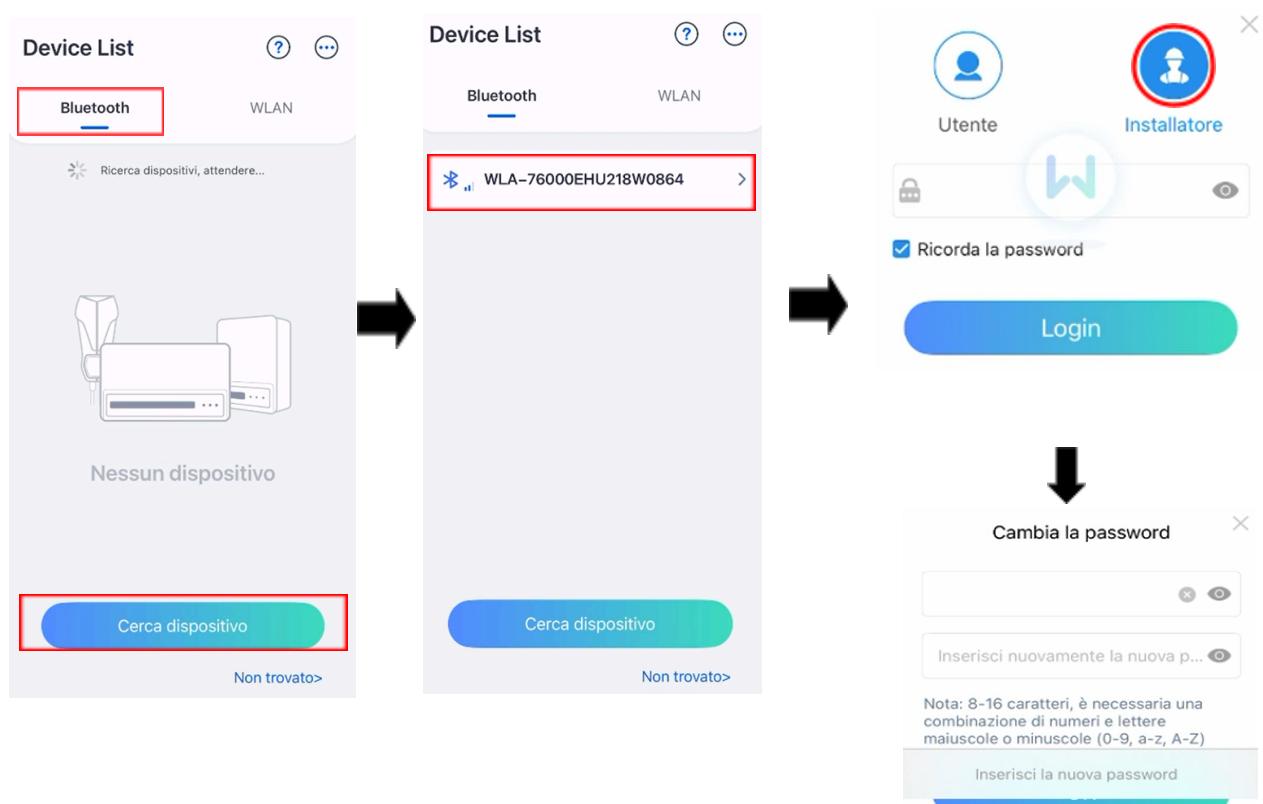
### Utilizzare l'app WE Mate per configurare l'inverter

L'applicazione deve essere aggiornata all'ultima versione per poter garantire tutte le funzioni.

Per evitare disconnessioni dell'app dalla connessione dell'inverter, è consigliato impostare il cellulare su **modalità aereo** ed attivare il **BLUETOOTH**.

Successivamente seguire in ordine:

- Aprire l'App di Wemate
- Cercare tramite Bluetooth la rete denominata **WLA-(SERIALEINVERTER)**.
- Connetersi alla rete denominata **WLA-(SERIALEINVERTER)**.
- Premere sull'icona **INSTALLATORE**.
- Immettere la password "**1234**".
- Impostare la nuova password (è consigliato utilizzare "**Solar2019**" come password).



Qualora si riscontrassero difficoltà nella ricerca della rete Bluetooth, si prega di seguire la seguente procedura:

- **Reset Antenna (se firmware aggiornato e WLA non rilevata):** Nel caso in cui il firmware sia aggiornato ma la rete WLA non venga comunque rilevata, tenere premuto per almeno 7 secondi il pulsante "RELOAD" posizionato sull'antenna Wi-Fi 2.0. Provare poi a connettersi con il reset sul display dell'inverter tenendolo premuto per almeno 10 secondi.
- **Ciclo di Spegnimento/Accensione Inverter:** Spegnere l'inverter tramite il selettori posto sulla sinistra, e spegnere il quadro di alimentazione AC. Accendere nuovamente selettori e quadro AC.
- **Nuovo Tentativo di Connessione:** Procedere nuovamente con il tentativo di connessione tramite la procedura Bluetooth precedentemente descritta.



La configurazione consiste in 4/5 passaggi:

1. Verificare il codice di griglia (codice di sicurezza) corrisponda a quello indicato (IT CEI 0-21) e premere NEXT, nel caso non dovesse apparire il codice "IT CEI 0-21" di default, è possibile selezionarlo tramite la tendina che mostra i continenti, selezionando, Europa e il paese Italy, comparirà il codice "IT CEI 0-21", spuntare il cerchio in corrispondenza e premere salva in alto a destra.

Codice di sicurezza      Esportare

**Codice di griglia (Codice di sicurezza)**      IT CEI 0-21 >

Parametri di protezione della tensione

OV Valore intervento Fase1

OV Stage1 Tempo di percorrenza

Valore di intervento UV Stage1

Tempo di intervento della fase UV 1

Valore di intervento OV Stage2

OV Stage2 Tempo di viaggio

Valore di intervento UV Stage2

Tempo di intervento UV Stage2

Valore di intervento OV Stage3

<      Codice di griglia      salva >

**Europa**

- Greece >
- Hungary >
- Ireland >
- Italy** >
- IT CEI 0-16 MV or HV
- IT CEI 0-21 LV
- IT CEI 0-21 LV

Oceania

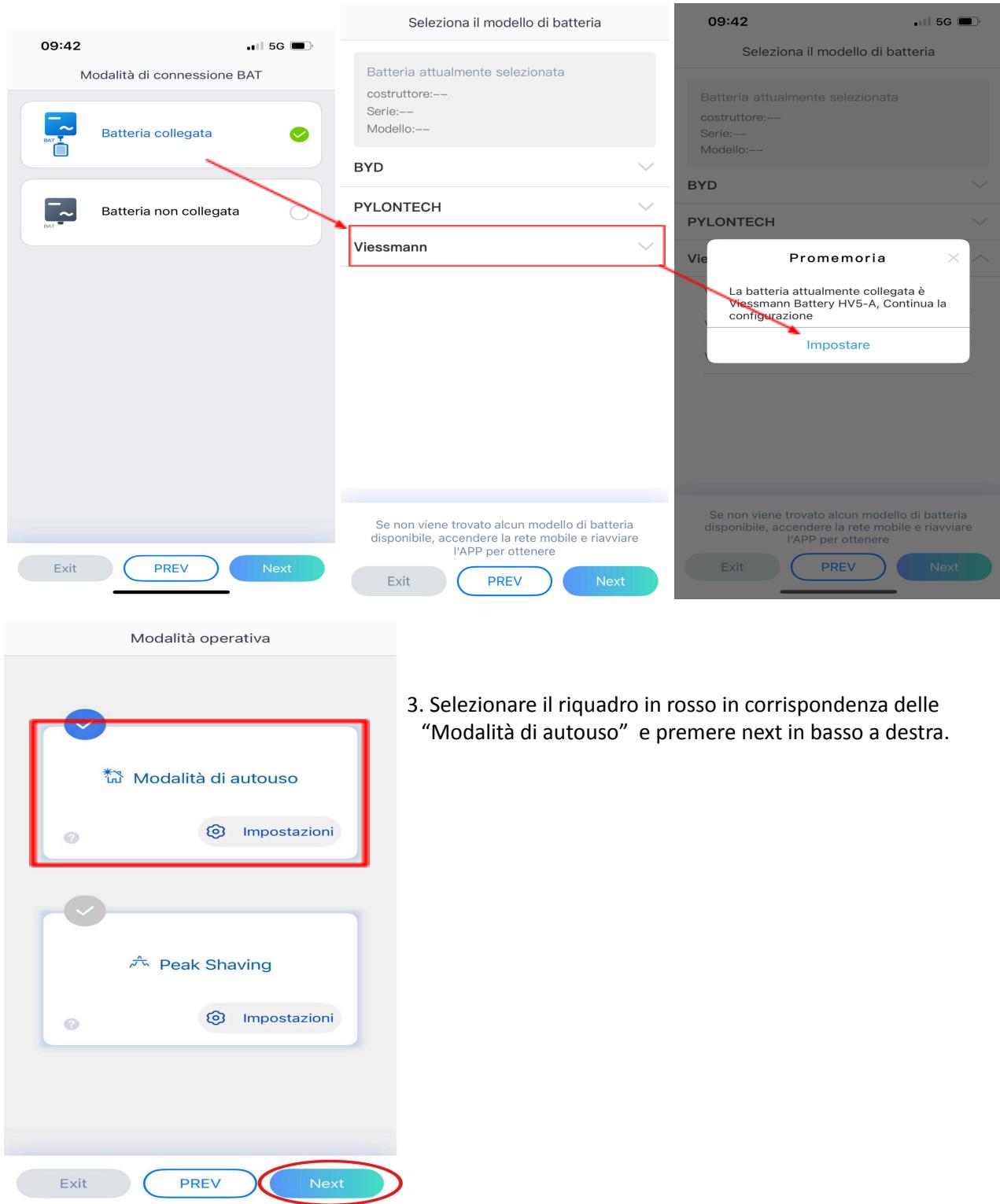
America

Asia

Africa

Altro

2. Selezionare il modello di batteria Viessmann in dotazione, confermare spuntando il pallino corrispondente alla batteria presente e premere NEXT. Il sistema rileverà automaticamente il numero di moduli batteria che compongono la torre. Comparirà la terza immagine con un pop-up che indica il modello di batteria collegato. Verificare la correttezza della rilevazione.



3. Selezionare il riquadro in rosso in corrispondenza delle "Modalità di autouso" e premere next in basso a destra.

4. Premere "Inizio" per avviare il controllo del sistema. **Attenzione!** non si tratta dell'autotest da consegnare al GSE.

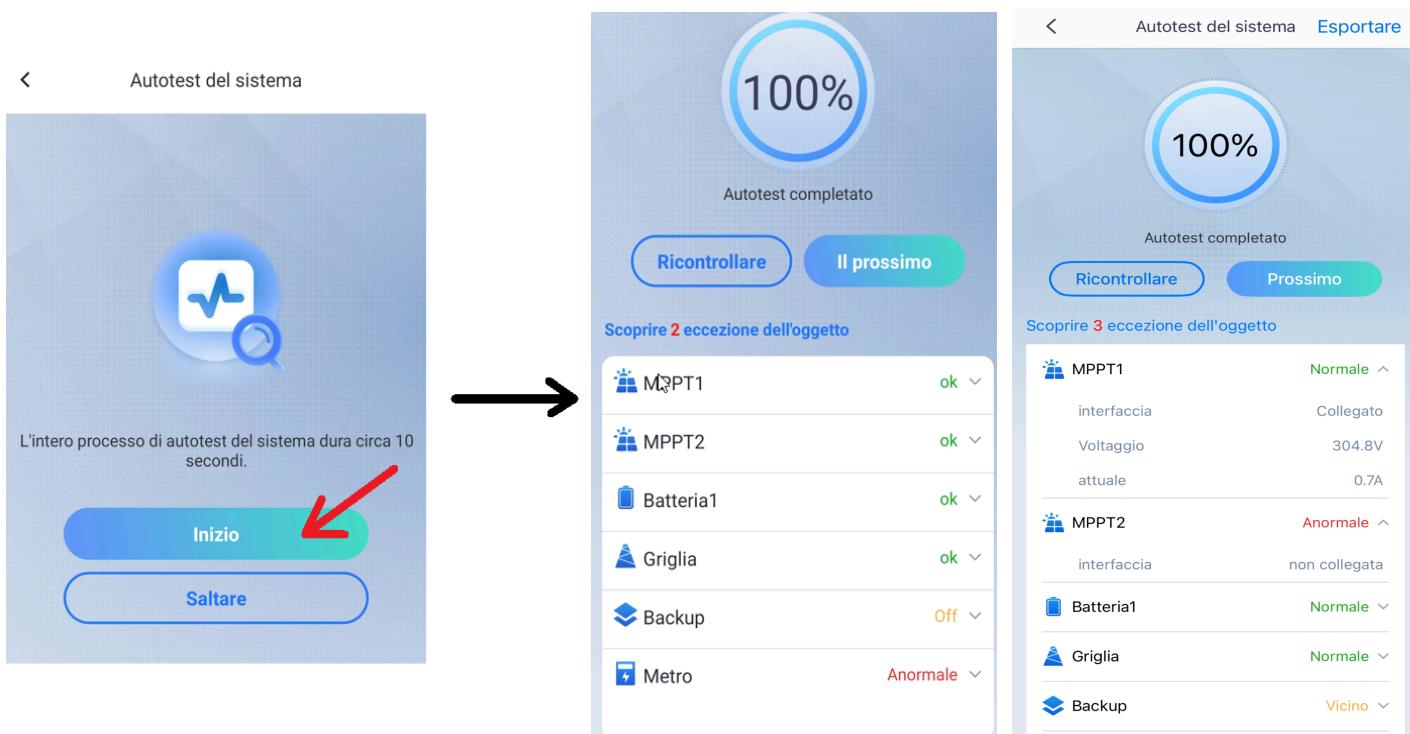
Finita la configurazione rapida il sistema permette un controllo automatico dei principali ingressi dell'inverter.

Viene eseguito un controllo su:

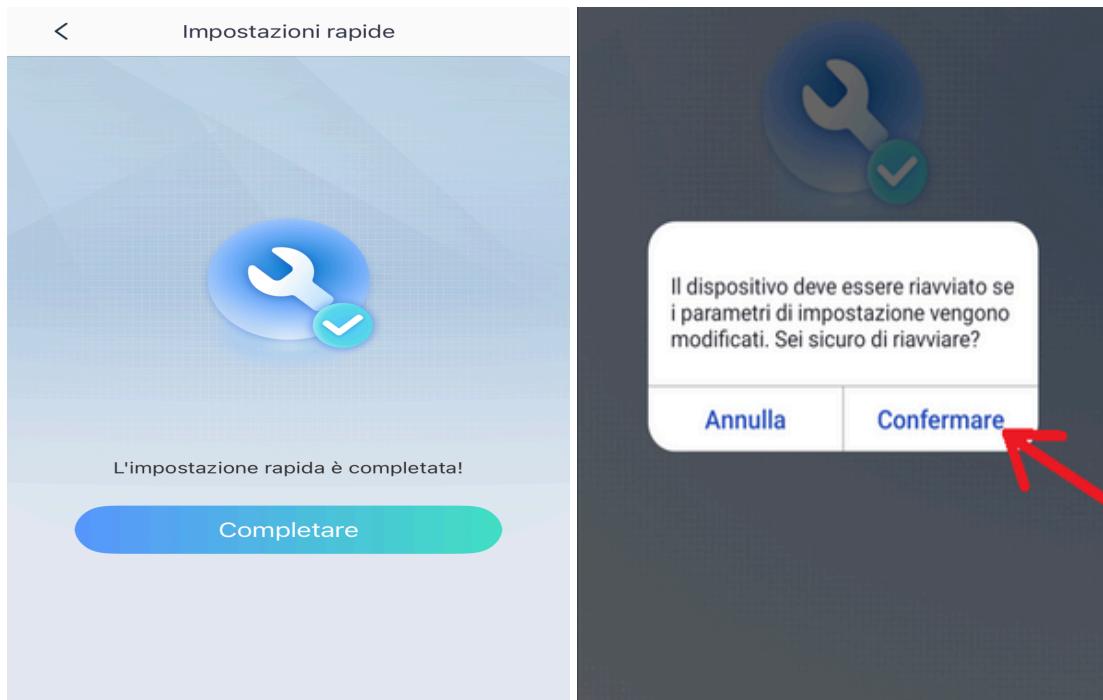
- MPPT's
- Batteria
- Rete
- Backup
- Smart Meter

#### CONSIGLIATO PER VERIFICARE IL CORRETTO STATO IN FASE DI AVVIAMENTO

5. Premere il prossimo ad Autotest completato

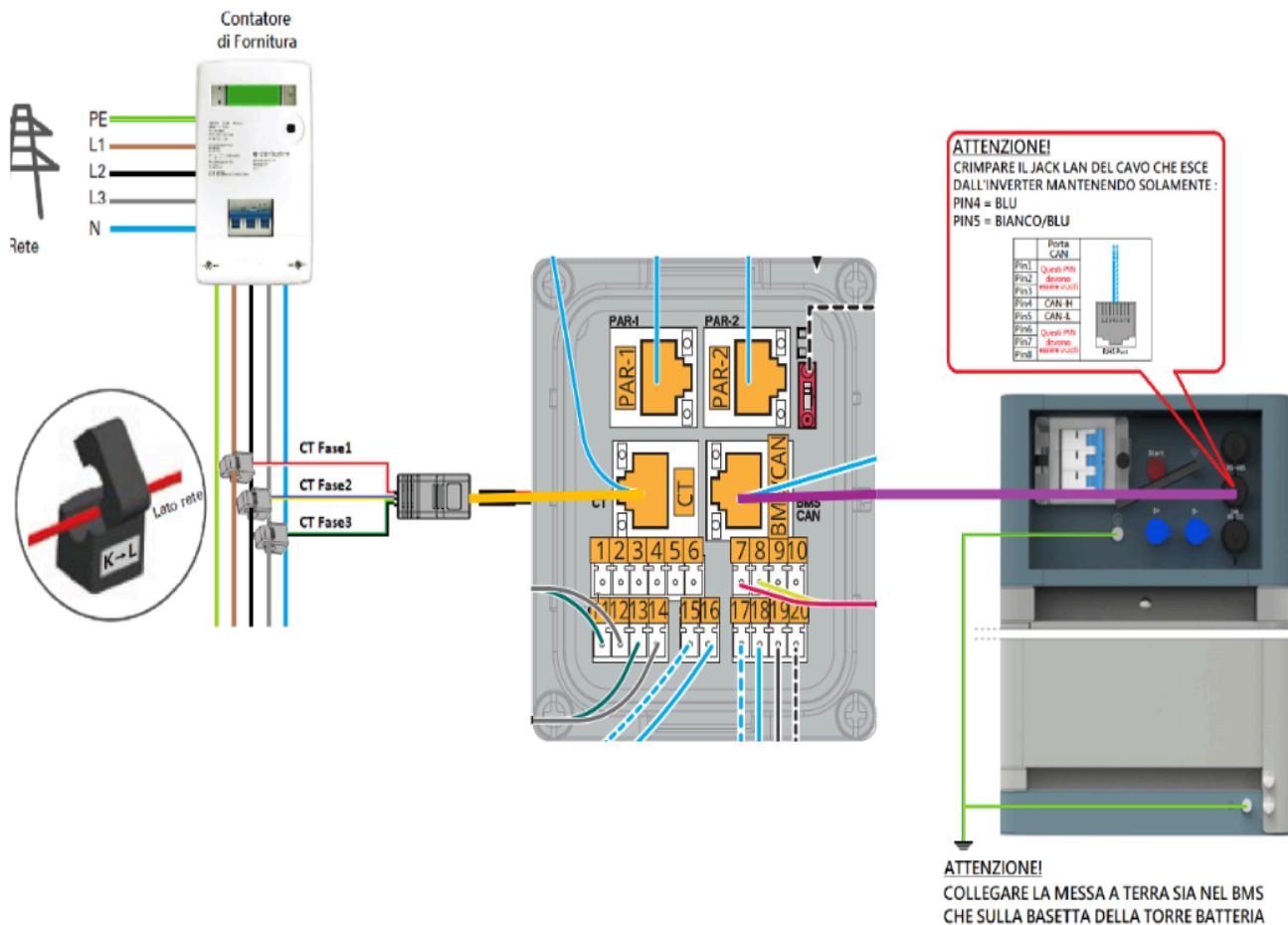


Premere “Completare” e “Confermare” il riavvio dell'inverter per terminare le impostazioni.

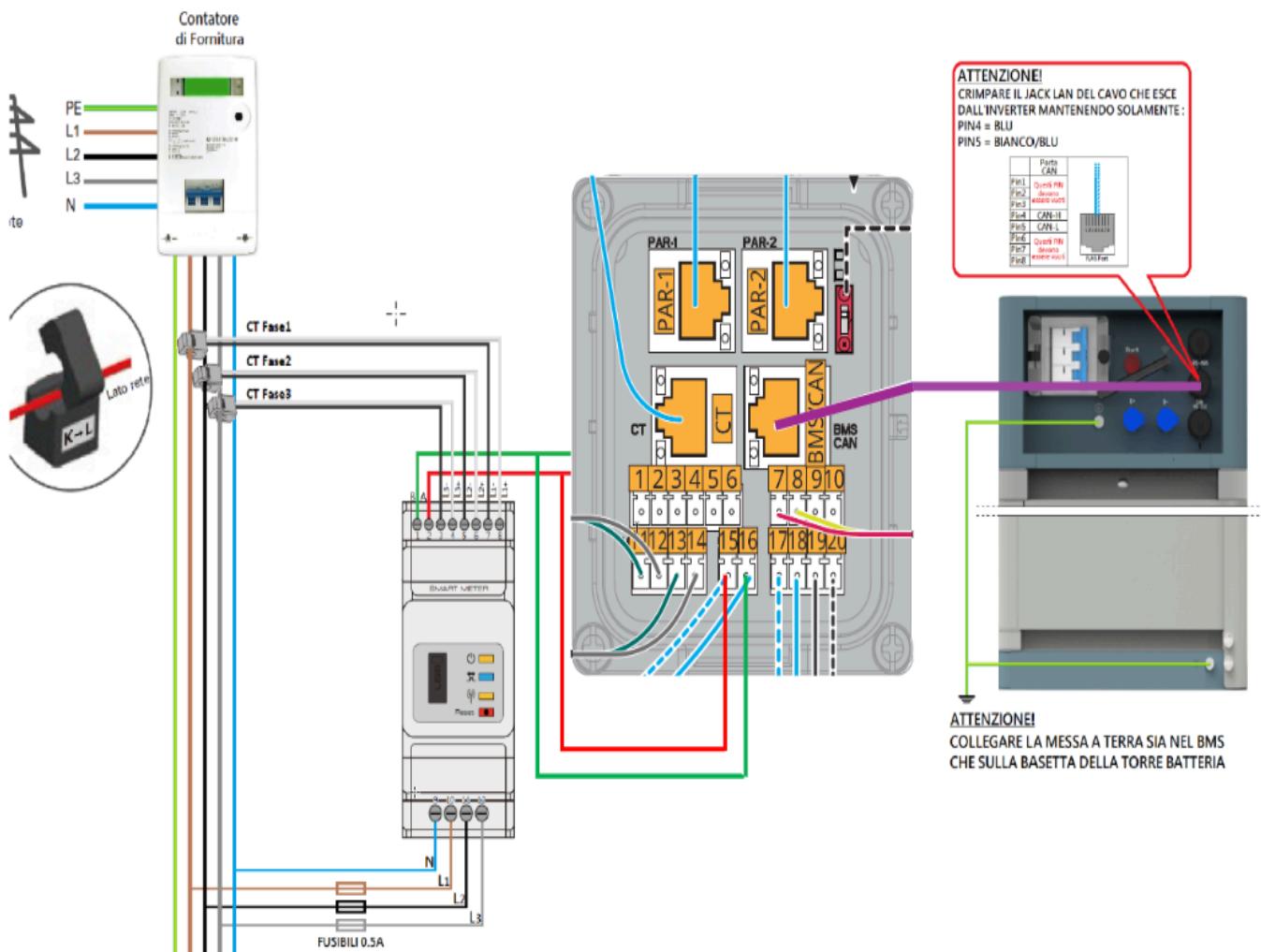


## 4.1 Cablaggio con batterie Viessmann HV1/HV2

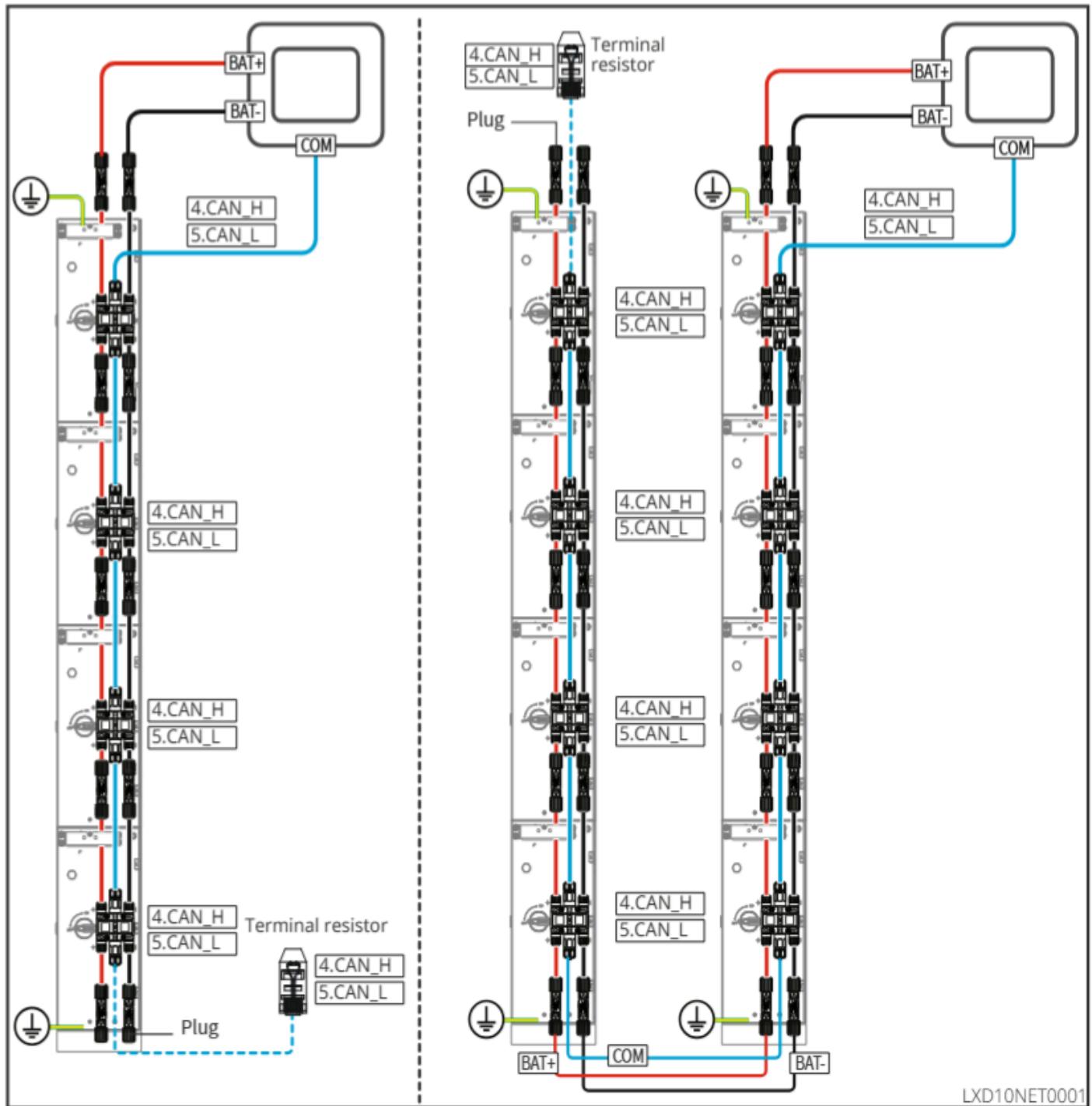
### 4.1.1 Schema di principio dell'impianto e cablaggi CT



#### 4.1.2 Schema di principio dell'impianto e cablaggi Meter



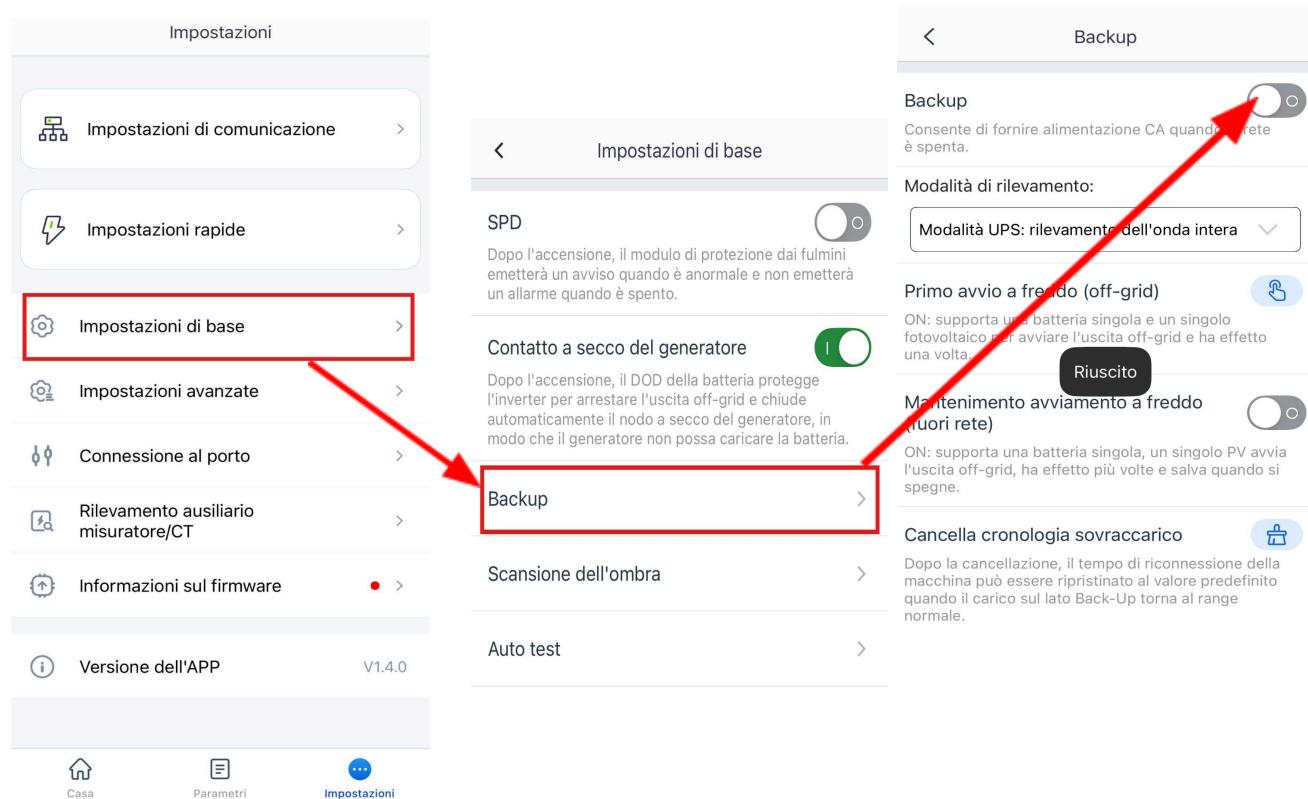
## 4.2 Cablaggio con batterie Viessmann HV5



## 5.0 Impostazioni di base

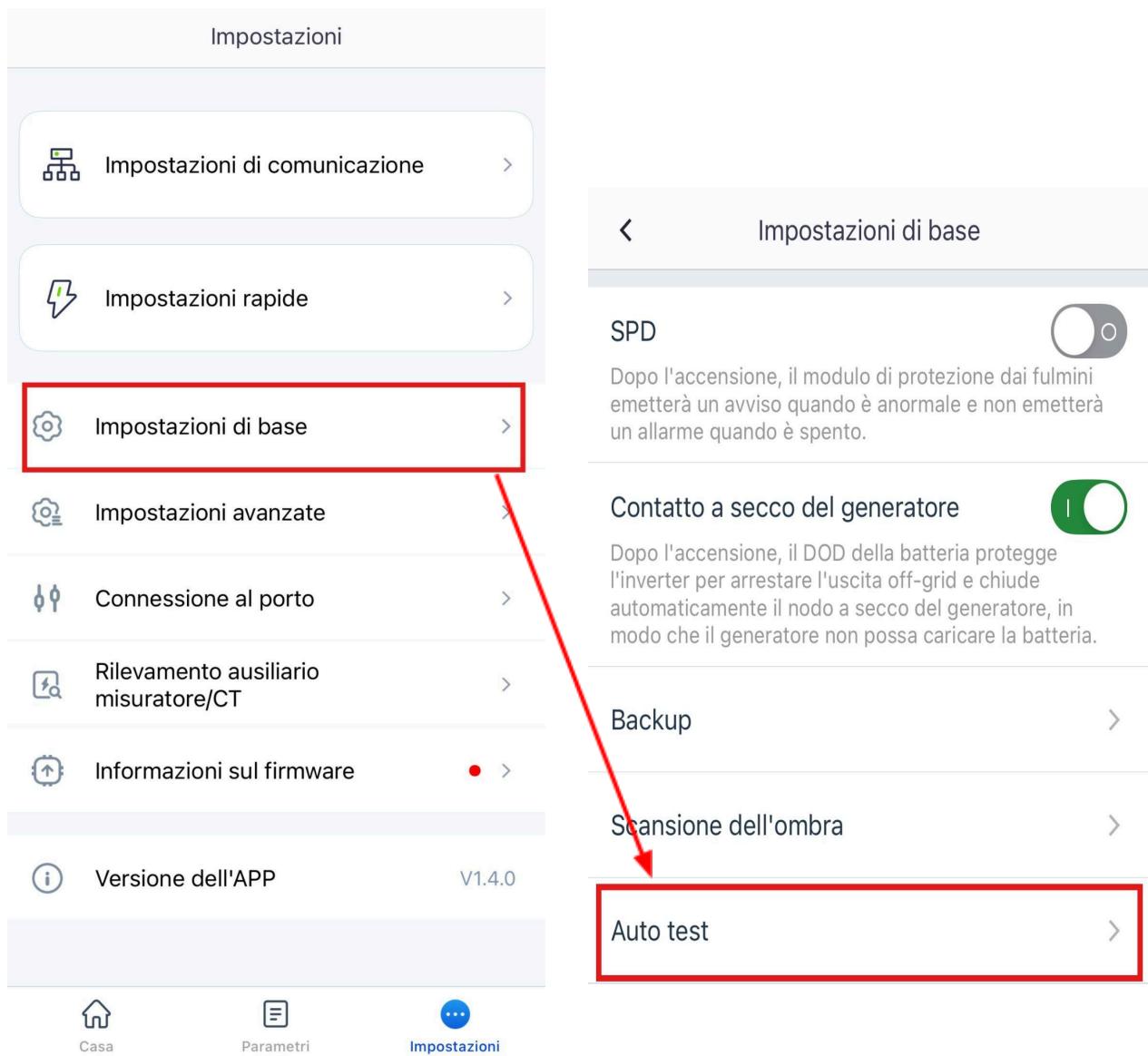
Nel caso non sia collegato nessun carico preferenziale alla morsettiera del backup è consigliato disattivare l'uscita di backup.

Dal menù “Impostazioni” → “Impostazioni di base” → “Backup” e disattivare l’opzione



## 6.0 Esecuzione Autotest

Dal menù “Impostazioni” → “Impostazioni di base” → selezionare “Auto Test”



**ATTENZIONE: I PARAMETRI IMPOSTATI PER L'AUTOTEST SONO QUELLI CHE RIMANGONO ATTIVI DURANTE IL FUNZIONAMENTO DELL'INVERTER, BISOGNA QUINDI RIPORTARE L'INVERTER AI VALORI PREDEFINITI AL TERMINE DEL TEST:**

**REMOTE = 1**

**LOCAL = 0**

L'inverter necessita del collegamento lato DC & AC per effettuare l'autotest.

Assicurarsi che sia stata collegata correttamente anche la messa a terra sulla scocca dell'inverter per evitare che il test fallisca.

**L'autotest andrà lanciato DUE volte modificando il parametro LOCAL.**

L'inverter salva i risultati di un solo autotest quindi fare gli screenshot dei risultati al termine di ognuno.

Durante il primo passaggio impostare **REMOTE = 1** e **LOCAL = 1** modificando il valore manualmente, lanciare l'autotest premendo START.

Nel caso si presentassero problemi di connessione con l'inverter e il test vada in pausa basterà eseguire la riconnessione alla rete Solar-WifiXXXXX e premere nuovamente START per far ripartire l'inverter dall'ultimo test eseguito

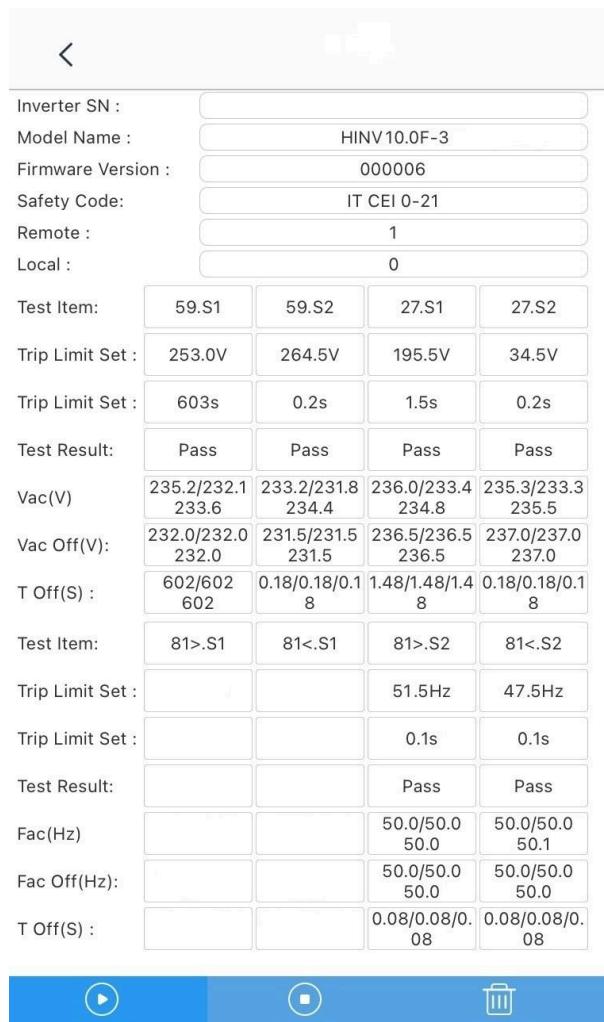
Inverter SN :				
Model Name :	HINV10.0F-3			
Firmware Version :	000006			
Safety Code:	IT CEI 0-21			
Remote :	1			
Local :	1			
Test Item:	59.S1	59.S2	27.S1	27.S2
Trip Limit Set :	253.0V	264.5V	195.5V	34.5V
Trip Limit Set :	603s	0.2s	1.5s	0.2s
Test Result:	Pass	Pass	Pass	Pass
Vac(V)	235.2/232.1 233.6	233.2/231.8 234.4	236.0/233.4 234.8	235.3/233.3 235.5
Vac Off(V):	232.0/232.0 232.0	231.5/231.5 231.5	236.5/236.5 236.5	237.0/237.0 237.0
T Off(S) :	602/602 602	0.18/0.18/0.1 8	1.48/1.48/1.4 8	0.18/0.18/0.1 8
Test Item:	81>.S1	81<.S1	81>.S2	81<.S2
Trip Limit Set :	50.2Hz	49.8Hz		
Trip Limit Set :	0.1s	0.1s		
Test Result:	Pass	Pass		
Fac(Hz)	50.0/50.0 50.0	50.0/50.0 50.1		
Fac Off(Hz):	50.0/50.0 50.0	50.0/50.0 50.0		
T Off(S) :	0.08/0.08/0. 08	0.08/0.08/0. 08		



Al termine dell'autotest fare uno screenshot dei risultati (il test si salverà comunque nella memoria del cellulare in formato PNG se viene dato il consenso all'applicazione di accedere alla memoria del telefono).

Durante il secondo passaggio impostare REMOTE = 1 e LOCAL = 0 modificando il valore manualmente, lanciare l'autotest premendo START.

**ATTENZIONE: QUESTA È L'IMPOSTAZIONE CHE DEVE RIMANERE SETTATA IN QUANTO MODIFICA ANCHE LE SOGLIE DI INTERVENTO DELL'INVERTER STESSO.**



Inverter SN :				
Model Name :	HINV10.0F-3			
Firmware Version :	000006			
Safety Code:	IT CEI 0-21			
Remote :	1			
Local :	0			
Test Item:	59.S1	59.S2	27.S1	27.S2
Trip Limit Set :	253.0V	264.5V	195.5V	34.5V
Trip Limit Set :	603s	0.2s	1.5s	0.2s
Test Result:	Pass	Pass	Pass	Pass
Vac(V)	235.2/232.1 233.6	233.2/231.8 234.4	236.0/233.4 234.8	235.3/233.3 235.5
Vac Off(V):	232.0/232.0 232.0	231.5/231.5 231.5	236.5/236.5 236.5	237.0/237.0 237.0
T Off(S) :	602/602 602	0.18/0.18/0.1 8	1.48/1.48/1.4 8	0.18/0.18/0.1 8
Test Item:	81>.S1	81<.S1	81>.S2	81<.S2
Trip Limit Set :			51.5Hz	47.5Hz
Trip Limit Set :			0.1s	0.1s
Test Result:			Pass	Pass
Fac(Hz)			50.0/50.0 50.0	50.0/50.0 50.1
Fac Off(Hz):			50.0/50.0 50.0	50.0/50.0 50.0
T Off(S) :			0.08/0.08/0. 08	0.08/0.08/0. 08



## 7.0 Impostazioni avanzate

### 7.1 Limite di potenza immessa in rete

**DRED/Remote Shutdown/RCR**

ON: la funzione DRED/Remote Shutdown/RCR è abilitata. Controllare se questa funzione e la connessione via cavo sono attivate. Per i dettagli fare riferimento al manuale e alle normative locali.

**Uscita trifase sbilanciata**

1. ON: La potenza in uscita di ciascuna fase dell'inverter verrà emessa in base alla potenza di carico di ciascuna fase e l'obiettivo è realizzare uno scambio di potenza pari a zero per ciascuna fase.  
2. La configurazione di questa funzione richiede il riavvio del dispositivo. Si consiglia di configurarlo dopo aver completato le altre configurazioni.

**Backup Interruttore relè N-PE**

ON: Durante il funzionamento ad isola, Backup N e PE sono collegati all'interno dell'inverter.  
OFF: Durante il funzionamento ad isola, Backup N e PE sono disconnessi all'interno dell'inverter.  
Impostare questo parametro in base alle normative locali sull'installazione della rete elettrica.

**Limite di potenza**

Valore limite di potenza (W) 0 0

**Rapporto CT esterno**

Allineare[0,3000]  
1. Se la corrente del lato primario e secondario del TA selezionato è 3000 A:5 A, inserire il valore del rapporto TA di 600 e così via.  
2. La corrente secondaria del TA esterno deve essere ≤5A.

È possibile impostare solo il rapporto TA del contatore elettrico GM330/GM3000C, per altri modelli (come GM3000) è vietato impostare il rapporto TA, altrimenti il contatore elettrico non può funzionare normalmente.

Nella sezione delle impostazioni avanzate → Limiti di potenza → nel caso fosse installato il meter GM330 è necessario impostare il rapporto CT esterno.

Il rapporto CT è definito come: I primario / I secondario

*ES: CT200A/5A 200/5= 40 il numero quaranta è il dato da inserire nel Rapporto ct esterno.*

**NOTA BENE: questo è solo un esempio , fare riferimento ai dati indicati nel proprio trasformatore di corrente**

## 8.0 Connessioni e Accessori per Impianti Fotovoltaici

### 8.1 Connessione Standard con CT (di serie)

#### Quando usarla?

- Se la distanza tra l'inverter e il contatore di scambio è inferiore o uguale a 10 metri.
- I **CT (Trasformatori di Corrente)** forniti di serie sono sufficienti.

#### Accessori necessari:

- Nessun accessorio aggiuntivo.
- 

### 8.2 Connessione con Meter (quando la distanza >10m)

#### Quando usarla?

- Se la distanza tra inverter e contatore **superà i 10 metri**, è obbligatorio acquistare un **meter** (questo non viene fornito di serie)
- A seconda dell'amperaggio e del diametro dei cavi nel contatore, si sceglie tra **EM3000** o **GM330**.

#### 8.2.1 Scelta del Meter e Accessori necessari:

- ◆ **EM3000 (con CT inclusi da 120A)**
  - Se l'amperaggio è **≤ 120A** e il diametro dei cavi è **≤ 16mm**.
  - **Accessori inclusi:** CT da 120A.
- ◆ **GM330 (senza CT inclusi)**
  - Se l'amperaggio supera i **120A** o i cavi superano i **16mm di diametro**.
  - **Accessori obbligatori:** CT esterni compatibili con **5A al secondario** (settaggio rapporto primario secondario su wemate)

## 9.0 Collegamento di più inverter in parallelo (2-4 inverter)

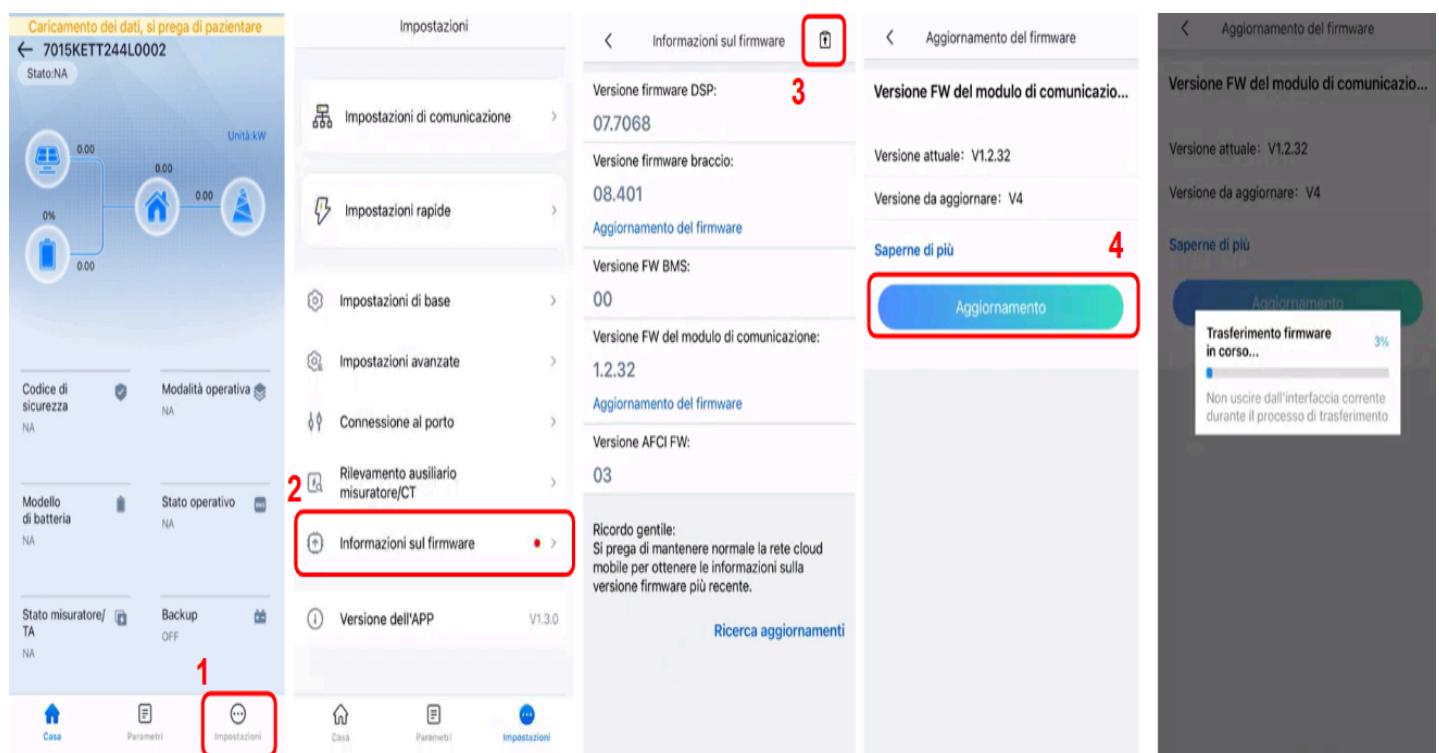
Il collegamento in parallelo di più inverter prevede di seguire la seguente procedura se abbiamo da 2 a 4 inverter in parallelo.

Per collegare più inverter tra loro è necessario munirsi di **Ezlink 3000** e **Smart Meter**.

### Informazioni sul collegamento in parallelo:

Aggiornare per primo l'inverter **Master** (aggiornare per prima FW braccio, successivamente quelli disponibili all'ultima versione), successivamente gli slave (aggiornare per prima FW braccio, successivamente quelli disponibili all'ultima versione) con le rispettive antenne. Predisporre il collegamento con i cavi per il parallelo, inserire EZLink nel **Master** e rimuovere i moduli WLAN dagli slave.

### Aggiornamento FW da Wemate



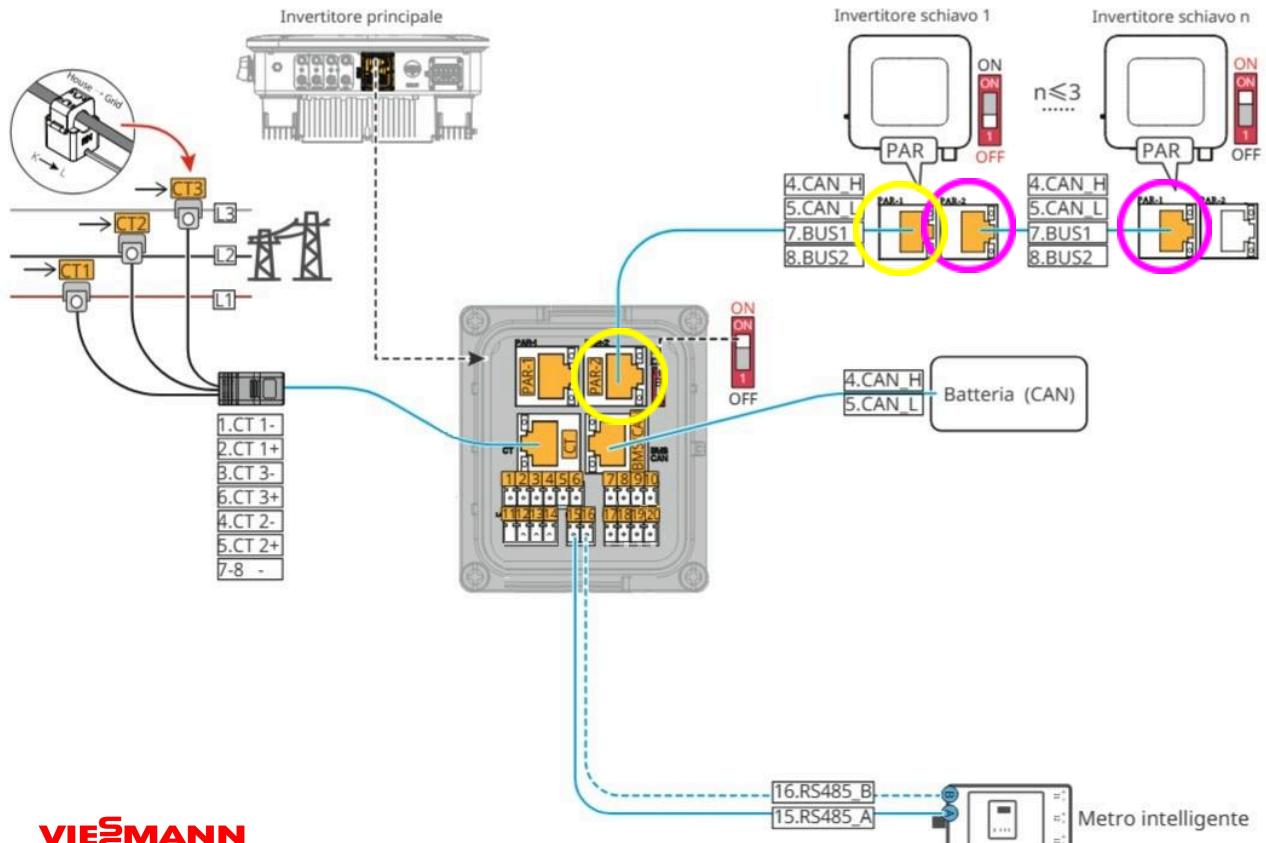
- Prima di effettuare il collegamento in parallelo è necessario effettuare l'aggiornamento alle ultime versioni FW.  
Si procede aggiornando l'inverter **Master (inverter principale)** per primo, poi effettuare lo stesso procedimento per gli slave.
  - L'inverter principale diventa il **Master**, gli altri **Slave**.
  - Possibilità di mixare inverter di diverse capacità. L'inverter Master deve essere l'inverter con potenza più grande.
  - Ezlink3000 da installare nell'inverter MASTER per poter effettuare il parallelo degli inverter; gli *inverter slave NON DEVONO ESSERE COLLEGATI al loro modulo Wlan o Lan.*

## 9.1 Accessori necessari:

- **EZlink 3000** (chiavetta da inserire nell'inverter Master al posto del modulo WiFi).
  - **Cavi di connessione tra inverter:**
    - **PAR2 del Master → PAR1 dello Slave n.1.**
    - 
    - **PAR2 dello Slave n.1 → PAR1 dello Slave n.2.**
    - **Continuare il parallelo fino a un massimo di 4 inverter.**
  - Cablaggio della Comunicazione RS485 in Parallello
  - L'installatore deve predisporre il cablaggio della comunicazione munendosi della seguente attrezzatura :

-Utilizzare cavi **STP CAT5E o CAT6** per lunghezze fino a **5 metri**.

### ***Schema collegamento parallelo***



## Smart meter GM330

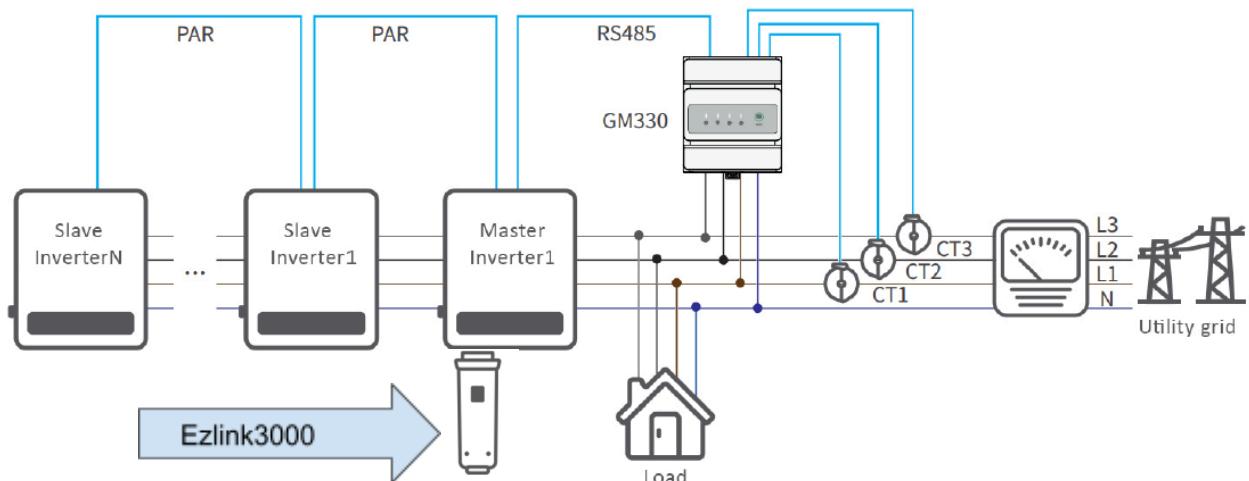
**Toroidi:** Non sono forniti con lo strumento di misura. È necessario acquistare separatamente trasformatori di corrente (CT) adeguati, con secondario a 5A.

### Collegamento RS485:

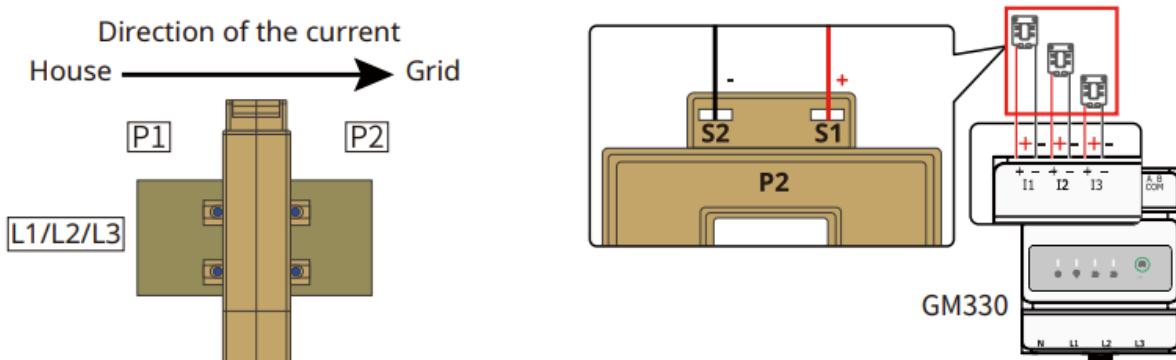
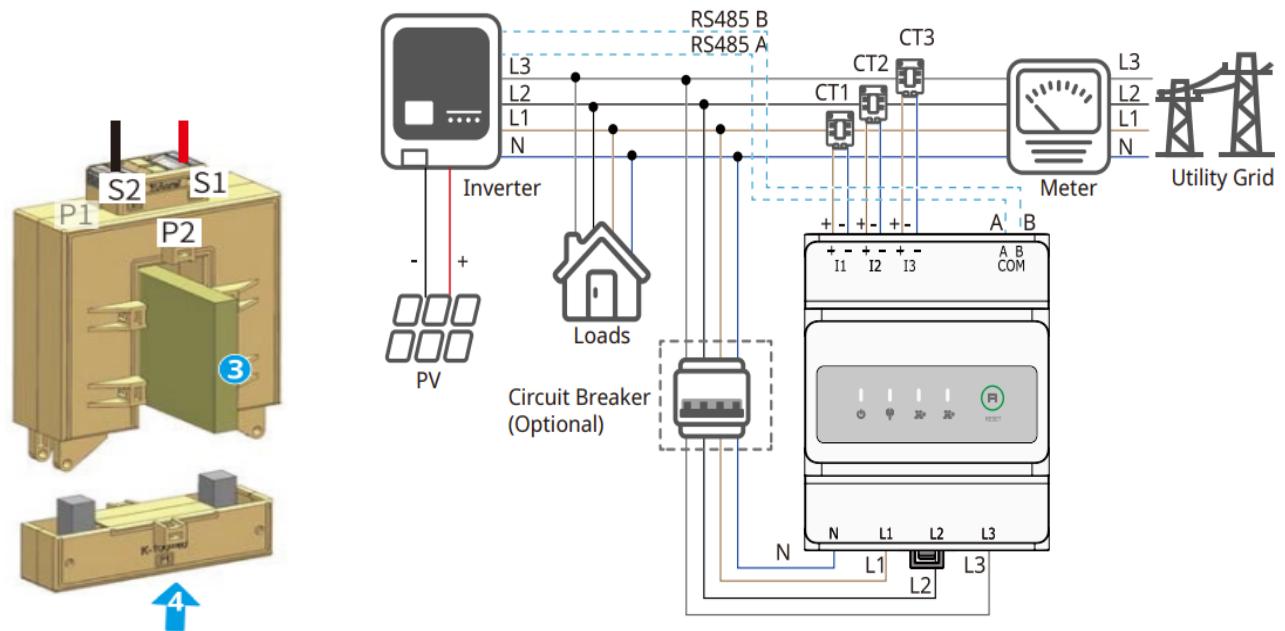
- L'adattatore dell'interfaccia RS485 connette i terminali **VERDE** e **BIANCO-VERDE**.
- Collegare il cavo dell'adattatore alle porte **COM A e B**:
  - **Rosso** → A
  - **Nero** → B



Collegare i cavi di rete del pacchetto accessori alla porta Meter dell'inverter MASTER e alla porta dell'adattatore GM330.



Contatore intelligente trifase che offre un ingresso CT flessibile per correnti elevate



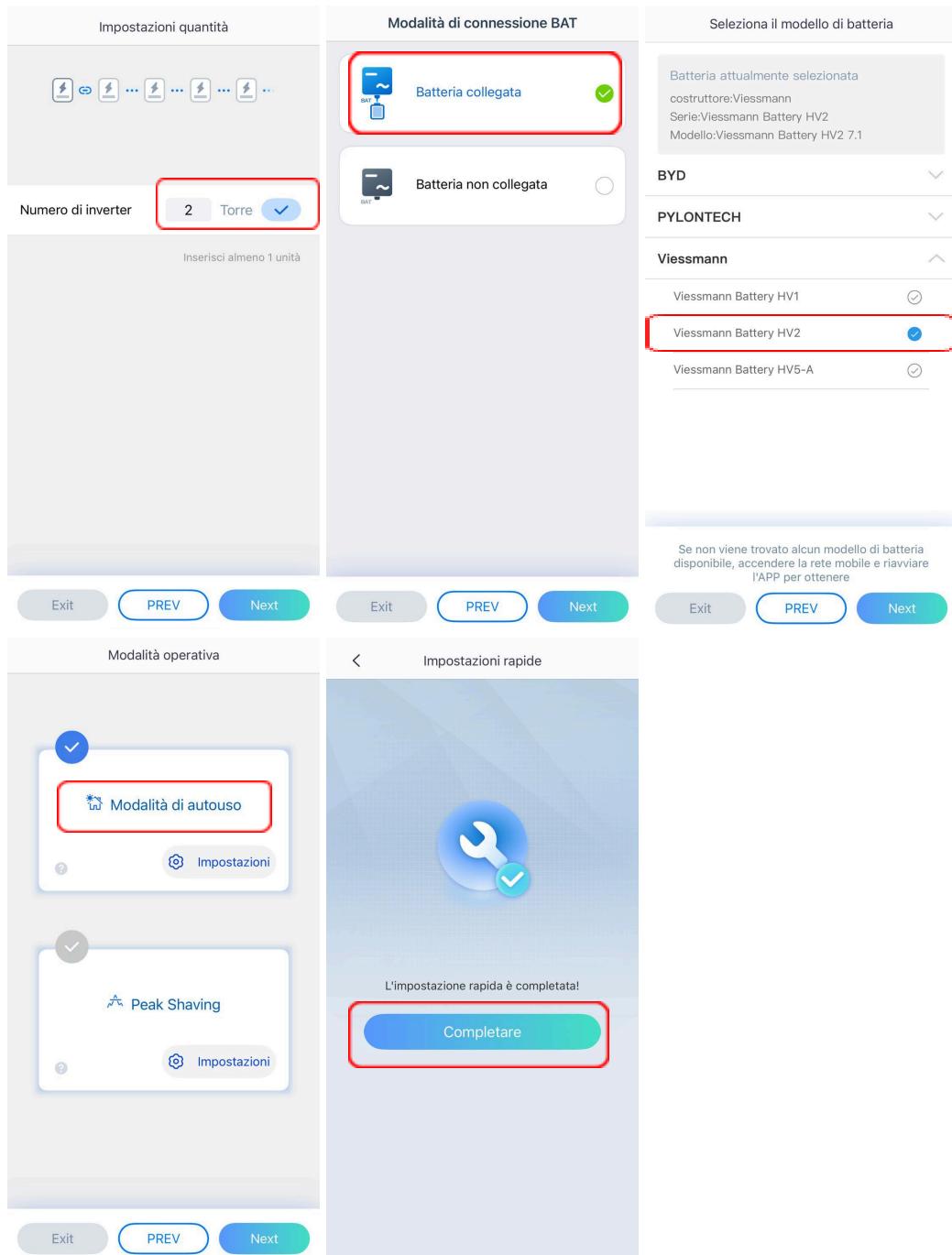
## 9.2 Settaggio sistema: configurazione Generale

The image displays three screenshots of the Viessmann Hybrid Inverter F-3 app interface, specifically for system configuration (Generale).

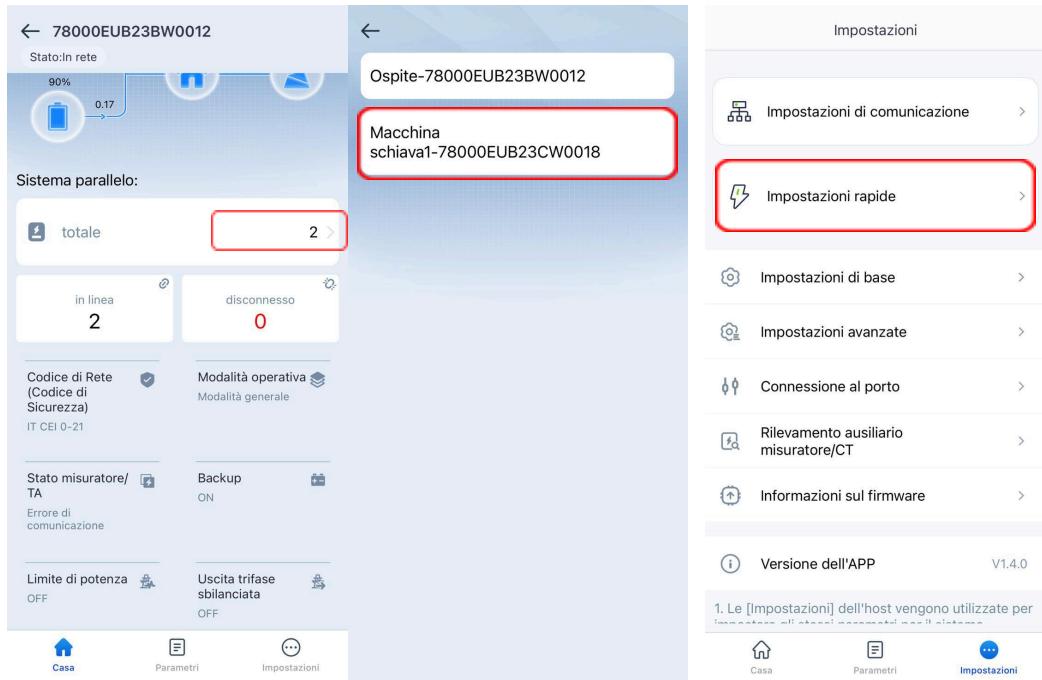
- Screenshot 1: Impostazioni (Settings) screen**
  - Shows a list of settings categories: Impostazioni di comunicazione, Impostazioni rapide, Impostazioni di base, Impostazioni avanzate, Informazioni sul firmware, and Versione dell'APP (V1.4.0).
  - The "Impostazioni rapide" (Quick settings) button is highlighted with a red box.
  - At the bottom are navigation icons: Casa, Parametri, and Impostazioni.
- Screenshot 2: Impostazioni rapide (Quick settings) screen**
  - Shows a "solar2019" password entry field, which is also highlighted with a red box.
  - Below it is a password keyboard.
- Screenshot 3: Codice di Rete (Network code) screen**
  - Shows the "Codice di griglia (Codice di sicurezza)" (Grid code (Security code)) field, which is highlighted with a red box. The value is "IT CEI 0-21".
  - Below it is a table of protection parameters:

Parametri di protezione della tensione	
Valore di Attivazione Sovratensione (Fase 1)	264.5V
Tempo di Interruzione per Sovratensione (Fase 1)	0.18s
Valore di intervento UV Stage1	34.5V
Tempo di intervento della fase UV 1	0.18s
Valore di Attivazione Sovratensione (Fase 2)	253.0V
Tempo di Interruzione per Sovratensione (Fase 2)	600.00s
Valore di intervento UV Stage2	195.5V
Tempo di intervento UV Stage2	1.48s
Valore di Attivazione Sovratensione (Fase 3)	0.0V
  - At the bottom are buttons: Exit, PREV, and Next.

## 9.3 Settaggio sistema: configurazione generale



## 9.4 Settaggio sistema: INV Slave con batterie di diversi modelli



Se la macchina **slave** collega una batteria di marca diversa rispetto alla master:

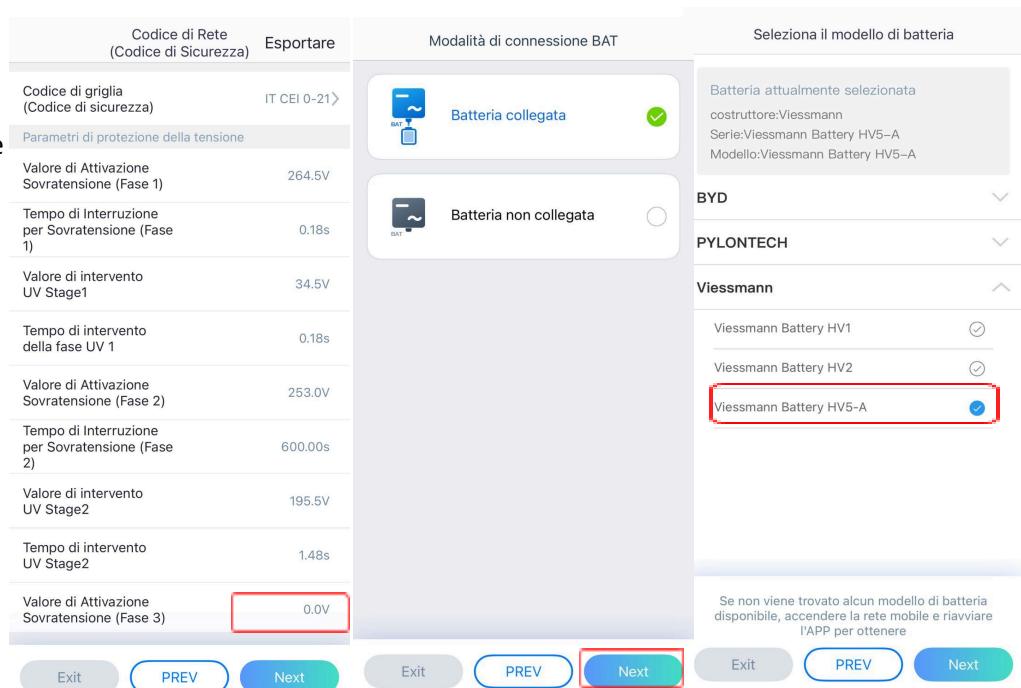
Possibile tornare all'interfaccia parallela:

- 1) fare clic sul pulsante numero di parallelo per visualizzare tutti i numeri di serie della macchina
- 2) selezionare il numero di serie della macchina slave
- 3) e impostare l'accesso alla batteria della macchina slave individualmente.

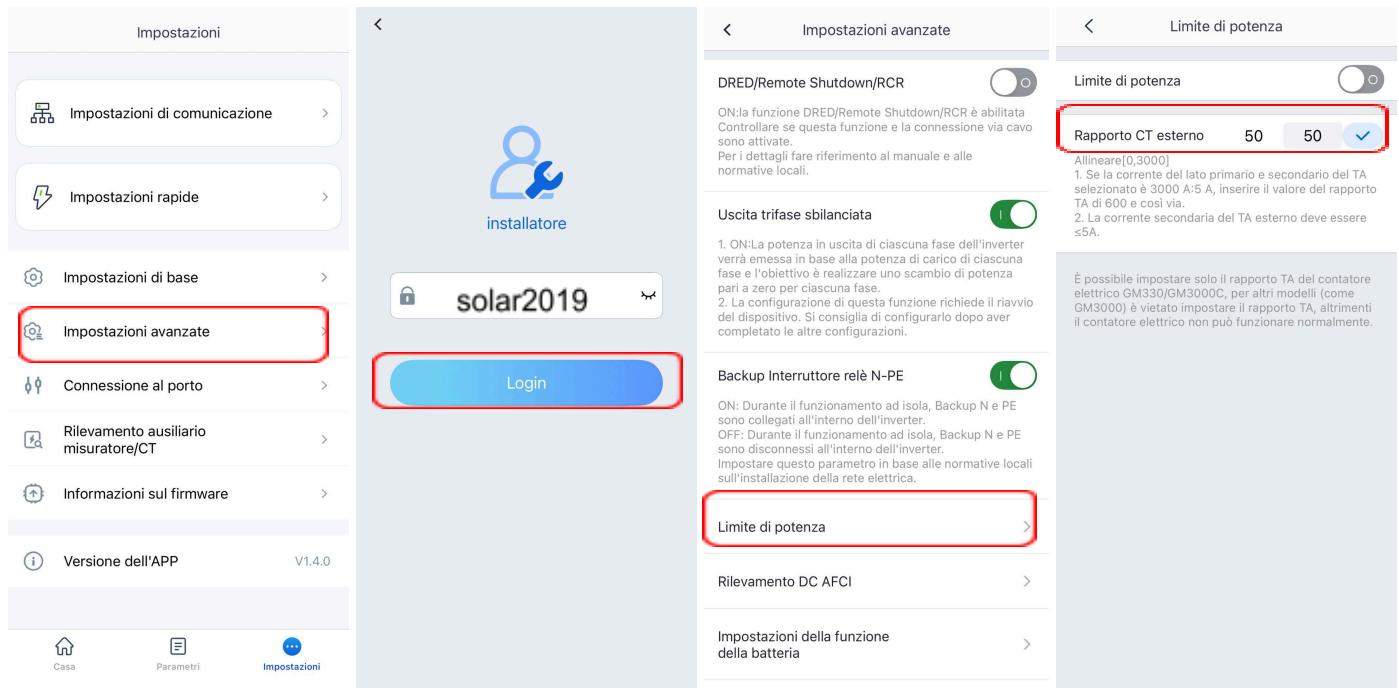
## 9.5 Settaggio sistema: INV Slave con batterie di diversi modelli

Se la macchina **slave** è collegata a una batteria di marca diversa rispetto alla macchina **Master**, è possibile tornare all'interfaccia parallela seguendo questi passaggi:

1. Fare clic sul pulsante **numero di parallelo** per visualizzare tutti i numeri di serie delle macchine.
2. Selezionare il **numero di serie della macchina slave**.
3. Impostare l'accesso alla **batteria** della macchina slave in modo **individuale**.



## 9.6 Installazione: impost. Ratio CT's



Andare su impostazioni → Impostazioni Avanzate → Immettere la psw “solar2019” → Limiti di potenza → settare il rapporto Ct esterno seguendo le istruzioni come da paragrafo “7.2 Limite di potenza immessa in rete”

## 9.7 Soluzione limite potenza

**Unità di potenza di esportazione in W e questo valore può essere impostato positivo, negativo o nullo.**

**Esempio:**

**+100W:** Consegnà continuamente fino a 100W

**-100W:** Acquisto continuo di 100W dalla rete.

**0W:** esportazione zero, limitando la potenza a monte a 0W.

The image displays three screenshots of the Viessmann Hybrid Inverter F-3 configuration interface, specifically the 'Power Limit' settings. The first screenshot shows the 'Advanced Settings' menu with the 'Power Limit' option highlighted. The second screenshot shows the 'Power Limit' configuration screen with a red box around the 'Power Limit' switch and the 'Value' input field. The third screenshot shows the 'Power Limit' configuration screen with a red box around the 'Value' input field. The 'Value' input field is set to 0W.

**Unità di potenza di esportazione in W e questo valore può essere impostato positivo, negativo o nullo.**

**Esempio:**

**+100W:** Consegnà continuamente fino a 100W

**-100W:** Acquisto continuo di 100W dalla rete.

**0W:** esportazione zero, limitando la potenza a monte a 0W.

## 9.8 Settaggio sistema: configurazione connessione Internet

**Device List**

Bluetooth WLAN

CCM-78000EUB23BW0012

Cerca dispositivo

Non trovato>

**Impostazioni**

Impostazioni di comunicazione

Impostazioni rapide

Impostazioni di base

Impostazioni avanzate

Connessione al porto

Rilevamento ausiliario misuratore/CT

Informazioni sul firmware

Versione dell'APP

1. Le [Impostazioni] dell'host vengono utilizzate per

**Wi-Fi/LAN**

WLAN

Nome della rete: Modem-Router\_4G\_GivG

Crittografia: WPA2

Parola d'ordine:

DHCP

Se è necessario impostare un indirizzo IP specifico, è possibile inserirlo manualmente dopo aver disattivato DHCP.

indirizzo IP: 0.0.0.0

Maschera di sottorete: 0.0.0.0

Indirizzo gateway: 0.0.0.0

Server DNS: 8.8.8.8

LAN: Non collegata



# 10.0 Portale di monitoraggio SolarPortal

ATTENZIONE: Per garantire il miglior supporto ai nostri clienti vi invitiamo a farvi creare un vostro account installatore dove inserire tutti gli impianti in modo che il nostro ufficio tecnico possa controllarli in caso di necessità.

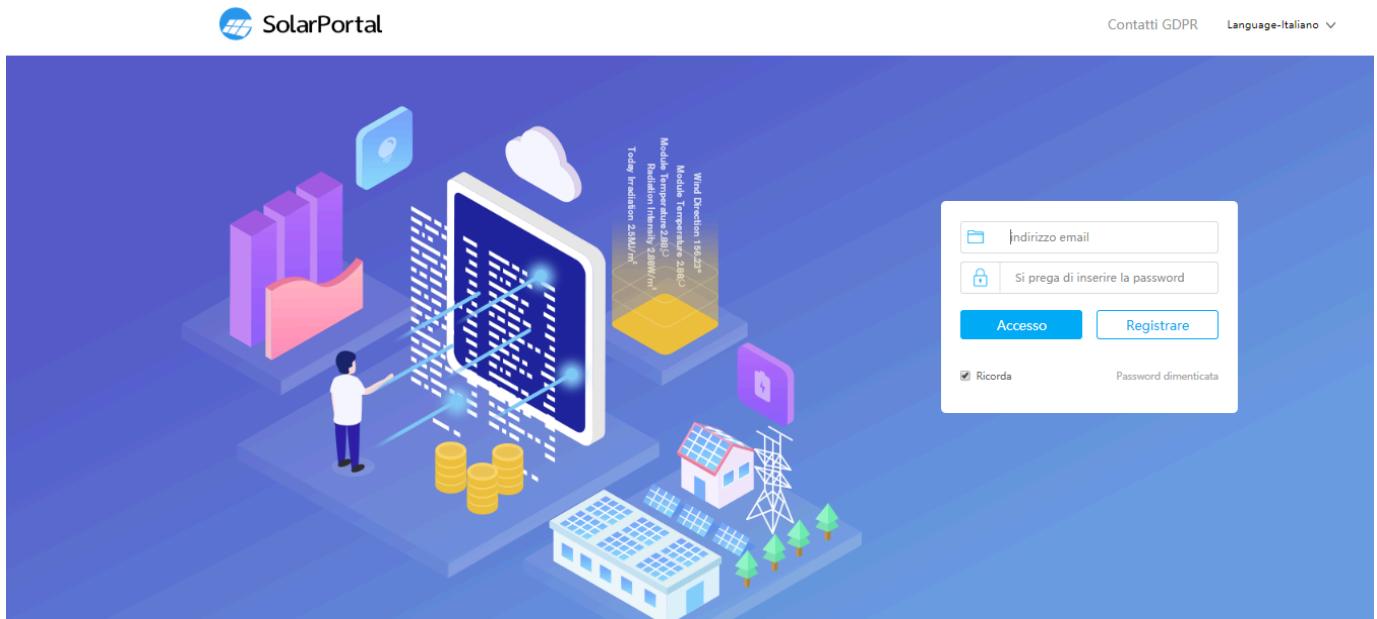
Per la creazione dell'account installatore contattare caef@viessmann.com / pbnm@viessmann.com / guzs@viessmann.com o sgad@viessmann.com, fornendo:

- Nome Azienda
- Nome e Cognome di una persona di riferimento
- Mail da associare all'account (non deve essere già stata utilizzata in passato).

## 10.1 Creazione dell'account UTENTE da Browser

Autenticarsi con le vostre credenziali installatore sul portale SolarPortal:

<http://www.pvsolarportal.com/>



Dalla schermata principale selezionare GESTIONE

Statistiche di stato

113 68

5 0

Nuove piante in questo mese

47(Centrale elettrica)

20.80(kW)

Oggi Produzione &

● Errore

● Disconnesso

● Pausa

● Lavorando

Premere sulla sinistra CENTRALE ELETTRICA e sulla destra premere il tasto CREARE

The screenshot shows the SolarPortal software interface. At the top, there is a navigation bar with the SolarPortal logo, user account, and settings icons. Below the navigation bar, the 'Centrale elettrica' tab is highlighted with a red circle. The main area contains a search bar with 'Indirizzo: Global' and a placeholder 'Si prega di inserire Plant/SN/Email'. There are 'Ricerca' and 'Create' buttons. Below the search bar is a table with columns: 'Plant Name', 'Smistamento', 'Capacità', 'Creation date', and 'operazione'. The 'Create' button is also highlighted with a red circle.

Compilare i vari campi con i dati dell'impianto

The screenshot shows the 'Create' form for a solar plant. The form includes fields for 'pianta' (Hybrid inverter ufficio NE), 'Data di creazione' (03/23/2020), 'Capacità' (3.6 kW), 'Smistamento' (Storage Battery), 'Posizione' (Posizione), 'Mappa', 'Longitudine' (Longitude), 'Latitudine' (Latitude), 'Indirizzo dettagliato' (Indirizzo dettagliato), 'Codice distributore' (Codice distributore), 'Tienilo vuoto se non conosci il codice dell'installatore', 'Rapporto di profitto' (0.25 EUR/kWh), 'Capacità della batteria dell'impianto' (3.3 kWh), 'Quantità di pannelli solari' (0), 'Smistamento' (Residenziale), 'Rapporto di profitto' (22), 'Residenziale' (Tetto commerciale, Terra-montato, Storage Battery), 'Indirizzo' (Indirizzo), and 'Inserisci' (Inserisci).

Attenzione! sul campo SMISTAMENTO:

→ nel caso dei Viessmann Hybrid inverter F-3 selezionare  
STORAGE BATTERY

- Inserendo la mail del vostro cliente su campo “proprietario”, si creerà automaticamente un account anche per loro che avrà le seguenti credenziali:
  - Nome utente: indirizzo mail del cliente
  - Password: Solar2019
 (In questo modo il cliente finale potrà visualizzare solamente il suo impianto)
- Su Visitatore potrete eventualmente inserire un’ulteriore mail per la creazione di un account visitatore (altrimenti lasciare vuoto)

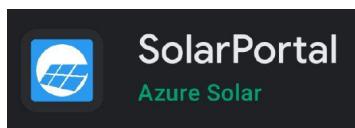
The screenshot shows the 'Proprietario' and 'Visitatore' sections of the form. The 'Proprietario' section has a dropdown menu for 'E-mail' with the placeholder 'Aggiungi le informazioni sul proprietario' and an 'Inserisci' button. The 'Visitatore' section has a similar structure with a dropdown menu for 'E-mail' and an 'Inserisci' button.

Proseguendo, premere su SOTTOSCRIVERE, verrà richiesto di inserire i dati dell'inverter

- Nome di battesimo: un nome per distinguere l'inverter da eventuali altri presenti sullo stesso impianto
- SN: si può trovare sull'etichetta
- CheckCode: si può trovare sull'etichetta, sotto al SN

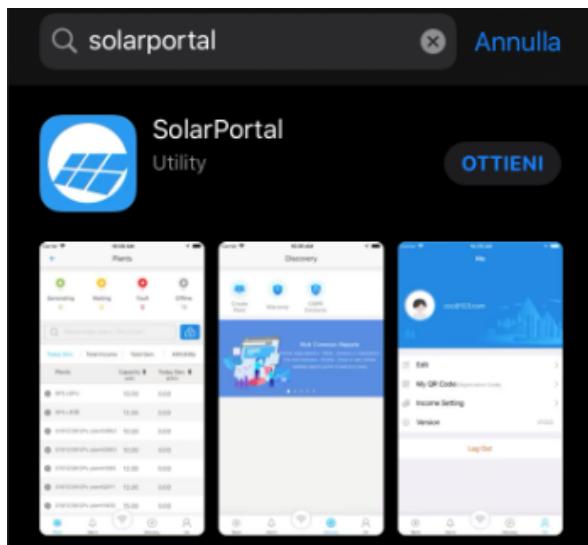
Sarà poi possibile visualizzare tutti i vostri impianti dalla schermata principale del di Solar Portal

## 10.2 Creazione dell'account UTENTE da App SolarPortal



L'App SolarPortal è disponibile per dispositivi Android & IOS nei rispettivi store.

Una volta avviata l'applicazione autenticarsi con il proprio account installatore.



Dalla schermata principale selezionare “+” e compilare i vari campi con i dati dell’impianto.

Tra i dati facoltativi si può inserire la mail del vostro cliente in modo da creare automaticamente un account anche per loro (visualizzano solamente il proprio impianto), che avrà come credenziali:

- Nome utente: indirizzo mail
- Password: Solar2019

Plants

Plants	Capacity (kW)	Today Gen. (kWh)
1	5	0.22

### Create Plant

mail dell’utente finale  
Invalid email address format.

\* Nome dell’impianto  
Comply with the rules

\* Via Roma, 1, 35013 Cittadella PD, Italia

Classification: residential

Capacity: \* 5 kW  
Comply with the rules

Module: 18  
Comply with the rules

Profit Ratio: \* 0.22 EUR/kWh

Upload Photos



Attenzione! sul campo SMISTAMENTO:

- nel caso dei Viessmann Hybrid inverter F-3 selezionare STORAGE BATTERY

Smistamento: Residenziale

\*Rapporto di pre 22

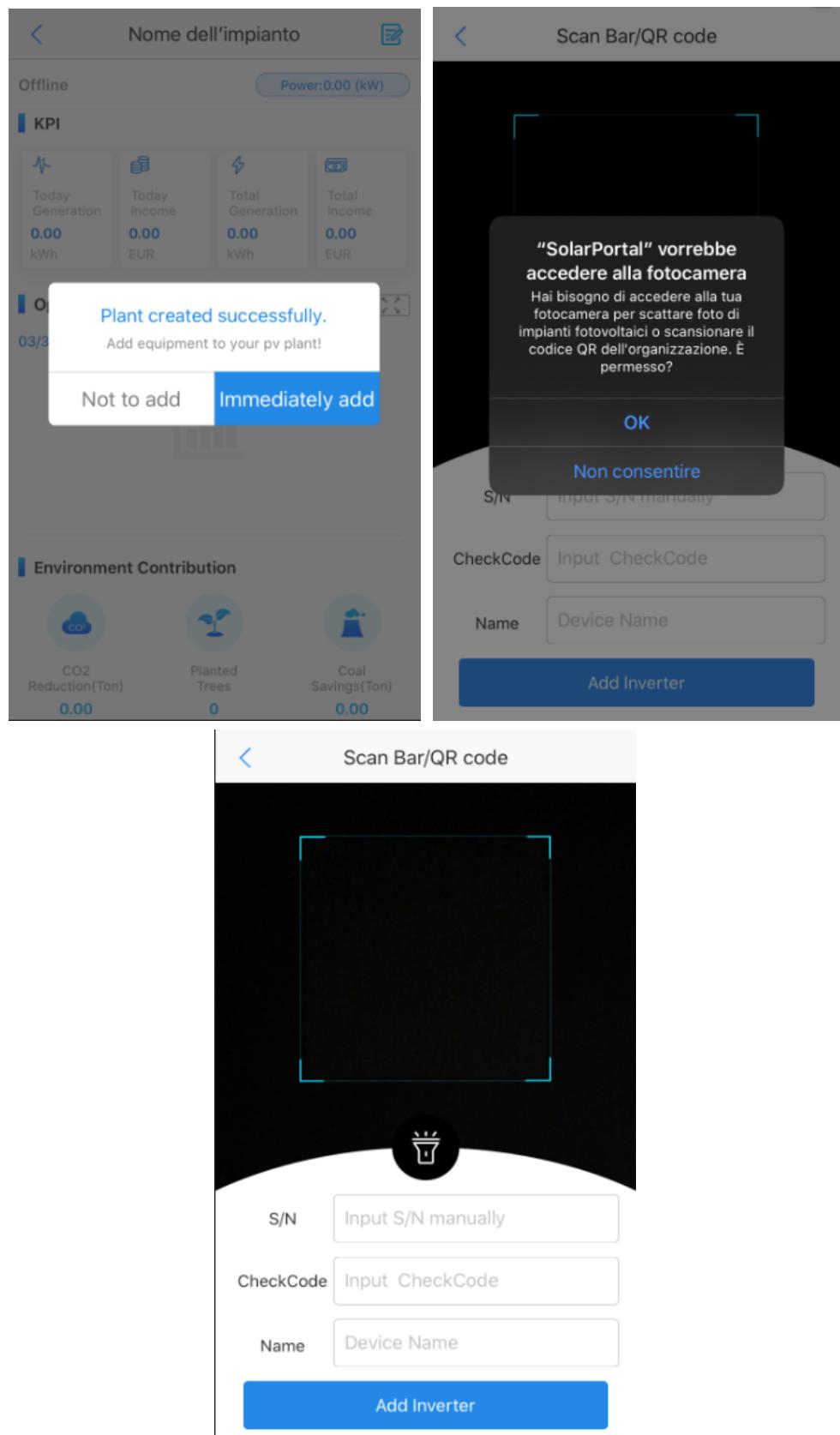
Tetto commerciale

Terra-montato

\*Indirizzo:

Una volta compilati tutti i campi obbligatori procedere premendo con SUBMIT.

Selezionare IMMEDIATELY ADD per scansionare/aggiungere manualmente il Serial Number dell'inverter da associare all'impianto (dare il consenso all'accesso alla fotocamera per effettuare la scansione)



Sarà poi possibile visualizzare tutti i vostri impianti dalla schermata principale dell'App.