



USER'S MANUAL



SINGLE-PHASE HYBRID STORAGE INVERTERS

1PH HYD3000-HYD6000-ZP1



ZUCCHETTI
Centro Sistemi



Inverter ibrido 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 Manuale utente



Indice

1. Introduzione	8
1.1. Descrizione del modello del prodotto	9
1.2. Descrizione della capacità del prodotto	10
1.3. Aspetto del prodotto.....	11
1.3.1. Porta dell'invertitore	12
1.3.2. Porta del modulo batteria.....	13
2. Requisiti di installazione e manutenzione	15
2.1. Note sulla sicurezza.....	15
2.2. Schema di montaggio e manutenzione	17
2.3. Requisiti di trasporto	18
2.4. Allacciamento elettrico.....	19
2.5. Simboli e segnali.....	20
2.6. Simboli sul modulo inverter	21
3. Installazione.....	23
3.1. Controlli prima dell'installazione.....	23
3.2. Contenuto della confezione	23
3.3. Ambiente di installazione	26
3.4. Strumenti per l'installazione.....	27
3.5. Posizione di installazione	29
3.6. Spazio di installazione.....	29
3.7. Installazione del prodotto	30
4. Collegamenti elettrici.....	34
4.1. Precauzioni prima dell'allacciamento	34
4.2. Preparazione dei cavi di collegamento	35
5. Collegamento elettrico per il sistema interno	36
5.1. Collegamento del cavo di messa a terra per la protezione interna fino a 3 batterie	36
5.2. Collegamento cavi di alimentazione fino a 3 batterie.....	37
5.3. Collegamento del cavo di comunicazione interna fino a 3 batterie	38
5.4. Configurazione fino a 3 batterie.....	39
5.5. Collegamento del cavo di messa a terra per la protezione interna 4 batterie	43
5.6. Collegamento cavi di alimentazione 4 batterie	44

5.7.	Collegamento del cavo di comunicazione interna 4 batterie.....	45
5.8.	Configurazione 4 batterie.....	46
5.9.	Connessione allo stick logger.....	50
6.	Collegamento elettrico esterno.....	51
6.1.	Collegamento di terra esterno del cavo PGND.....	51
6.2.	Collegamento alla rete.....	52
6.3.	Collegamento di un carico critico (funzione EPS).....	56
6.4.	Collegamento fotovoltaico.....	59
6.5.	Collegamento della comunicazione multifunzione-COM.....	64
6.6.	Porta di collegamento.....	65
6.7.	RS485 (monitoraggio cablato o monitoraggio a cascata dell'inverter).....	66
6.8.	Interfaccia logica.....	67
6.9.	CT.....	68
6.10.	Meter monofase DDSU.....	68
6.11.	Meter trifase DTSU.....	69
6.12.	Misura dello scambio tramite Meter monofase DDSU.....	72
6.13.	Misurazione della produzione esterna tramite il Meter monofase DDSU.....	76
6.14.	Impostazione del Meter di scambio e Meter monofase DDSU di produzione.....	79
6.15.	Verifica della corretta lettura del Meter monofase DDSU.....	80
6.16.	Collegamento del Meter trifase DTSU allo scambio.....	81
6.17.	Misura della produzione fotovoltaica tramite Meter trifase DTSU.....	85
6.18.	Configurazione dei parametri del Meter DTSU trifase.....	86
6.19.	Verifica della corretta installazione del contatore trifase DTSU.....	90
6.20.	Misura dello scambio tramite sensore di corrente.....	92
6.21.	Installazione della copertura.....	95
7.	Pulsanti e spie luminose.....	96
7.1.	Pulsanti:.....	96
7.2.	Indicatore di stato del sistema.....	96
7.3.	Indicatore di capacità della batteria.....	97
8.	Sistema parallelo.....	98
9.	Topologia elettrica del sistema.....	99
10.	Funzionamento.....	100
10.1.	Controlli preliminari.....	100
10.2.	Primo avviamento dell'inverter.....	100
10.3.	Messa in servizio.....	104

10.4. Menu principale.....	105
10.5. Impostazioni di base.....	106
10.5.1. Impostazione lingua.....	106
10.5.2. Impostazione dell'ora.....	106
10.5.3. Parametri di sicurezza	107
10.5.4. Modalità di accumulo energia.....	107
10.5.5. Modalità di ingresso fotovoltaico	110
10.5.6. Modalità EPS	110
10.5.7. Indirizzo di comunicazione.....	110
10.5.8. Auto test.....	111
10.6. Impostazioni avanzate	113
10.6.1. Parametri della batteria	113
10.6.2. Quantità di batterie	113
10.6.3. Batteria attiva	114
10.6.4. Anti-reflusso.....	114
10.6.5. Scansione curva IV.....	115
10.6.6. Controllo dell'interfaccia logica	115
10.6.7. Ripristino alle impostazioni di fabbrica.....	115
10.6.8. Configurazione parallela	116
10.6.9. Ripristino Bluetooth	116
10.6.10. Calibrazione CT	116
10.6.11. Impostazione Meter	117
10.6.12. Terra fuori rete.....	117
10.7. Statistiche energetiche.....	118
10.8. Informazioni sull'interfaccia del sistema	120
10.9. Elenco eventi.....	122
10.10. Aggiornamento del software.....	122
10.11. Verifica del corretto funzionamento	124
11. Specifiche tecniche.....	127
12. Risoluzione dei problemi.....	128
13. Manutenzione.....	137
13.1. Conservazione e ricarica del modulo batteria	137
14. Disinstallazione	139
14.1. Fasi di disinstallazione.....	139
14.2. Imballaggio	139

14.3. Temperatura	139
14.4. Smaltimento	139
15. Sistema di monitoraggio	140
15.1. Adattatore Wi-Fi esterno	140
15.1.1. Installazione	140
15.1.2. Configurazione	142
15.1.3. Verifica.....	151
15.1.4. Risoluzione dei problemi	154
15.2. Adattatore Ethernet.....	158
15.2.1. Installazione	158
15.2.2. Verifica.....	160
15.2.3. Risoluzione dei problemi	161
15.3. Adattatore 4G.....	163
15.3.1. Installazione	163
15.3.2. Verifica.....	164
15.4. Datalogger.....	168
15.4.1. Indicazioni preliminari sulla configurazione del datalogger	168
15.4.2. Collegamenti elettrici e configurazione	170
15.5. DISPOSITIVI ZSM-DATALOG-04 E ZSM-DATALOG-10	174
15.5.1. CONFIGURAZIONE WI-FI.....	174
15.5.2. Configurazione Ethernet.....	174
15.5.3. Verifica della corretta configurazione del datalogger.....	182
15.6. Dispositivi ZSM-RMS001/M200 e ZSM-RMS001/M1000	185
15.6.1. Descrizione meccanica e interfaccia del datalogger	185
15.6.2. Collegamento del datalogger agli inverter	186
15.6.3. Connessione a Internet tramite cavo Ethernet.....	186
15.6.4. Collegamento dell'alimentatore e del gruppo batterie al datalogger.....	186
15.6.5. Collegamento del sensore di irraggiamento e temperatura della cella LM2-485 PRO al datalogger	187
15.6.6. Configurazione del datalogger.....	188
15.6.7. Configurazione del datalogger sul portale ZCS Azzurro	190
15.6.8. Configurazione di rete.....	191
15.7. Monitoraggio locale.....	193
15.7.1. Requisiti per l'installazione del monitoraggio locale.....	193
15.7.2. Funzionalità del monitoraggio locale	194
16. Termini e condizioni di garanzia.....	195

Istruzioni generali

Il presente manuale contiene importanti precauzioni relative alla sicurezza che devono essere seguite e rispettate durante l'installazione e la manutenzione dell'apparecchiatura.

Conservare le presenti istruzioni!

Il presente manuale deve essere ritenuto parte integrante dell'apparecchiatura e deve essere disponibile in qualsiasi momento per chiunque interagisca con tale apparecchiatura. Il manuale deve accompagnare sempre l'apparecchiatura, anche quando viene ceduta a un altro utente o trasferita su un altro impianto.

Dichiarazione di copyright

Il copyright del presente manuale appartiene a Zucchetti Centro Sistemi S.p.A. È vietato copiare, riprodurre o distribuire il presente manuale (compresi software, ecc.), in qualsiasi forma o mezzo senza il consenso di Zucchetti Centro Sistemi S.p.A. Tutti i diritti riservati. ZCS si riserva il diritto di interpretazione finale. Il presente manuale è soggetto a modifiche in base ai feedback di utenti, installatori o clienti. Consultare il nostro sito Web all'indirizzo <http://www.zcsazzurro.com> per ottenere la versione più recente.

Assistenza tecnica

ZCS offre un servizio di assistenza e consulenza tecnica accessibile inviando una richiesta direttamente dal sito www.zcsazzurro.com

Per il territorio italiano è attivo il seguente numero verde: 800 72 74 64.

Prefazione

Informazioni generali

Leggere attentamente il presente manuale prima di procedere con le operazioni di installazione, funzionamento o manutenzione.

Il presente manuale contiene importanti precauzioni relative alla sicurezza che devono essere seguite e rispettate durante l'installazione e la manutenzione dell'apparecchiatura.

Ambito di applicazione

Il presente manuale descrive le operazioni di assemblaggio, installazione, allacciamento elettrico, messa in servizio, manutenzione e risoluzione dei problemi dell'inverter ibrido 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1.






Conservare il presente manuale in modo che sia accessibile in qualsiasi momento.

Destinatari

Il presente manuale è destinato al personale tecnico qualificato (installatori, tecnici, elettricisti, personale dell'assistenza tecnica o chiunque sia qualificato e certificato per operare in un impianto fotovoltaico), responsabile dell'installazione e dell'avviamento dell'inverter nell'impianto fotovoltaico e del sistema di accumulo, nonché agli operatori di tale impianto e dei sistemi di accumulo.

Simboli utilizzati

Il presente documento contiene le seguenti precauzioni di sicurezza e informazioni generali:

	"Pericolo" indica una situazione pericolosa che, se non evitata, provocherà lesioni gravi o mortali.
Pericolo	
	"Avvertenza" indica una situazione pericolosa che, se non evitata, potrebbe provocare lesioni gravi o mortali
Avvertenza	
	"Cautela" indica una situazione pericolosa che, se non evitata, potrebbe provocare lesioni lievi o moderate
Cautela	
	"Attenzione" indica la presenza di rischi potenziali che, se non vengono evitati, potrebbero causare danni materiali o funzionamento anomalo dell'apparecchiatura.
Attenzione	
	"Nota" fornisce informazioni aggiuntive e suggerimenti preziosi per il funzionamento ottimale del prodotto, per la risoluzione di un problema o per risparmiare tempo.
Nota	

1. Introduzione

Il sistema di accumulo dell'energia domestica monofase con inverter ibrido 1PH HYD3000-HYD6000-ZSP1 è costituito da un modulo inverter e un modulo batteria al litio. Presenta un design modulare con la possibilità di impilare insieme a elementi costitutivi. La capacità della batteria varia da 5 a 20 kWh (in caso di 4 batterie è necessario acquistare il kit di estensione, codice ZZT-ZBT5K-EXT-KIT). Il sistema è in grado di gestire l'energia dell'impianto fotovoltaico, della batteria, della rete pubblica e del carico in base all'applicazione effettiva e realizzare la distribuzione ottimale dell'energia del sistema. Sono disponibili molteplici modalità operative per soddisfare varie esigenze.

In caso di mancanza di alimentazione (o con l'inverter in modalità fuori rete), l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 può funzionare in modalità di alimentazione di emergenza (EPS). L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 utilizzerà sia l'energia creata dai pannelli fotovoltaici che l'energia immagazzinata nella batteria per erogare energia al carico critico.

Le caratteristiche principali sono le seguenti:

- design integrato impilabile, installazione conveniente, semplice manutenzione;
- unità di gestione dell'equalizzazione del pacco batteria integrata per migliorare la capacità disponibile della batteria;
- corrente di ingresso massima fotovoltaica di 16 A, applicabile a moduli con corrente elevata e bifacciali;
- isolamento elettrico completo lato batteria, per una maggiore sicurezza del sistema;
- funzione EPS per garantire il funzionamento stabile del carico critico;
- possibilità di mischiare batterie nuove e vecchie;
- spegnimento della batteria tramite pulsante.

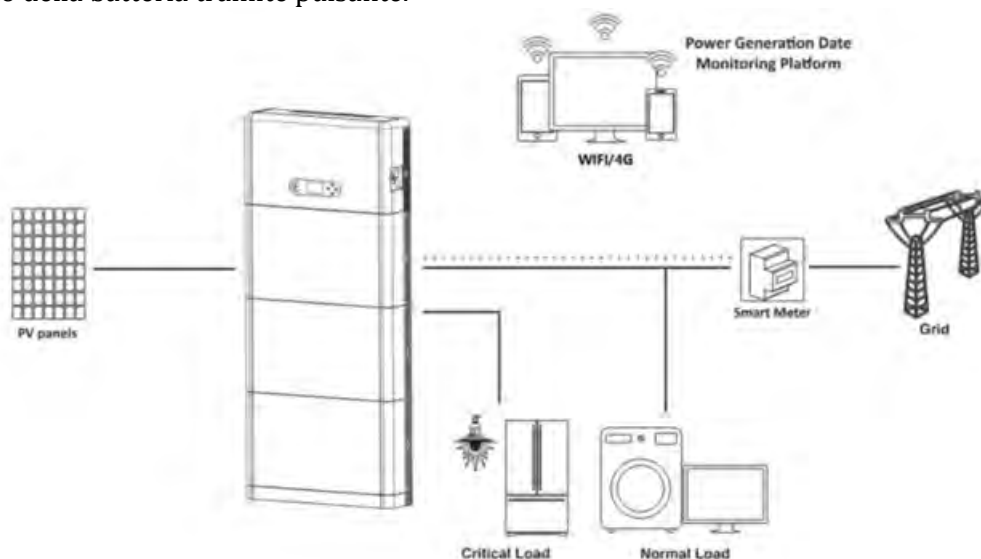


Figura 1 - Schema di un impianto su cui è installato un inverter ibrido 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1

1.1. Descrizione del modello del prodotto

Modello dell'inverter serie 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1:

ZZT-HYD6.0K-ZP1

① ② ③

Figura 2 – Identificatori del modello dell'inverter

Identificatori	Significato	Specifica
①	Modello del prodotto	Stoccaggio dell'ottica impilata, tutto in un'unica macchina
②	Taglia	6.0K; la taglia dell'inverter è 6 kw Elenco: 3kw/3,6kw/4kw/4,6kw/5kw/6kw
③	Modello di inverter	Inverter ibrido monofase per l'accumulo di energia

ZZT-BAT-ZBT5K

① ②

Figura 3 – Identificatori del modello

Identificatori	Significato	Specifica
①	Nome della serie del prodotto	Nome del modulo batteria serie AZZURRO ZCS
②	Grado energetico del modulo batteria	5K: L'energia del modulo batteria è di 5 kWh

1.2. Descrizione della capacità del prodotto

Il sistema di accumulo dell'energia residenziale serie 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 supporta l'espansione di potenza e capacità oltre a supportare fino a sei moduli inverter in parallelo. Un modulo inverter supporta fino a quattro moduli di espansione batteria (in caso di 4 batterie è necessario acquistare il kit di estensione, codice ZZT-ZBT5K-EXT-KIT).

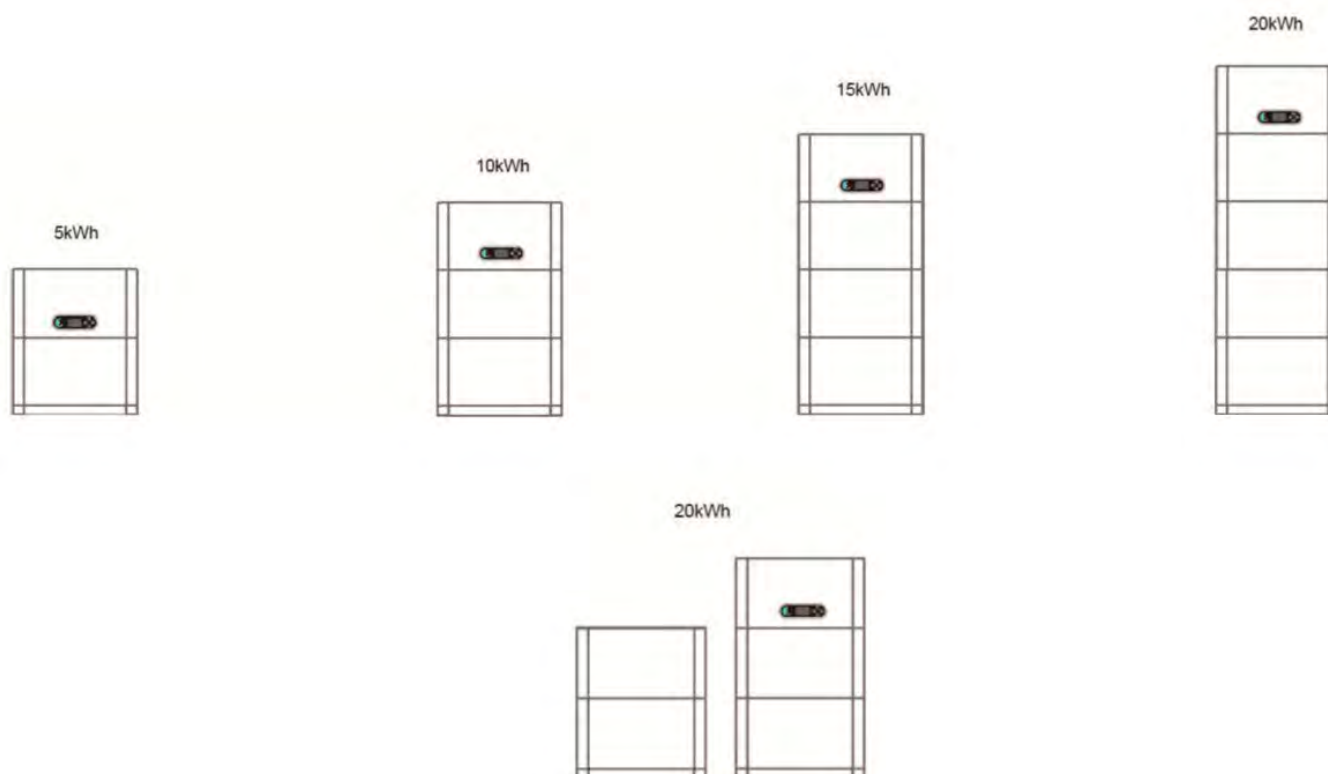


Figura 4 – Descrizione della capacità di stoccaggio

1.3. Aspetto del prodotto

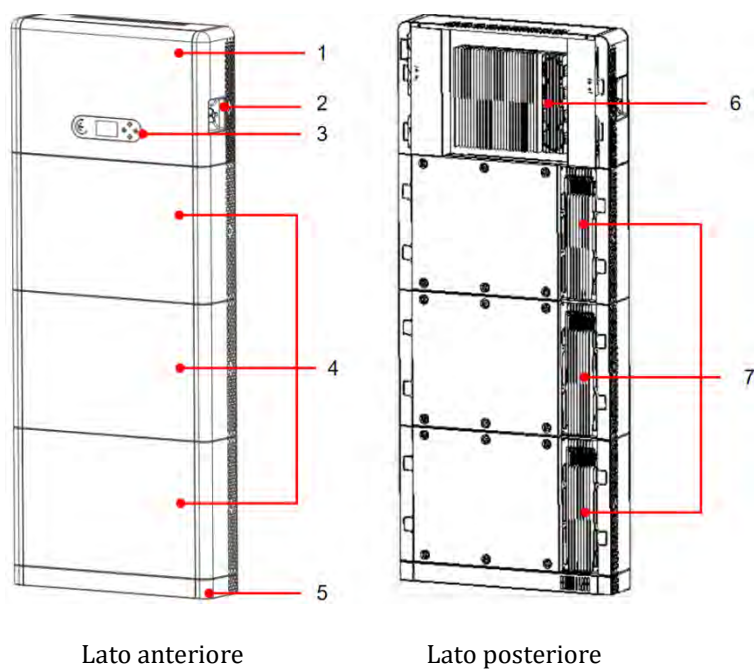


Figura 5 - Lato anteriore e posteriore del prodotto

1	Inverter	5	Basamento
2	Interruttore DC	6	Radiatore inverter
3	Schermo LCD	7	Radiatore del modulo batteria
4	Modulo batteria		

1.3.1. Porta dell'invertitore

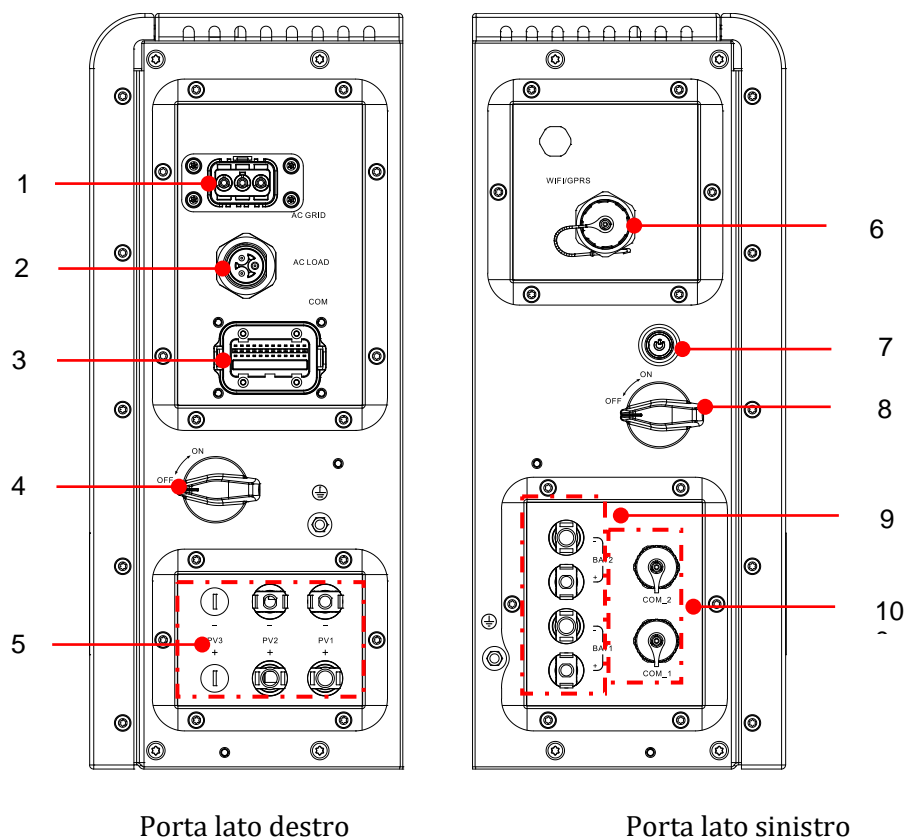
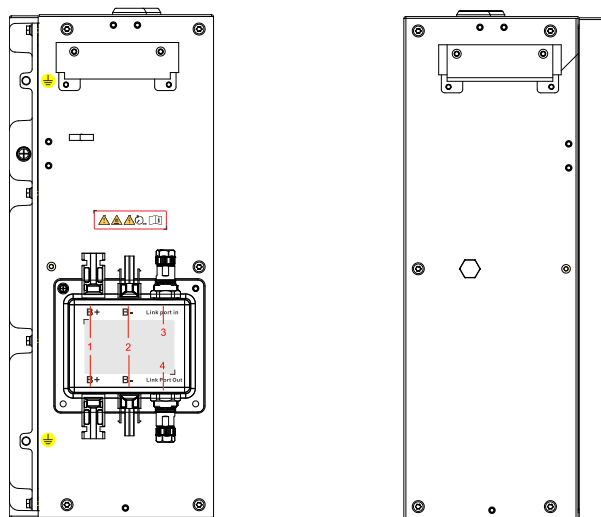


Figura 6 - Schema delle porte dell'inverter

1	Porta di collegamento alla rete	6	Porta WIFI/4G
2	Porta di connessione del carico	7	Interruttore di avviamento nero della batteria
3	Porta del segnale dell'inverter	8	Interruttore ingresso batteria
4	Interruttore DC	9	Porta di collegamento della batteria
5	Porta di ingresso FV	10	Porta del segnale della batteria

1.3.2. Porta del modulo batteria



Porta lato sinistro della batteria

Porta lato destro della batteria

Figura 7 – Schema delle porte del modulo batteria

1	Terminale positivo di uscita della batteria	3	Ingresso della porta di collegamento
2	Terminale negativo di uscita della batteria	4	Uscita della porta di collegamento

Etichetta del prodotto










	
Solar Grid-tied Inverter	
Model No:	AZZURRO 1PH HYD6000 ZP1
Max.DC Input Voltage	550V
Operating MPPT Voltage Range	85~520V
Max.PV Isc	2x22.5A
Rated Battery Voltage	400V
Max.Charging/Discharging Current	20A
Max.Charging/Discharging Power	6000W
Rated Grid Voltage	230V,50/60Hz
Rated Output Voltage	230V,50/60Hz
Max.Output Current	30A
Power Factor	1 (adj. +/- 0.8)
Rated Output Power	6000W
Backup Rated Current	26A
Backup Rated Apparent Power	6000VA
Ingress Protection	IP65
Operating Temperature Range	-10 ~ +50°C
Protective Class	Class I
Inverter Topology	Non-Isolated
Overvoltage Category	AC III, DC II
Zucchetti Centro Sistemi SpA	
Via Lungarno 305/A	
52028 Terranuova Bracciolini (AR), Italy	
Manufactured in EXTRA EU	
VDE-AR-N4105, G99, AS/NZS 4777	
       	

Figura 8 – Schema delle porte del modulo batteria

2. Requisiti di installazione e manutenzione

Prima dell'installazione, leggere attentamente il presente manuale e assicurarsi di averne compreso appieno il contenuto. L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 rispetta rigorosamente le norme di sicurezza, progettazione e collaudo previste dalle normative nazionali.

Durante l'installazione, il funzionamento e la manutenzione, gli operatori sono tenuti a osservare scrupolosamente le norme locali in materia di sicurezza.

L'uso improprio può provocare scosse elettriche e lesioni, nonché danni all'apparecchiatura e ai suoi componenti. Contattare il centro di assistenza autorizzato più vicino per eventuali riparazioni o manutenzioni. Contattare il proprio distributore per informazioni sul centro di assistenza autorizzato più vicino. **NON** eseguire riparazioni in autonomia, poiché ciò potrebbe causare lesioni o danni.

Assicurarsi che l'operatore disponga delle competenze e della formazione necessarie per utilizzare l'apparecchiatura. Il personale addetto all'uso e alla manutenzione dell'apparecchiatura deve essere qualificato e in grado di svolgere le attività descritte, nonché avere adeguate conoscenze su come interpretare correttamente i contenuti del presente manuale. Per motivi di sicurezza, l'inverter può essere installato solo da un elettricista qualificato che disponga della formazione e/o delle competenze e delle conoscenze necessarie. Zucchetti Centro Sistemi S.p.A. declina ogni responsabilità per danni materiali o lesioni causati da un uso improprio del dispositivo. Installare e avviare l'inverter nel rispetto delle seguenti istruzioni. Posizionare l'inverter su supporti portanti idonei con capacità di carico sufficiente (come pareti o rack) e assicurarsi che l'inverter sia posizionato verticalmente. Scegliere un luogo adatto per l'installazione di apparecchiature elettriche. Assicurarsi che sia presente spazio sufficiente per la dispersione del calore e per la futura manutenzione. Mantenere un'adeguata ventilazione e assicurare una circolazione dell'aria sufficiente per il raffreddamento.

In caso di problemi con l'imballaggio che potrebbero danneggiare l'inverter o se si riscontrano danni visibili, avvisare immediatamente la compagnia di trasporto. Se necessario, richiedere l'assistenza di un installatore di impianti fotovoltaici o di Zucchetti Centro Sistemi SpA. Il trasporto dell'apparecchiatura, in particolare su strada, deve essere effettuato con veicoli idonei a proteggere i componenti (in particolare i componenti elettronici) da urti violenti, umidità, vibrazioni, ecc.

2.1. Note sulla sicurezza

- Le operazioni di installazione elettrica e manutenzione dell'impianto devono essere eseguite da elettricisti qualificati e certificati secondo le normative nazionali.
- L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 può essere installato esclusivamente da personale qualificato e da chiunque in possesso dell'apposita certificazione, come richiesto dalle autorità locali.
- **NON** posizionare materiali esplosivi o infiammabili (es. benzina, cherosene, olio, legno, cotone o simili) in prossimità delle batterie o dell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1.
- Prima della manutenzione, scollegare la connessione AC, quindi le batterie e l'impianto fotovoltaico (PV1 e PV2), attendere almeno 5 minuti (tempo di scarica del condensatore) per evitare scosse elettriche.
- L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 deve essere completamente scollegato (BAT, PV e AC) durante la manutenzione.

- L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 può raggiungere temperature elevate e comprendere parti in movimento durante il funzionamento. Spegnerne l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 e attendere che si raffreddi prima di eseguire qualsiasi operazione di manutenzione.
- Tenere i bambini lontani dalle batterie e dall'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1.
- Non aprire il coperchio frontale dell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1. L'apertura del coperchio frontale invalida la garanzia del prodotto.
- I danni causati da installazione/funzionamento impropri NON sono coperti dalla garanzia del prodotto.

2.2. Schema di montaggio e manutenzione

- La batteria deve essere protetta dai cortocircuiti durante il trasporto e l'installazione.
- L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 o le batterie devono essere posizionati in aree ben ventilate. Non posizionare l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 o le batterie in un armadio o in un luogo ermetico o poco ventilato. Ciò potrebbe risultare estremamente pericoloso per le prestazioni e la durata del sistema.
- Tenere l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 e le batterie lontano dalla luce solare diretta. Non portare l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 e le batterie in prossimità di forni, fiamme o altre fonti di calore poiché la batteria potrebbe prendere fuoco e causare un'esplosione.
- Utilizzare un multimetro per controllare la polarità e la tensione della batteria prima di accendere l'unità. Assicurarsi che i collegamenti siano effettuati secondo le istruzioni del presente manuale.
- Utilizzare il multimetro per controllare la tensione e la polarità FV prima di chiudere l'interruttore FV. Assicurarsi che i collegamenti siano effettuati secondo le istruzioni del presente manuale.
- Se si desidera conservare le batterie senza utilizzarle, scollegarle dall'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 e conservarle in un luogo fresco, asciutto e ben ventilato.
- Gli addetti alla manutenzione delle batterie devono disporre delle competenze e delle conoscenze necessarie per svolgere questa attività.
- L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 non dispone di un trasformatore di isolamento, quindi le polarità positiva e negativa della stringa FV NON devono essere messe a terra, altrimenti l'inverter potrebbe danneggiarsi. Tutte le parti metalliche non sotto carico (come il telaio del modulo FV, il rack FV, l'alloggiamento della scatola di collegamento e l'alloggiamento dell'inverter) nel sistema di alimentazione fotovoltaica devono essere collegate a terra.
- **Attenzione:** Non smontare né rompere la batteria. Gli elettroliti nella batteria possono essere tossici e causare lesioni cutanee od oculari.
- **Attenzione:** durante l'installazione e la manutenzione del prodotto, attenersi alle regole seguenti.
 - a) Rimuovere orologi, anelli e altri oggetti metallici.
 - b) Utilizzare solo strumenti con impugnature isolate.
 - c) Indossare guanti e calzature in gomma.
 - d) Non posizionare strumenti od oggetti metallici sopra la batteria.
 - e) Spegner l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 e le batterie prima di collegare/scollegare i terminali della batteria.
 - f) Entrambe le polarità positiva e negativa devono essere isolate da terra.
- Procedere all'installazione del prodotto come specificato nella sezione seguente. Collocare l'inverter in un oggetto con capacità portante adeguata (come un muro di mattoni solidi o una superficie di montaggio di pari resistenza, ecc.) e assicurarsi che sia posizionato verticalmente. Una posizione di installazione adeguata deve prevedere spazio sufficiente per l'accesso al motore per la manutenzione in caso di guasto. Assicurarsi che l'inverter sia installato in un ambiente ventilato a parete e che presenti un ciclo di raffreddamento ad aria sufficiente. L'umidità dell'aria deve essere inferiore al 90%.

2.3. Requisiti di trasporto

L'inverter si trova in buone condizioni elettriche e fisiche nel momento in cui viene spedito dalla fabbrica. Durante il trasporto, l'inverter deve essere riposto nel suo imballo originale o in altro imballo adeguato. La società di trasporto è responsabile di eventuali danni durante il periodo di trasporto.




Se si riscontrano problemi all'imballaggio che potrebbero causare danni all'inverter o danni visibili, informare immediatamente l'azienda di trasporto responsabile. È possibile richiedere assistenza al proprio installatore o a Zucchetti Centro Sistemi S.p.A., qualora necessario.

- Questo prodotto contiene un modulo batteria fino a UN38.3 e appartiene alla nona categoria di merci pericolose. Pertanto, il carico e lo scarico devono essere conformi alle leggi e ai regolamenti locali nonché agli standard di settore previsti per il trasporto. Operazioni di carico e scarico improprie possono causare cortocircuiti o danni alle batterie nei container, con conseguenti perdite, rotture, esplosioni o incendi delle batterie. La spedizione è conforme al codice IMDG, ovvero il codice marittimo per il trasporto internazionale di merci pericolose.
- Per il trasporto via terra, rispettare i requisiti di spedizione ADR o JT T617
- Soddisfare i requisiti normativi delle autorità di regolamentazione dei trasporti del paese di origine, passaggio e destinazione.



Rispettare le normative internazionali per il trasporto di merci pericolose e i requisiti di supervisione delle corrispondenti autorità nazionali in materia di regolamentazione dei trasporti.

2.4. Allacciamento elettrico



Attenersi a tutte le normative elettriche vigenti in materia di prevenzione degli infortuni durante la movimentazione dell'inverter.

	Prima dell'allacciamento elettrico, coprire i moduli fotovoltaici con del materiale opaco o scollegare l'interruttore DC della stringa fotovoltaica. Gli array fotovoltaici produrranno una tensione pericolosa in caso di esposizione ai raggi solari. Per l'installazione della batteria, controllare i terminali positivo e negativo e spegnere la batteria.
Pericolo	
	Tutte le operazioni devono essere eseguite da un elettricista certificato, oltre ad aver
Avvertenza	<ul style="list-style-type: none"> • conseguito l'opportuna formazione; • letto completamente il manuale e compreso tutte le informazioni.
	È necessario ottenere l'autorizzazione dalla società di fornitura dell'energia elettrica locale prima di connettersi alla rete. Inoltre, tale collegamento dev'essere eseguito da elettricisti certificati.
Attenzione	

Precauzioni operative

	Toccare la rete pubblica o i conduttori dei terminali può provocare scosse elettriche letali o incendi!
Pericolo	<p>Non toccare le estremità dei cavi non isolati, i conduttori CC e qualsiasi componente sotto tensione.</p> <p>Rispettare qualsiasi istruzione e documento rilevante dal punto di vista elettrico.</p>
	L'involucro o i componenti interni potrebbero surriscaldarsi durante il funzionamento. Indossare guanti isolanti.
Attenzione	


Precauzioni per la manutenzione e la riparazione

	Prima di qualsiasi intervento di riparazione, spegnere l'interruttore AC tra il prodotto e la rete elettrica, quindi spegnere l'interruttore DC.
Pericolo	Quindi, attendere almeno 5 minuti prima di procedere con l'intervento.
	Non rimettere in funzione il prodotto fino alla totale eliminazione delle anomalie. Se sono necessari interventi di riparazione, contattare il centro di assistenza locale autorizzato.
Attenzione	È vietato aprire la copertura del prodotto senza autorizzazione. Zucchetti Centro Sistemi S.p.A. non si assume alcuna responsabilità in merito.





CEM/livello di rumore

La compatibilità elettromagnetica (CEM) si riferisce a quelle apparecchiature elettriche che funzionano in un dato ambiente elettromagnetico senza generare problemi o errori e senza influire in modo inaccettabile sull'ambiente. Pertanto, la CEM rappresenta i caratteri di qualità di un'apparecchiatura elettrica.

- Il carattere intrinseco dell'immunità al rumore: immunità al rumore elettrico interno
- Immunità ai disturbi esterni: immunità ai disturbi elettromagnetici del sistema esterno
- Livello di emissione di rumore: influenza dell'emissione elettromagnetica sull'ambiente

 Pericolo	<p>Le radiazioni elettromagnetiche del prodotto possono essere dannose per la salute!</p> <p>Non sostare in modo continuo a meno di 20 cm dal prodotto mentre questo è in funzione.</p>
--	---




2.5. Simboli e segnali

 Pericolo	<p>L'elevata tensione dell'inverter può essere dannosa per la salute.</p> <p>L'uso del prodotto è consentito esclusivamente a tecnici certificati.</p> <p>È vietato l'uso del prodotto da parte di minorenni e disabili.</p> <p>Tenere il prodotto fuori dalla portata dei bambini.</p>
 Cautela	<p>Pericolo di ustioni dovute all'involucro caldo!</p> <p>Mentre il prodotto è in funzione, è possibile toccare solo lo schermo e il tasto</p>
 Attenzione	<p>L'array fotovoltaico deve essere messo a terra in conformità ai requisiti della società di fornitura dell'energia elettrica locale</p>
 Avvertenza	<p>Assicurarsi che la tensione DC massima in ingresso sia inferiore alla tensione DC massima del prodotto (anche in condizioni di bassa temperatura). Zucchetti Centro Sistemi S.p.A. non si assumerà alcuna responsabilità, né si applicherà la garanzia, per eventuali danni causati da sovratensione</p>

2.6. Simboli sul modulo inverter

Sull'inverter sono presenti alcuni simboli di sicurezza. Leggere e comprendere il contenuto dei simboli prima di installare l'inverter.

	Questo simbolo indica una situazione pericolosa che, se non evitata, provocherà lesioni.
	Rischio di scosse elettriche; attendere almeno 5 minuti prima di spegnere l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1.
	Prestare attenzione all'alta tensione e alle scosse elettriche.
	Prestare attenzione alla superficie calda.
	Conformità con la certificazione di Conformità Europea (CE).
	Terminale di terra.
	Leggere il presente manuale prima di installare l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1.
	Polarità positiva e polarità negativa della tensione DC (Fotovoltaico e Batteria).

	<p>Intervallo di temperatura consentito.</p>
	<p>Questo lato verso l'alto. L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZSP1 deve essere sempre trasportato, movimentato e immagazzinato in modo che le frecce siano sempre rivolte verso l'alto.</p>
	<p>RCM (marchio di conformità normativa). Il prodotto è conforme ai requisiti delle norme australiane applicabili.</p>

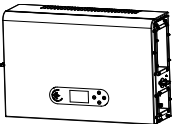

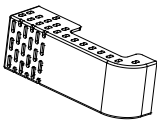
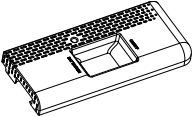
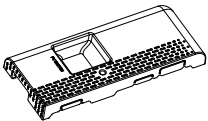

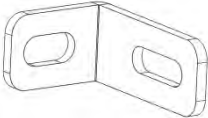
3. Installazione

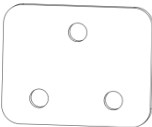
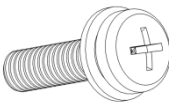
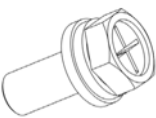
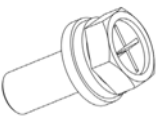
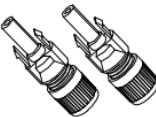
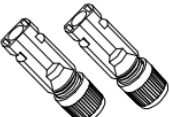



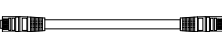
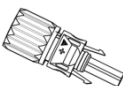

3.1. Controlli prima dell'installazione

Prima di aprire la confezione della batteria e dell'inverter, controllare se l'esterno dell'imballo presenta danni, come fori o crepe, e controllare il modello dell'inverter e della batteria. Se si riscontrano danni o il modello di inverter e batteria non corrisponde ai propri requisiti, non aprire la confezione e contattare il proprio distributore quanto prima.

3.2. Contenuto della confezione

Ispezionare attentamente l'imballaggio e gli accessori prima dell'installazione. La confezione deve contenere i seguenti accessori:

N.	Figure	Descrizione	Quantità
1		Inverter	1 pz
2		Basamento	1 pz
3		Copertura basamento	2 pz
4		Copertura lato sinistro	1 pz
5		Copertura lato destro	1 pz
6		Pannello di fissaggio	2 pz
7		Pannello di supporto fisso B	2 pz

8		Connettore laterale	2 pz
9		Vite SEM M4*10	6 pz
10		Vite esagonale M5*10	4 pz
11		Vite esagonale M6*14	4 pz
12		Terminale ingresso FV+	2 pz
13		Terminale ingresso FV-	2 pz
14		Terminali in metallo fissati all'alimentazione di ingresso FV+ cavi	2 pz
15		Terminali in metallo fissati all'alimentazione di ingresso FV- cavi	2 pz
16		Terminale positivo batteria + involucro in plastica per terminale di ingresso	1 pz
17		Cavo di collegamento parallelo	1 pz
18		Terminale negativo batteria + involucro in plastica per terminale di ingresso	1 pz
19		Anima in metallo del terminale di ingresso positivo (+) della batteria	1 pz



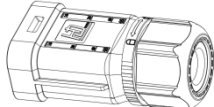

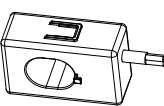
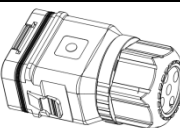



20		Anima in metallo del terminale di ingresso negativo (-) della batteria	1 pz
21		Bullone di espansione M6*60	3 pz
22		Connettore AC	1 pz
23		Connettore Load	1 pz
24		Trasformatore di corrente (CT)	1 pz
25		Connettore COM 24 pin	1 pz
26		Manuale	1 pz
27		Scheda di garanzia	1 pz
28		Certificato di qualità	1 pz

Figura 9 – Componenti dell’inverter e accessori contenuti nella confezione




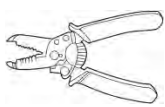

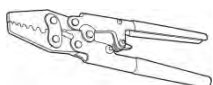
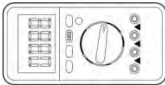
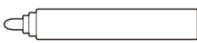

3.3. Ambiente di installazione

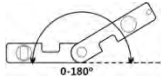
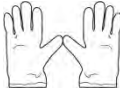


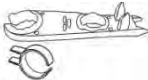

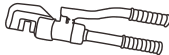
- Scegliere un luogo asciutto, pulito e ordinato, adatto per l'installazione.
- Intervallo di temperatura ambiente: -10~50°C.
- Umidità relativa: 5 ~ 95% (senza condensa).
- Installare l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 in un'area ben ventilata.
- Non posizionare materiali infiammabili o esplosivi in prossimità dell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1.
- La sovratensione AC dell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZSP1 appartiene alla Categoria III.
- Altitudine massima: 4000 m.

Per quanto riguarda la conformità dell'installazione, il grado IP65 non consente l'installazione all'esterno.
Per garantire il mantenimento delle prestazioni nel tempo, il prodotto non deve essere esposto a temperature estreme.

3.4. Strumenti per l'installazione

Preparare i seguenti strumenti prima dell'installazione:

Numero	Utensile	Modello	Funzione
1		Trapano a percussione Diametro consigliato: 6 mm	Usato per praticare i buchi nel muro
2		Cacciavite	Usato per il cablaggio
3		Cacciavite a croce	Rimuovere e installare viti e cavi
4		Spellacavi	Usato per spelare i i fili
5		Chiave a bussola M6	Serrare backplane e inverter
6		Strumenti di crimpatura	Utilizzare per crimpare il cavo sul lato della rete, sul lato del carico e sul cavo di prolunga del TC
7		Multimetro	Controllare se il collegamento del cavo è corretto, se i terminali positivo e negativo della batteria sono corretti e se la messa a terra è affidabile
8		Pennarello	Usato per la marcatura
9		Metro a nastro	Utilizzato per misurare le distanze

10		Bolla	Utilizzata per assicurarsi che il pannello posteriore sia installato correttamente
11		Guanti ESD	Da indossare da parte degli operatori
12		Occhiali di sicurezza	Da indossare da parte degli operatori
13		Maschera antipolvere	Da indossare da parte degli operatori
14		Strumento di rimozione	Rimuovere il terminale di uscita del modulo batteria
15		Manicotto	Installare il pannello di supporto fisso
16		Strumenti di crimpatura	Utilizzare per crimpare il connettore OT

3.5. Posizione di installazione

L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 deve essere montato verticalmente (per garantire una rapida dissipazione del calore). Installare l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 in un luogo protetto dalla luce solare diretta e da possibili accumuli di neve. Assicurarsi che la posizione di installazione sia ben ventilata. Per quanto riguarda la conformità dell'installazione, il grado IP65 non consente l'installazione all'esterno. Per garantire il mantenimento delle prestazioni nel tempo, il prodotto non deve essere esposto a temperature estreme.

3.6. Spazio di installazione

Per garantire spazio sufficiente per l'installazione e la dissipazione del calore, riservare spazio sufficiente attorno all'inverter di accumulo dell'energia domestica 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1. I requisiti sono i seguenti:

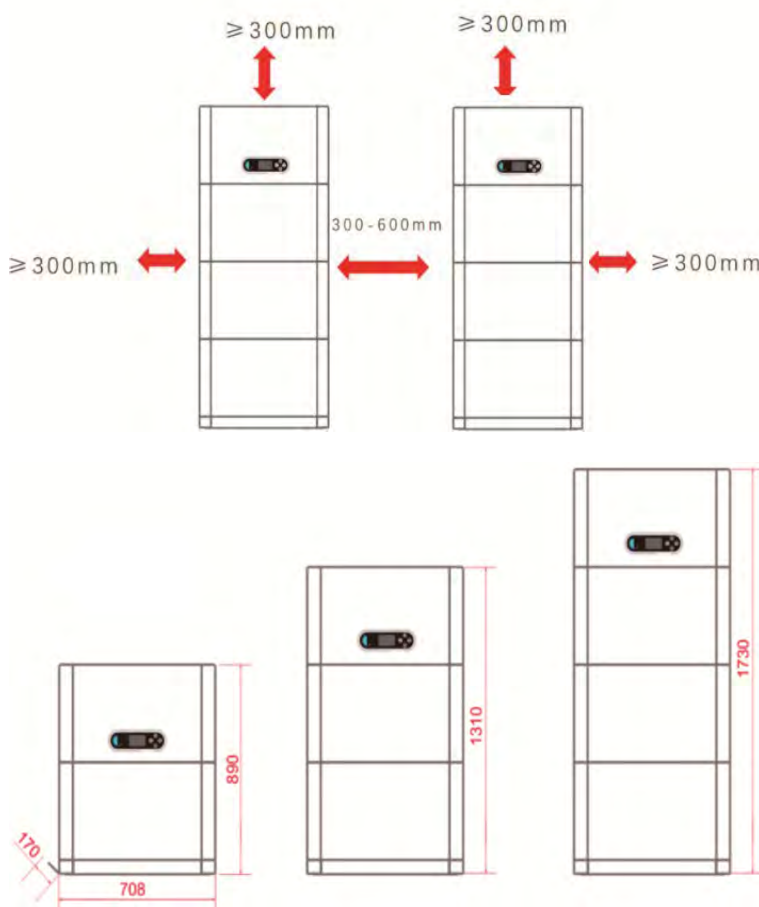


Figura 10 – Schema dello spazio di installazione

3.7. Installazione del prodotto

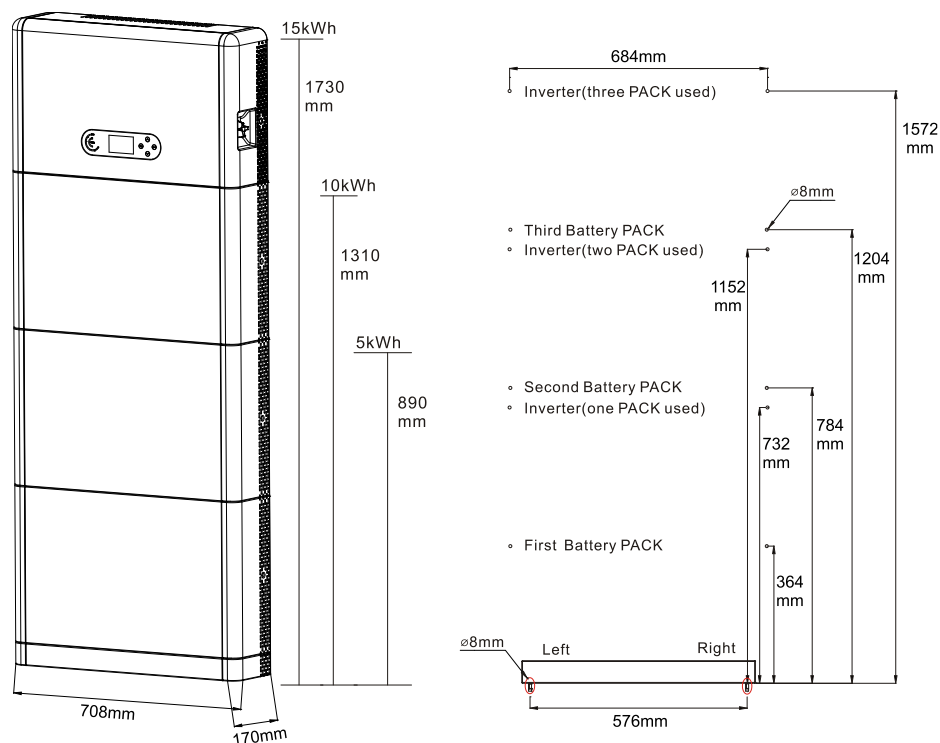


Figura 11 – Schema delle dimensioni di installazione

Installazione del basamento

Procedura:

Fase 1: Posizionare il basamento contro un muro, quindi distanziarlo di 10-25 mm dal muro. Regolare le posizioni dei fori utilizzando una livella e contrassegnarle utilizzando un pennarello.

Fase 2: Per installare il basamento, rimuoverlo, praticare i fori utilizzando un trapano a percussione (\varnothing 8 mm, intervallo di profondità 60-65 mm) e serrare le viti di espansione per garantire una salda installazione.

Fase 3: Utilizzare un pennarello per contrassegnare i fori per il fissaggio dei moduli batteria e degli inverter in base alle quote mostrate nella figura seguente.

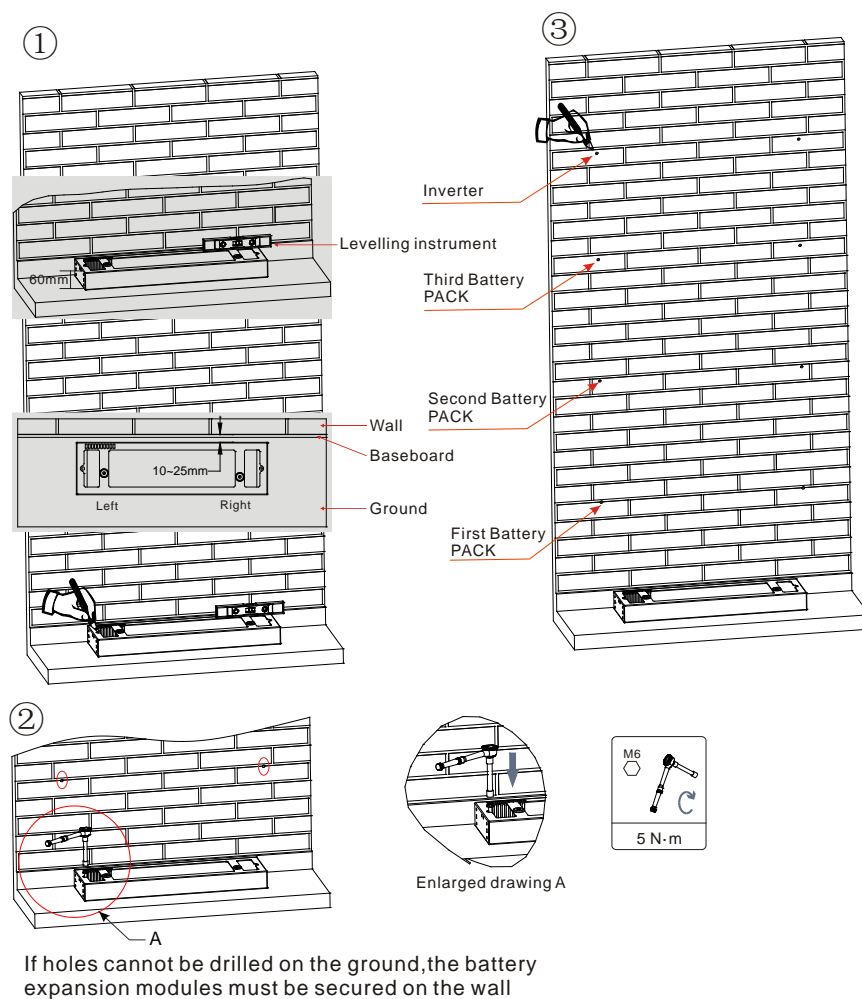


Figura 12 – Installazione su basamento

Installazione fissa tra moduli:

Procedura:

Fase 1: Allineare il primo modulo batteria al basamento.

Fase 2: Installare i connettori su entrambi i lati e serrare le sei viti utilizzando un cacciavite a croce.

Fase 3: Installare i rimanenti moduli batteria e inverter dal basso verso l'alto. (Prima di installare il modulo successivo, assicurarsi che le viti sui connettori laterali del modulo precedente siano saldamente serrate.)

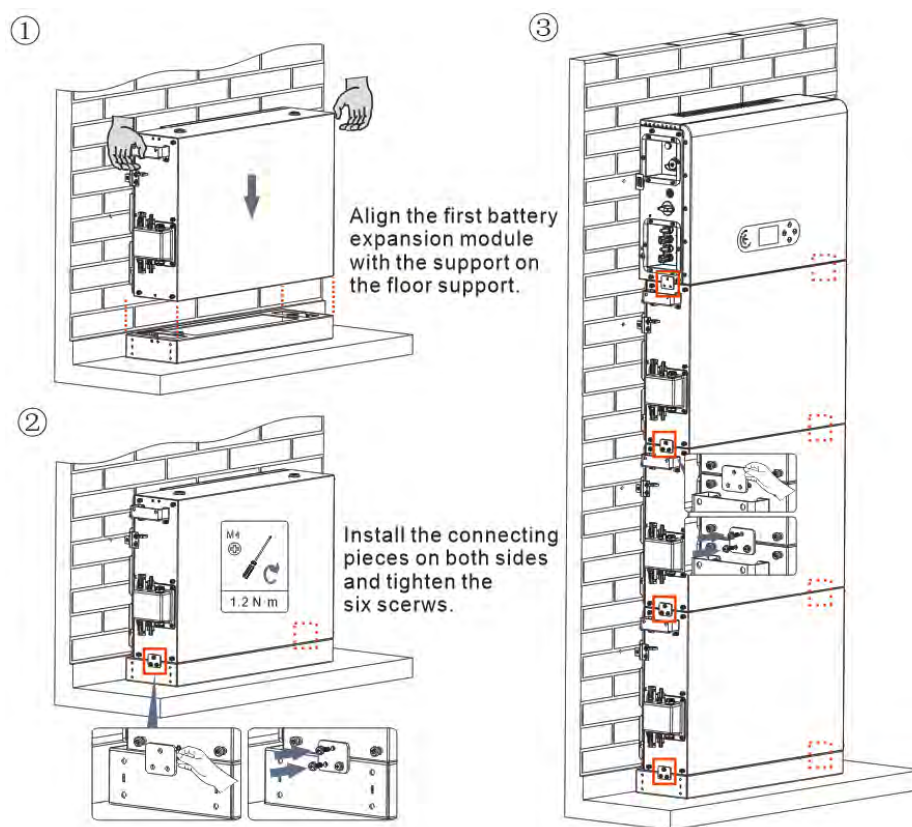


Figura 13 - Schema di installazione del modulo batteria e dell'inverter

Installazione del pannello di supporto:

Procedura:

Fase 1: Praticare i fori con un trapano a percussione (\varnothing 8 mm, profondità 60-65 mm). Riposizionare e praticare i fori, in caso di deviazione elevata.

Fase 2: Installare il pannello di supporto B sulla parete e fissare il bullone di espansione.

Fase 3: Regolare il pannello di supporto A, assicurandosi che i fori tra il pannello A e B corrispondano.

Fase 4: Collegare e fissare il pannello A e B con viti M6*16.

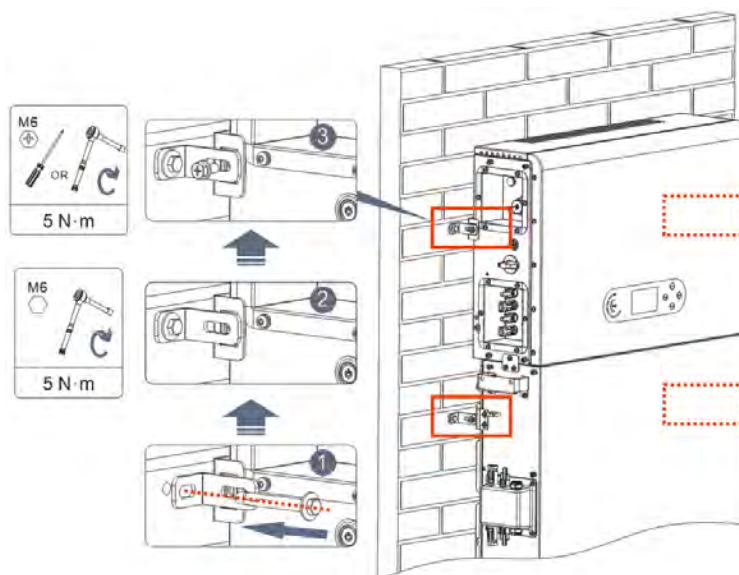


Figura 14 - Schema dell'installazione con fissaggio a parete

4. Collegamenti elettrici

- Valutare attentamente i rischi derivanti da scosse elettriche e pericoli chimici!
- Verificare con un multimetro la polarità DC della batteria e dei cavi prima di collegare l'alimentazione tra le batterie e l'inverter.
 NOTA: un collegamento a polarità invertita può causare danni irreparabili all'inverter e alle batterie.
- Tra l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 e la rete elettrica deve essere installato un dispositivo di sezionamento (interruttore automatico) da 25 A AC. Si consiglia inoltre di utilizzare un differenziale con soglia di scatto di 300 mA tra l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 e la rete elettrica.
- Per la sicurezza e il corretto funzionamento dell'impianto, è importante utilizzare un cavo di tipo e dimensioni adeguate per i collegamenti elettrici.
 - Collegamento della batteria: cavo DC con sezione AWG8 o AWG6 (in dotazione).
 - Collegamento alla rete o al carico: cavo AC con sezione AWG12.



NOTA

Se è necessario aumentare la capacità di accumulo aggiungendo una o più batterie a un sistema esistente, assicurarsi che tutte le batterie (presenti e da installare) siano completamente cariche.

Per verificare lo stato di carica di ciascuna batteria, collegarle una alla volta all'inverter e visualizzare il livello di carica sul display (tutte le informazioni istantanee sono accessibili premendo il tasto "giù" dal menu principale).

Le batterie possono essere ricaricate dalla produzione fotovoltaica in eccesso oppure utilizzando la modalità di carica forzata indicata nella sezione "modalità di carica in %" del presente manuale.

4.1. Precauzioni prima dell'allacciamento

	<p>La tensione nel circuito di conversione dell'alimentazione di questo prodotto è molto elevata. Pericolo mortale di scossa elettrica o gravi ustioni. Tutti i collegamenti elettrici di moduli fotovoltaici, inverter e sistemi batteria devono essere effettuati da personale qualificato. Indossare guanti di gomma e indumenti protettivi (occhiali e stivali protettivi) quando si lavora su sistemi ad alta tensione/corrente come inverter e sistemi di batterie.</p>
<p>Attenzione</p>	
	<p>Questo prodotto viene applicato principalmente ai sistemi di accumulo dell'energia fotovoltaica per uso domestico. Se non utilizzato secondo le istruzioni, la protezione fornita dall'apparecchiatura potrebbe essere compromessa.</p>
<p>Attenzione</p>	

4.2. Preparazione dei cavi di collegamento

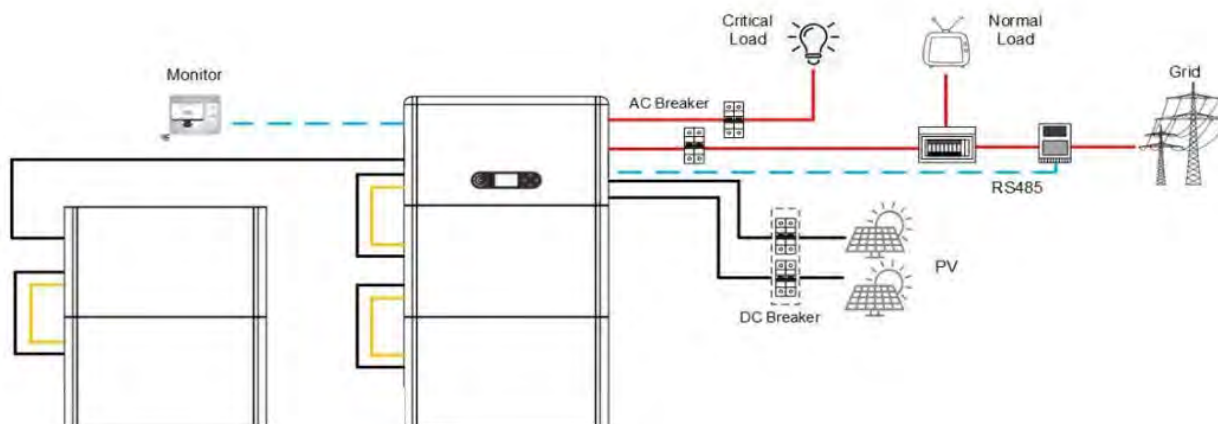


Figura 15 – Schema di collegamento del sistema

N.	Cavo	Specifiche consigliate
1	Cavo di collegamento FV	UL10269 12AWG
2	Cavo di collegamento alla rete AC	UL10269 8AWG
3	Cavo di collegamento EPS	UL10269 10AWG
4	Cavo di messa a terra	UL10269 8AWG

5. Collegamento elettrico per il sistema interno

5.1. Collegamento del cavo di messa a terra per la protezione interna fino a 3 batterie

Collegare i cavi di messa a terra del modulo batteria e dell'inverter come mostrato nella Figura seguente.

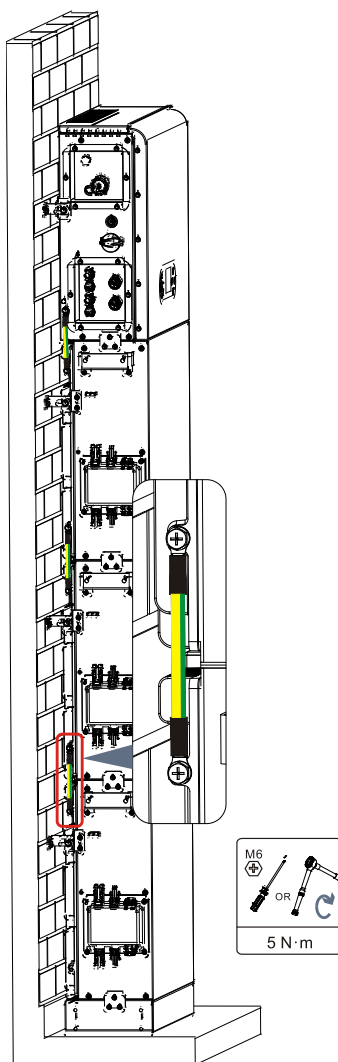


Figura 16- Collegamento di messa a terra interno

5.2. Collegamento cavi di alimentazione fino a 3 batterie

Come mostrato nella figura seguente, collegare le porte di alimentazione (BAT+, BAT-) dell'inverter ai cavi di alimentazione positivo e negativo a cascata (B+, B-) del modulo batteria. Collegare i restanti moduli batteria dall'alto verso il basso e fissare i cavi con fascette. Assicurarsi che i cavi siano collegati saldamente.

Nel dettaglio:

- (BAT +, BAT -) dell'**inverter** collegati in parallelo a (B+, B-) del modulo **batteria 1**.
- (B+, B-) del modulo **batteria 1** collegati in parallelo a (B+, B-) del modulo **batteria 2**.
- (B+, B-) del modulo **batteria 2** collegati in parallelo a (B+, B-) del modulo **batteria 3**.

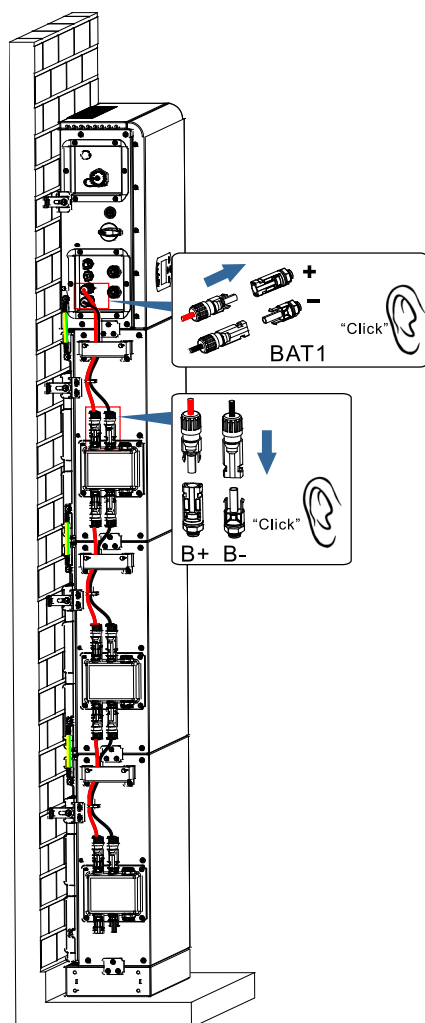


Figura 17 – Collegamento del terminale DC interno della batteria

5.3. Collegamento del cavo di comunicazione interna fino a 3 batterie

Collegare i terminali di comunicazione dell'inverter e del modulo batteria dall'alto verso il basso secondo la messa a terra di protezione interna nella figura seguente, quindi fissarli con fascette fermacavi. Inoltre, installare la resistenza di terminazione in dotazione sull'interfaccia di comunicazione dell'ultimo modulo batteria del sistema.

Nel dettaglio:

- **COM 1** dell'**inverter** → **Link Port IN** del modulo **batteria 1**.
- **Link Port OUT** del modulo **batteria 1** → **Link Port IN** del modulo **batteria 2**.
- **Link Port OUT** del modulo **batteria 2** → **Link Port IN** del modulo **batteria 3**.
- Inserire la resistenza di terminazione su **Link Port OUT** del modulo **batteria 3**.

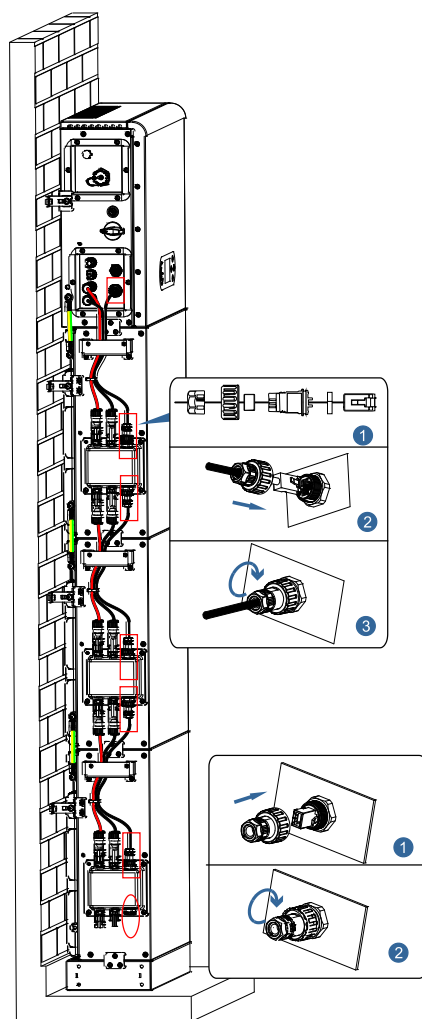
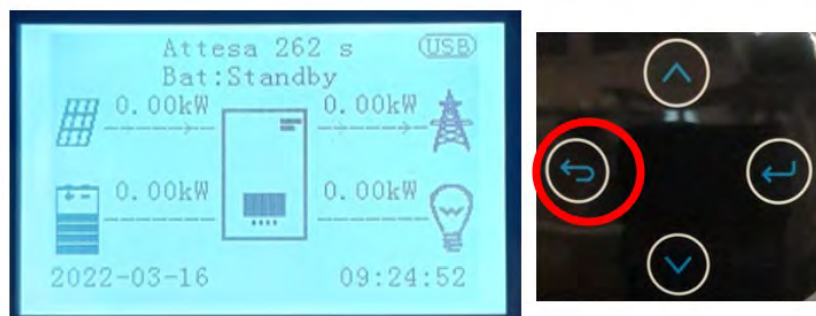


Figura 18 – Collegamento del cavo del segnale interno


5.4. Configurazione fino a 3 batterie

Per configurare correttamente i canali dell'inverter:


1. Premere il primo pulsante a sinistra del display:



2. Premere l'ultima freccia a destra (invio) per accedere alle impostazioni di base:

1. Impostazioni di base	
2. Impostazioni avanzate	
3. Statistiche di produzione	
4. Info di sistema	
5. Elenco eventi	
6. Aggiornamento SW	

3. Nelle Impostazioni di base, premere la freccia verso il basso finché non viene evidenziata la voce Configurazione canale. Ora premere l'ultima freccia a destra per accedere alle impostazioni:


1. Lingua	
2. Data e ora	
3. Parametri di sicurezza	
4. Modalità operativa	
5. Auto test	
6. Configurazione canale	
7. Modalità EPS	
8. Indirizzo di comunicazione	

4. Configurare i canali come descritto di seguito:


Canali dell'inverter	Configurazioni dei canali dell'inverter
Ingresso canale 1	Ingresso batt 1
	Ingresso batt 2
	Non in uso
Ingresso canale 2	Ingresso batt 1
	Ingresso batt 2
	Non in uso
Ingresso canale 3	Ingresso FV 1
	Ingresso FV 2
	Non in uso
Ingresso canale 4	Ingresso FV 1
	Ingresso FV 2
	Non in uso

- Per impianti fino a 3 batterie
 - Ingresso canale 1 – Ingresso batt 1;
 - Ingresso canale 2 – Non in uso.

5. Una volta configurati correttamente i canali accedere alle impostazioni avanzate premendo l'ultimo pulsante sulla destra dell'inverter (inserire password 0715):

1. Impostazioni di base	
2. Impostazioni avanzate	
3. Statistiche di produzione	
4. Info di sistema	
5. Elenco eventi	
6. Aggiornamento SW	

6. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce parametri batteria:

1. Parametri batteria	
2. Batteria attiva	
3. Limitazione feed-in	
4. Scansione curva IV	
5. Interfaccia Logica	
6. Reset di fabbrica	
7. Impostazioni parallelo	
8. Reset Bluetooth	
9. Calibrazione CT	

7. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce battery number:

1. Battery Number	
2. Batteria 1	

8. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce battery number:

1. Gruppo 1	
X	
2. Gruppo 2	
0	

Impostare il numero di batteria collegate al canale 1 dell'inverter (massimo fino a 3) e controllare che sia impostato su 0 il Gruppo 2.

9. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce Batteria 1:

1. Battery Number	
2. Batteria 1	

10. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce Profondità di scarica:

1. Profondità di scarica	
2. Imposta t carica forzata	
3. Salvare	

Impostare la Profondità di scarica e la profondità di scarica in EPS.

Ad esempio, se la profondità di scarica = 50% e la profondità di scarica EPS = 80%, mentre la rete è collegata: l'inverter non scarica la batteria quando il SOC è inferiore al 50%.

In caso di black out: l'inverter funzionerà in modalità EPS (se la modalità EPS è abilitata) e continuerà a scaricare la batteria finché il SOC della batteria non sarà inferiore al 20%.

Profondità di scarica 50% Profondità di scarica EPS 80% Buffer di sicurezza EPS 20%

5.5. Collegamento del cavo di messa a terra per la protezione interna 4 batterie

In caso di numero 4 batterie è necessario utilizzare entrambi i canali batteria dell'inverter e acquistare il kit di estensione, codice **ZZT-ZBT5K-EXT-KIT**.

Collegare i cavi di messa a terra del modulo batteria e dell'inverter come mostrato nelle figure seguenti.

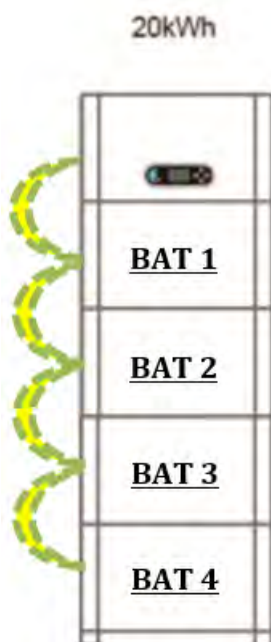


Figura 19- Collegamento di messa a terra interno (singola colonna)

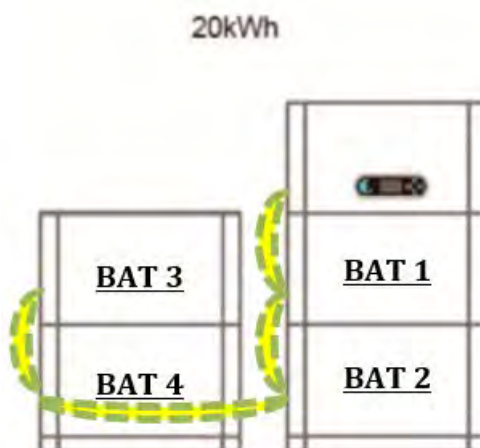


Figura 20- Collegamento di messa a terra interno (doppia colonna)

5.6. Collegamento cavi di alimentazione 4 batterie

Come mostrato nella figura seguente, in caso di numero 4 batterie è necessario utilizzare entrambi i canali batteria dell'inverter e acquistare il kit di estensione, codice **ZZT-ZBT5K-EXT-KIT**.

Collegare le porte di alimentazione del canale 1 (BAT+, BAT-) dell'inverter ai cavi di alimentazione positivo e negativo a cascata (B+, B-) al primo modulo batteria. Collegare il primo modulo batteria al scondo dall'alto verso il basso e fissare i cavi con fascette.

Collegare le porte di alimentazione del canale 2 (BAT+, BAT-) dell'inverter ai cavi di alimentazione positivo e negativo a cascata (B+, B-) al terzo modulo batteria. Collegare il terzo modulo batteria al quarto dall'alto verso il basso e fissare i cavi con fascette.

Assicurarsi che i cavi siano collegati saldamente.

Nel dettaglio:

- **Canale 1 (BAT +, BAT -)** dell'**inverter** collegati in parallelo a **(B+, B-)** del modulo **batteria 1**.
- **(B+, B-)** del modulo **batteria 1** collegati in parallelo a **(B+, B-)** del modulo **batteria 2**.
- **Canale 2 (BAT +, BAT -)** collegati in parallelo a **(B+, B-)** del modulo **batteria 3**.
- **(B+, B-)** del modulo **batteria 3** collegati in parallelo a **(B+, B-)** del modulo **batteria 4**.

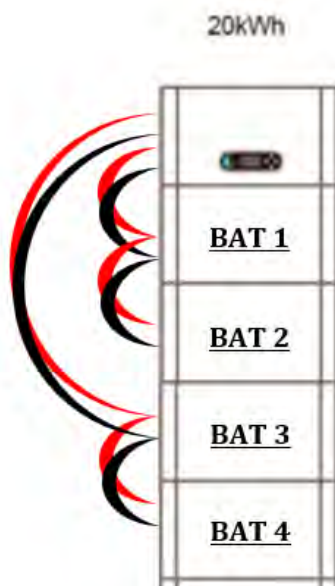


Figura 21 – Collegamento del terminale DC interno della batteria (singola colonna)

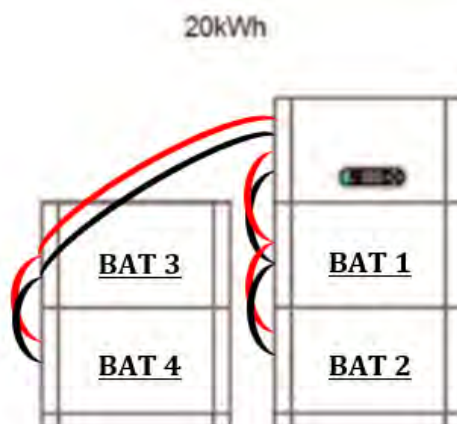


Figura 22 – Collegamento del terminale DC interno della batteria (doppia colonna)

5.7. Collegamento del cavo di comunicazione interna 4 batterie

Come mostrato nella figura seguente, in caso di numero 4 batterie è necessario utilizzare entrambi i canali batteria dell'inverter e acquistare il kit di estensione, codice **ZZT-ZBT5K-EXT-KIT**.

Collegare i terminali di comunicazione dell'inverter, canale 1 COM_1 al primo modulo batteria dall'alto verso il basso secondo la figura seguente, quindi fissarli con fascette fermacavi. Collegare il secondo modulo batteria al primo e installare la resistenza di terminazione in dotazione sull'interfaccia di comunicazione del secondo modulo di comunicazione.

Collegare i terminali di comunicazione dell'inverter, canale 2 COM_2 al terzo modulo batteria dall'alto verso il basso secondo la figura seguente, quindi fissarli con fascette fermacavi. Collegare il terzo modulo batteria al quarto e installare la resistenza di terminazione in dotazione sull'interfaccia di comunicazione del quarto modulo di comunicazione.

Nel dettaglio:

- **COM 1 dell'inverter** → **Link Port IN** del modulo **batteria 1**.
- **Link Port OUT** del modulo **batteria 1** → **Link Port IN** del modulo **batteria 2**.
- Inserire la resistenza di terminazione su **Link Port OUT** del modulo **batteria 2**.
- **COM 2 dell'inverter** → **Link Port IN** del modulo **batteria 3**.
- **Link Port OUT** del modulo **batteria 3** → **Link Port IN** del modulo **batteria 4**.
- Inserire la resistenza di terminazione su **Link Port OUT** del modulo **batteria 4**.

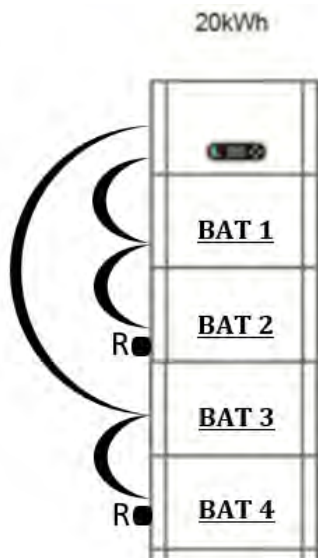


Figura 23 – Collegamento del cavo del segnale interno (singola colonna)

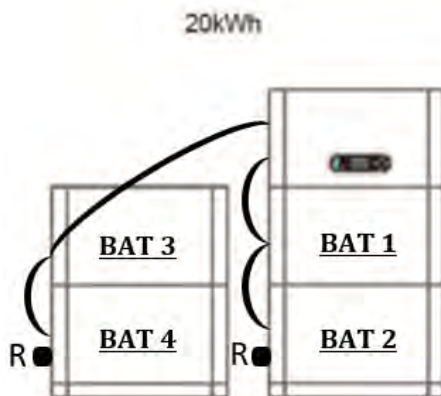
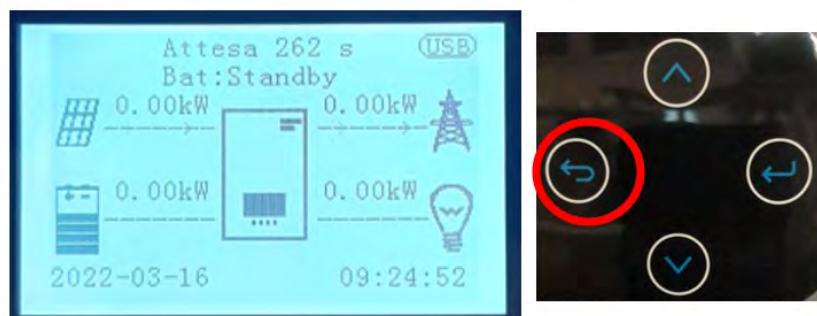


Figura 24 – Collegamento del cavo del segnale interno (doppia colonna)

5.8. Configurazione 4 batterie


Per configurare correttamente i canali dell'inverter:

1. Premere il primo pulsante a sinistra del display:




2. Premere l'ultima freccia a destra (invio) per accedere alle impostazioni di base:

1. Impostazioni di base	
2. Impostazioni avanzate	
3. Statistiche di produzione	
4. Info di sistema	
5. Elenco eventi	
6. Aggiornamento SW	



3. Nelle Impostazioni di base, premere la freccia verso il basso finché non viene evidenziata la voce Configurazione canale. Ora premere l'ultima freccia a destra per accedere alle impostazioni:

1. Lingua	
2. Data e ora	
3. Parametri di sicurezza	
4. Modalità operativa	
5. Auto test	
6. Configurazione canale	
7. Modalità EPS	
8. Indirizzo di comunicazione	




4. Configurare i canali come descritto di seguito:


Canali dell'inverter	Configurazioni dei canali dell'inverter
Ingresso canale 1	Ingresso batt 1
	Ingresso batt 2
	Non in uso
Ingresso canale 2	Ingresso batt 1
	Ingresso batt 2
	Non in uso
Ingresso canale 3	Ingresso FV 1
	Ingresso FV 2
	Non in uso
Ingresso canale 4	Ingresso FV 1
	Ingresso FV 2
	Non in uso

- Per impianti fino a 3 batterie
 - Ingresso canale 1 – Ingresso batt 1;
 - Ingresso canale 2 – Ingresso batt 2.

5. Una volta configurati correttamente i canali accedere alle impostazioni avanzate premendo l'ultimo pulsante sulla destra dell'inverter (inserire password 0715):

1. Impostazioni di base	
2. Impostazioni avanzate	
3. Statistiche di produzione	
4. Info di sistema	
5. Elenco eventi	
6. Aggiornamento SW	

6. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce parametri batteria:

1. Parametri batteria	
2. Batteria attiva	
3. Limitazione feed-in	
4. Scansione curva IV	
5. Interfaccia Logica	
6. Reset di fabbrica	
7. Impostazioni parallelo	
8. Reset Bluetooth	
9. Calibrazione CT	

7. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce battery number:

1. Battery Number	
2. Batteria 1	
3. Batteria 2	

8. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce battery number:


1. Gruppo 1	
X	
2. Gruppo 2	
X	

Impostare il numero di batteria collegate al canale 1 dell'inverter (in questo caso 2).
Impostare il numero di batteria collegate al canale 2 dell'inverter (in questo caso 2).

9. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce Batteria 1:

1. Battery Number	
2. Batteria 1	
3. Batteria 2	

10. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce Profondità di scarica:

1. Profondità di scarica	
2. Imposta t carica forzata	
3. Salvare	

Impostare la Profondità di scarica e la profondità di scarica in EPS.

Ad esempio, se la profondità di scarica = 50% e la profondità di scarica EPS = 80%, mentre la rete è collegata: l'inverter non scarica la batteria quando il SOC è inferiore al 50%.

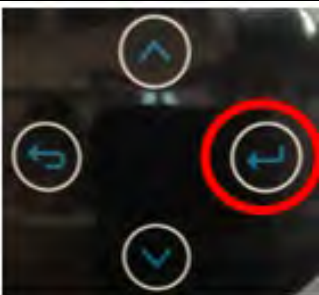
In caso di black out: l'inverter funzionerà in modalità EPS (se la modalità EPS è abilitata) e continuerà a scaricare la batteria finché il SOC della batteria non sarà inferiore al 20%.

Profondità di scarica
50%
Profondità di scarica
EPS
80%
Buffer di sicurezza EPS
20%

11. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce Batteria 1:

4. Battery Number	
5. Batteria 1	
6. Batteria 2	

12. Accedere premendo l'ultimo pulsante a destra dell'inverter alla voce Profondità di scarica:

1. Profondità di scarica	
2. Imposta t carica forzata	
3. Salvare	

Impostare la Profondità di scarica e la profondità di scarica in EPS.

Ad esempio, se la profondità di scarica = 50% e la profondità di scarica EPS = 80%, mentre la rete è collegata: l'inverter non scarica la batteria quando il SOC è inferiore al 50%.

In caso di black out: l'inverter funzionerà in modalità EPS (se la modalità EPS è abilitata) e continuerà a scaricare la batteria finché il SOC della batteria non sarà inferiore al 20%.

Profondità di scarica
50%
Profondità di scarica
EPS
80%
Buffer di sicurezza EPS
20%

5.9. Connessione allo stick logger

Collegare il connettore WIFI/4G standard in base a quanto indicato nella figura seguente.

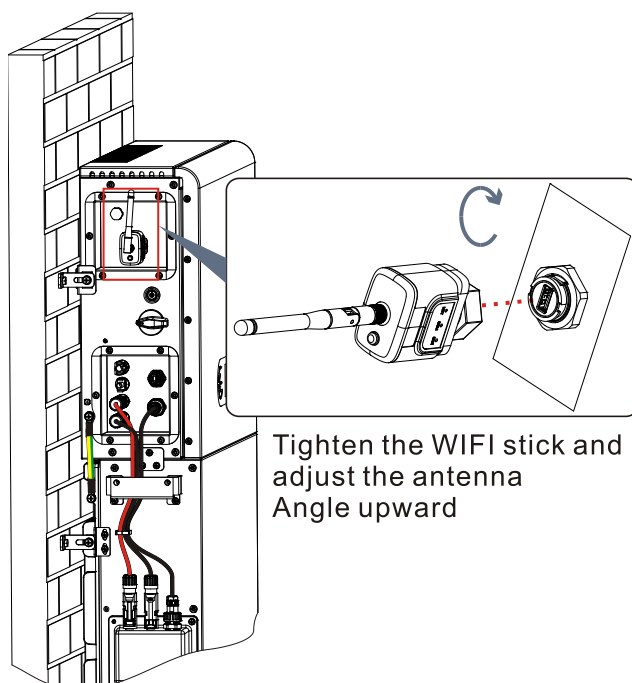


Figura 25 – Collegamento WIFI/4G

6. Collegamento elettrico esterno

6.1. Collegamento di terra esterno del cavo PGND

Fase 1: Crimpare i terminali OT

Precauzioni:

- 1) Nello spelare il cavo, non graffiare l'anima.
- 2) La piastra di crimpatura del conduttore di un terminale OT viene pressata per formare una cavità che copre completamente l'anima del conduttore e lega saldamente il terminale OT.
- 3) La linea di crimpatura può essere ricoperta con guaina termorestringente o nastro isolante.

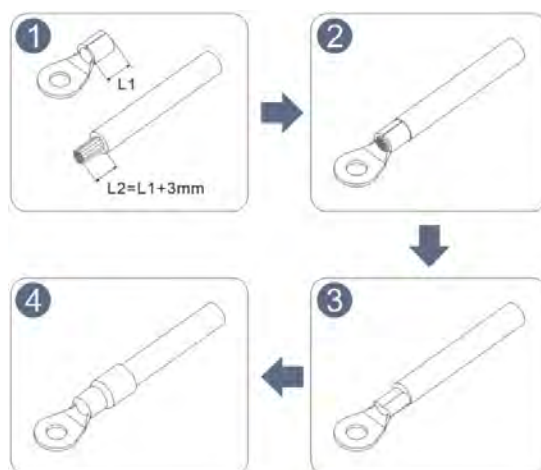


Figura 26 – Schema di crimpatura del terminale OT

Fase 2: Il terminale OT è crimpato correttamente e il cavo di terra è collegato nella posizione mostrata nella figura seguente.

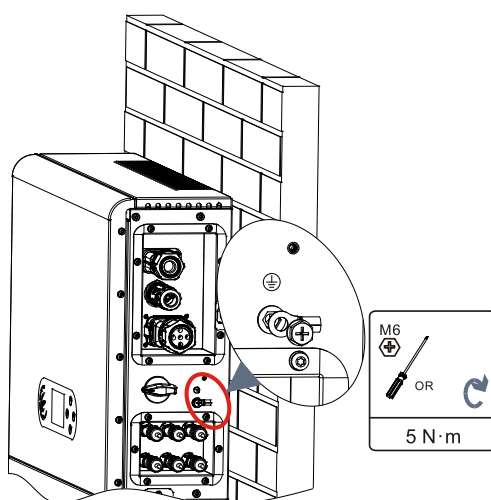


Figura 27 – Collegamento del filo di terra

6.2. Collegamento alla rete

Installazione dei terminali del cablaggio AC

Estrarre i terminali del cablaggio AC dalla scatola dell'inverter, spelare e installare i cavi secondo le specifiche appropriate

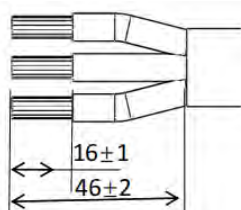
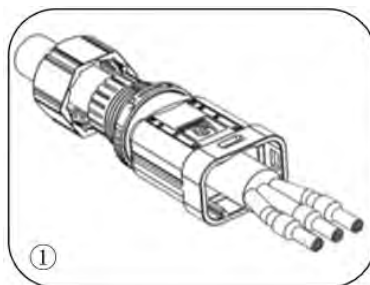
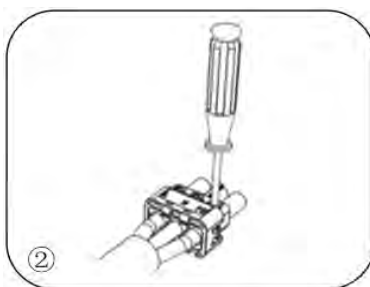


Figura 28 – Misure di spelatura dei cavi

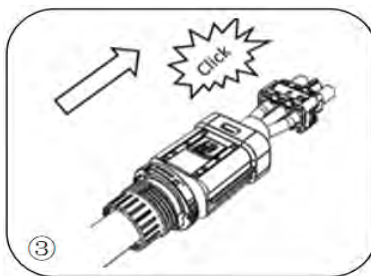
Fase 1: Dopo aver rivettato il filo spelato al terminale isolante, infilarlo nel dado di bloccaggio del filo e nel corpo principale.



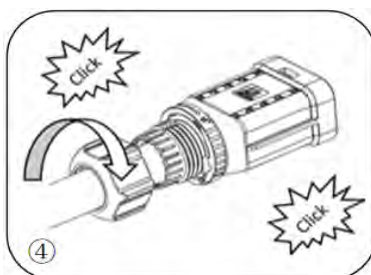
Fase 2: Inserire il cavo nell'anima in gomma rispettando la sequenza, allineare il terminale isolante con la superficie dell'anima in gomma e applicare la coppia di serraggio di $2,0 \pm 0,1$ Nm



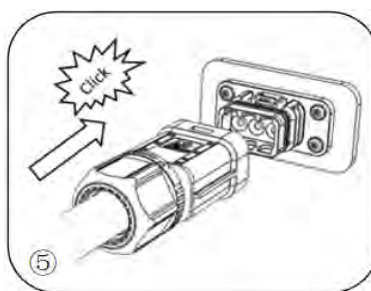
Fase 3: Il corpo viene inserito nell'anima fino ad avvertire un clic



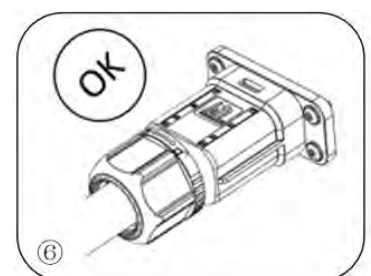
Fase 4: Serrare il dado con una chiave aperta fino ad avvertire un clic



Fase 5: Inserire l'estremità femmina del filo nell'estremità maschio fino ad avvertire un clic

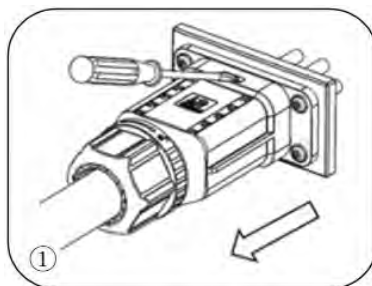


Fase 6: L'installazione è ora completata.

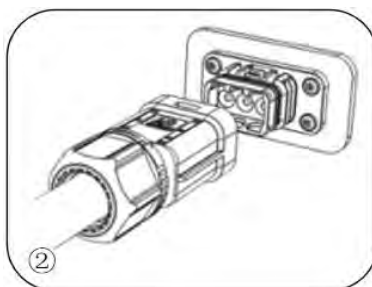


Procedura di rimozione

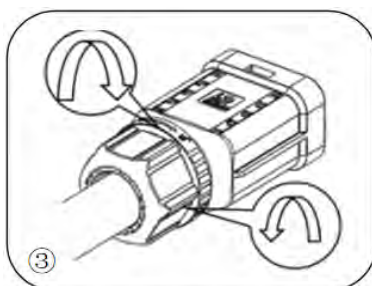
Fase 1: Utilizzare un cacciavite da puntare sulla posizione di sblocco, sorreggere il cavo e tirarlo indietro per separare l'attacco maschio e femmina



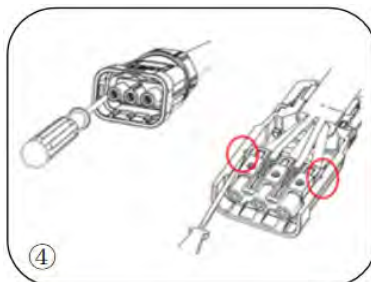
Fase 2: Utilizzare un cacciavite da puntare sulla posizione di sblocco, sorreggere il cavo e tirarlo indietro per separare l'attacco maschio e femmina



Fase 3: Tenere la fibbia di sblocco con una mano e ruotarla nella direzione indicata, mentre con l'altra si ruota il dado nella direzione opposta



Fase 4: Rimuovere i cerchi rossi su entrambi i lati utilizzando un cacciavite



Collegare i terminali del cablaggio AC alle corrispondenti porte della rete AC, come mostrato nella figura seguente.

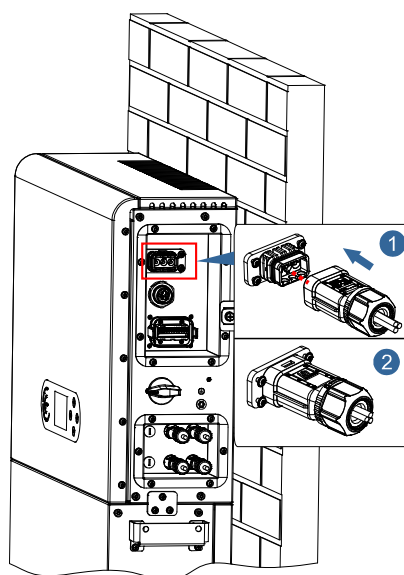


Figura 29 – Collegamento alla rete

6.3. Collegamento di un carico critico (funzione EPS)


Carico critico (LOAD): in caso di mancanza di alimentazione (o funzionamento in modalità fuori rete), se la funzione EPS è abilitata, l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 funzionerà in modalità di alimentazione di emergenza (EPS), utilizzando l'energia immagazzinata nella batteria per fornire energia al carico critico tramite la porta di connessione LOAD.

La porta di connessione LOAD serve solo per il collegamento di carichi critici. La potenza dei carichi critici non deve superare i 3000/3680/4000/4600/5000/6000VA a seconda del modello di inverter.

La procedura per la connessione della porta LOAD è identica a quella per la connessione alla rete.

È necessario inserire un commutatore tra l'uscita EPS dell'inverter e i carichi critici.

Posizioni di commutazione

 <p>Cautela</p>	<p>Il commutatore è necessario.</p> <p>Durante le operazioni di controllo/riparazione di carichi critici, assicurarsi che il commutatore sia in posizione 0.</p> <p>Durante il controllo/la riparazione dell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1, assicurarsi che il commutatore sia in posizione 0 e che l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 sia scollegato dalla rete.</p>
---	--

- In condizioni normali: il commutatore è in posizione 1. L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 può fornire alimentazione a carichi critici in caso di interruzione di corrente.
- Se l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 è difettoso, spostare manualmente l'interruttore in posizione 2. La rete fornirà energia al carico critico.

Nota: Se l'impianto è dotato di contatore di produzione, tenere presente che l'energia per il carico critico viene prelevata a monte del contatore, quindi tale energia, anche se prodotta da pannelli fotovoltaici, non viene conteggiata come energia prodotta. Se necessario, il progettista dell'impianto può utilizzare opportuni contattori di commutazione esterni per garantire che l'energia per il carico critico sia prelevata a valle del contatore di produzione durante il normale funzionamento della rete e che passi all'uscita EPS dell'inverter solo in caso di assenza di corrente.

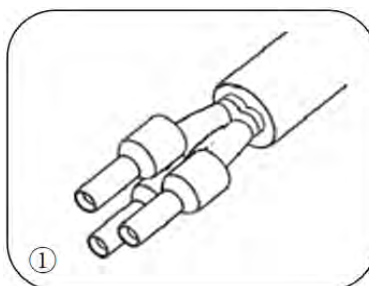
In base alle specifiche del cavo fornite nella tabella seguente, pelare il cavo come mostrato nella figura seguente. Quindi installare il connettore EPS secondo quanto descritto nei capitoli precedenti. Infine, inserire il connettore EPS installato nella posizione corrispondente dell'inverter come mostrato nelle figure seguenti



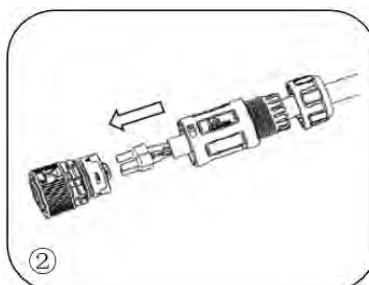
Figura 30 - Diagramma di spelatura

Procedura di installazione

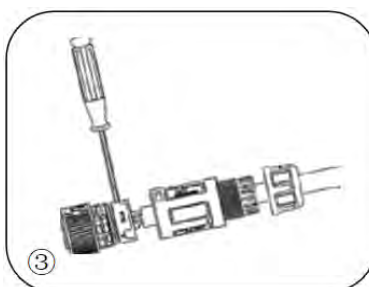
Fase 1: Crimpare il terminale



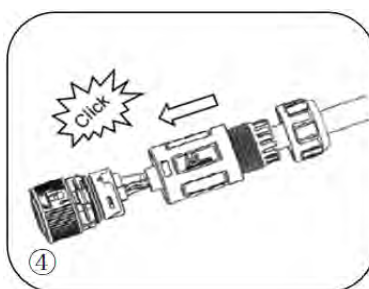
Fase 2: Inserire il cavo nel terminale crimpato



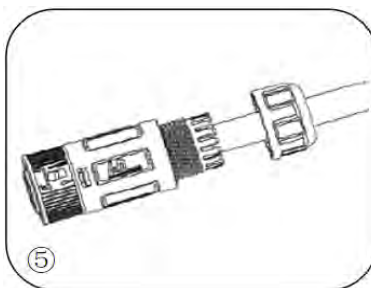
Fase 3: Crimpare il filo con un cacciavite a esagono incassato applicando una coppia di serraggio di $1,2 \pm 0,1$ Nm



Fase 4: Inserire il terminale nell'apposita chiusura fino ad avvertire un clic



Fase 5: Avvitare il dado di bloccaggio nel corpo principale, applicando una coppia di $2,5 \pm 0,5$ Nm



Fase 6: L'installazione è ora completata.

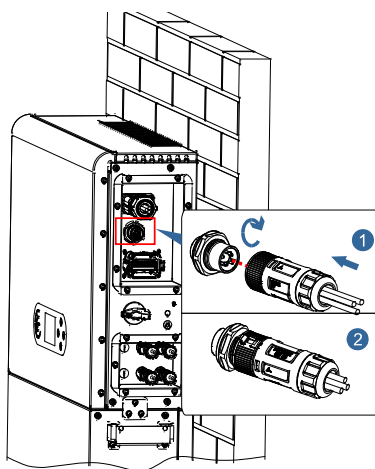
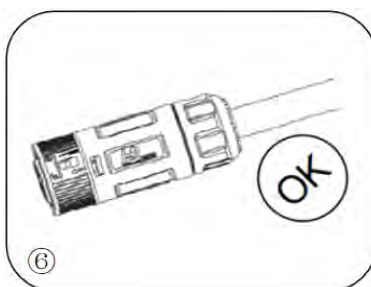


Figura 31 - Collegamento EPS

6.4. Collegamento fotovoltaico

Specifiche consigliate per i cavi di ingresso DC

Sezione trasversale (mm ² /AWG)		Diametro esterno del cavo (mm ²)
Intervallo	Valore consigliato	
4,0-6,0 / 11-9	4,0 / 11	4,5~7,8

Procedura:

Fase 1: Preparare i cavi fotovoltaici positivo e negativo.



Figura 32 – Preparazione dei cavi fotovoltaici positivo e negativo

Fase 2: Inserire i cavi crimpati positivo e negativo nei corrispondenti connettori fotovoltaici.

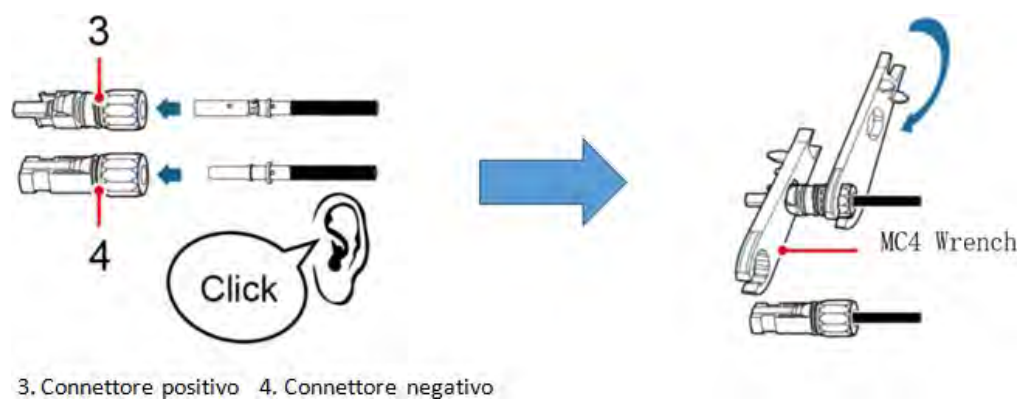


Figura 33 – Preparazione dei connettori fotovoltaici positivo e negativo

Fase 3: Assicurarsi che la tensione DC di ogni stringa fotovoltaica sia inferiore a 550 V DC e che le polarità dei cavi fotovoltaici siano corrette. Inserire i connettori positivo e negativo nell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 fino a sentire un "clic" come mostrato nella Figura di seguito.

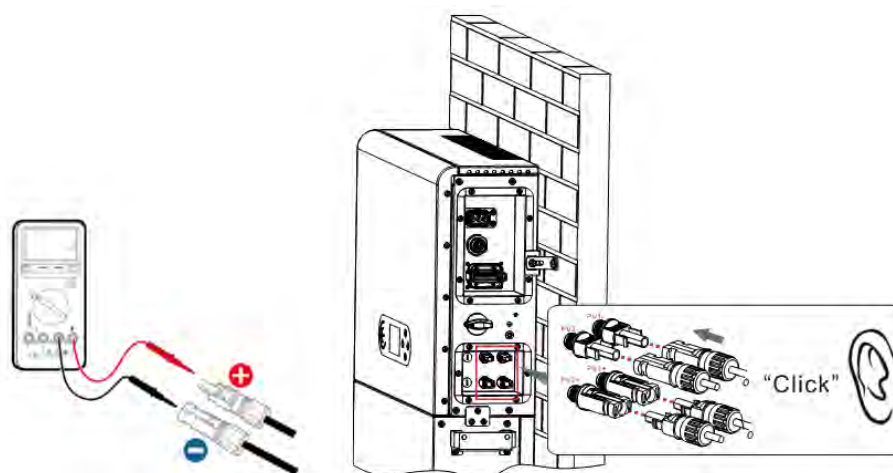


Figura 34 – Collegamento dei connettori fotovoltaici



Cautela

Prima di rimuovere i connettori positivo e negativo, assicurarsi che l'interruttore automatico DC sia APERTO.

Procedura di rimozione

Utilizzare una chiave MC4 per scollegare i connettori fotovoltaici come mostrato nella Figura di seguito.

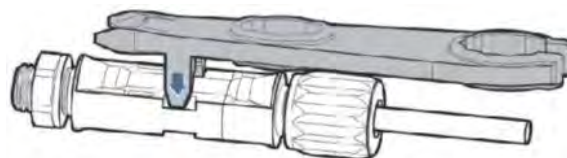


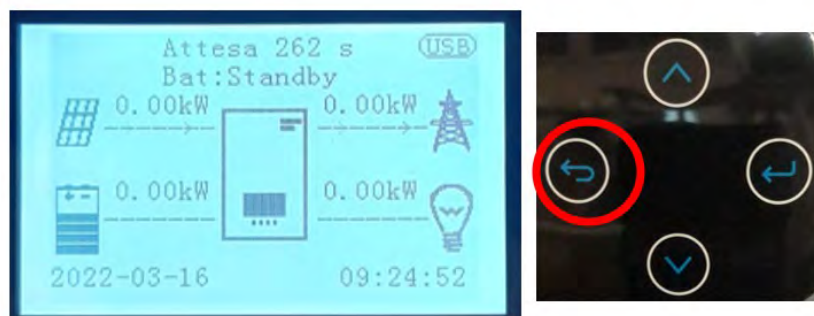
Figura 35 – Scollegamento dei connettori fotovoltaici

Collegare l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 alle stringhe fotovoltaiche utilizzando cavi di alimentazione in ingresso DC.

Selezionare la modalità di ingresso: l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 dispone di due MPPT, che possono funzionare in modo indipendente o in parallelo. L'utente può scegliere la modalità operativa MPPT appropriata in base alla progettazione del sistema.

Per configurare correttamente i canali dell'inverter:

1. Premere il primo pulsante a sinistra del display:



2. Premere l'ultima freccia a destra (invio) per accedere alle impostazioni di base:

3. Impostazioni di base	
4. Impostazioni avanzate	
5. Statistiche di produzione	
6. Info di sistema	
7. Elenco eventi	
8. Aggiornamento SW	

3. Nelle Impostazioni di base, premere la freccia verso il basso finché non viene evidenziata la voce Configurazione canale. Ora premere l'ultima freccia a destra per accedere alle impostazioni:

9. Lingua	
10. Data e ora	
11. Parametri di sicurezza	
12. Modalità operativa	
13. Auto test	
14. Configurazione canale	
15. Modalità EPS	
16. Indirizzo di comunicazione	

4. Configurare i canali come descritto di seguito:

Canali dell'inverter	Configurazioni dei canali dell'inverter
Ingresso canale 1	Ingresso batt 1
	Ingresso batt 2
	Non in uso
Ingresso canale 2	Ingresso batt 1
	Ingresso batt 2
	Non in uso
Ingresso canale 3	Ingresso FV 1
	Ingresso FV 2
	Non in uso
Ingresso canale 4	Ingresso FV 1
	Ingresso FV 2
	Non in uso

Per gli impianti fotovoltaici, impostare gli ingressi in base alla configurazione delle stringhe, nello specifico:

- Per le stringhe indipendenti, impostare:
 - Ingresso canale 3 – Ingresso FV 1;
 - Ingresso canale 4 – Ingresso FV 2.
- Per le stringhe parallele, impostare:
 - Ingresso canale 3 – Ingresso FV 1;
 - Ingresso canale 4 – Ingresso FV 1.

L'inverter è dotato di due MPPT, che possono funzionare indipendentemente o in parallelo. L'utente può scegliere la modalità operativa MPPT appropriata a seconda della progettazione del sistema.

Modalità indipendente (predefinita):

Se le stringhe sono diverse (ad es. installate su due falde separate o composte da un numero diverso di pannelli), il modello di ingresso deve essere impostato su "Ingresso Canale 3 – Ingresso FV 1 e Ingresso Canale 4 – Ingresso FV 2".

Modalità parallela:

Se le stringhe sono collegate in parallelo, la modalità di ingresso deve essere impostata su "Ingresso Canale 3 – Ingresso FV 1 e Ingresso Canale 4 – Ingresso FV 1".

Nota:

a seconda del tipo di inverter, selezionare gli accessori dell'inverter appropriati (cavi, portafusibili, fusibili, interruttori, ecc.). La tensione a circuito aperto dell'impianto fotovoltaico deve essere inferiore alla tensione di ingresso DC massima dell'inverter. La tensione in uscita delle stringhe deve essere compatibile con l'intervallo di tensione MPPT.

Le polarità positiva e negativa del pannello sull'inverter devono essere collegate separatamente. Il cavo di alimentazione deve essere idoneo per applicazioni fotovoltaiche.

Nota:

Entrambi gli ingressi MPPT dell'inverter devono essere popolati, anche se il sistema dispone di una sola stringa. Se le stringhe sono disposte in parallelo, si consiglia di utilizzare un cavo di collegamento a Y o T per raddoppiare le correnti di ingresso dal campo FV e per popolare entrambi gli ingressi MPPT dell'inverter, come mostrato in figura. Se la disposizione delle stringhe è indipendente, è sufficiente collegare le due stringhe ai due MPPT dell'inverter.



Figura 36 - Cavo di collegamento a Y per pannelli solari

6.5. Collegamento della comunicazione multifunzione-COM

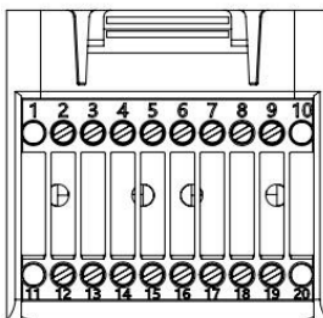


Figura 37 – Schema della porta COM

PIN	Definizione	Funzione	Osservazione
1	N/D	N/D	
2	UC-A	Segnale differenziale RS485 -A	Segnale di monitoraggio inverter 485
3	UC-B	Segnale differenziale RS485 -B	
4	EN+	Segnale differenziale RS485 +	Segnale batteria 485
5	EN-	Segnale differenziale RS485 -	
6	MET-A	Segnale differenziale RS485 -A	Collegamento RS485 Meter
7	MET-B	Segnale differenziale RS485 -B	
8	CANH	CAN dati a velocità elevata	Segnale di comunicazione CAN batteria
9	CANL	CAN dati a bassa velocità	
10	N/D	N/D	
11	N/D	N/D	
12	GND	Segnale interfaccia logica	(DRMS) Interfacce logiche per Australia inferiore allo standard (AS4777) , Europa generale (50549) , Germania (4105)
13	D1/5		
14	D4/8		
15	D2/6		
16	D0		
17	D3/7		
18	CT+	Terminale positivo di uscita del trasformatore di corrente	Segnale di comunicazione del trasformatore di corrente (CT)
19	CT-	Polo negativo dell'uscita del trasformatore di corrente	
20	N/D	N/D	

6.6. Porta di collegamento

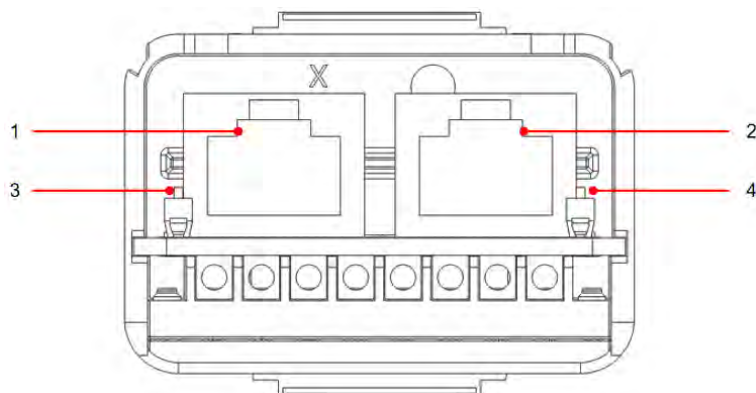


Figura 38 - Schema della porta di collegamento

Icona	Definizione	Funzione	Osservazione
1	Link Port 1	Uscita segnale parallelo	Porta segnale parallelo (RJ45)
2	Link Port 0	Ingresso segnale parallelo	
3	Dip switch Link Port 1	Attiva e disattiva la resistenza	Il selettore può assumere 0 (selettore su) e 1 (selettore giù). 1 significa resistenza abilitata e 0 significa resistenza disabilitata
4	Dip switch Link Port 0		

La spelatura dei cavi è divisa in 2-9 fori e 12-19 fori. La misura di spelatura del filo è definita in base alla posizione di connessione del cavo.

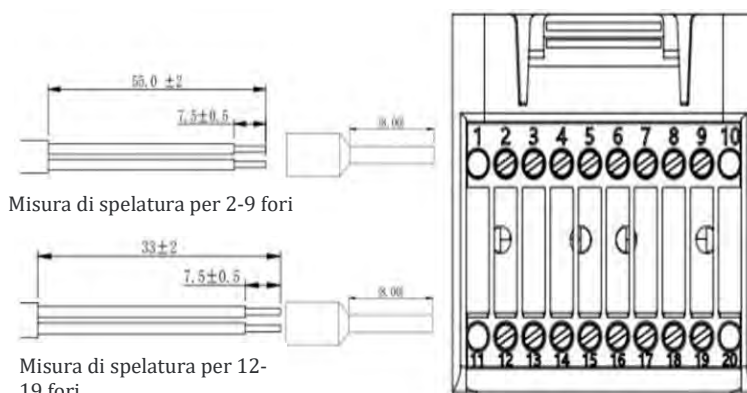


Figura 39 - Schema della misura di spelatura dei cavi

6.7. RS485 (monitoraggio cablato o monitoraggio a cascata dell'inverter)

Fare riferimento alla figura di seguito; collegare RS485+ e RS485- dell'inverter a TX+ e TX- dell'adattatore RS485 → USB e collegare la porta COM dell'adattatore al computer. (NOTA: la lunghezza del cavo di comunicazione RS485 deve essere inferiore a 1.000 m).
Collegare i pin come mostrato (2pin e 3pin).

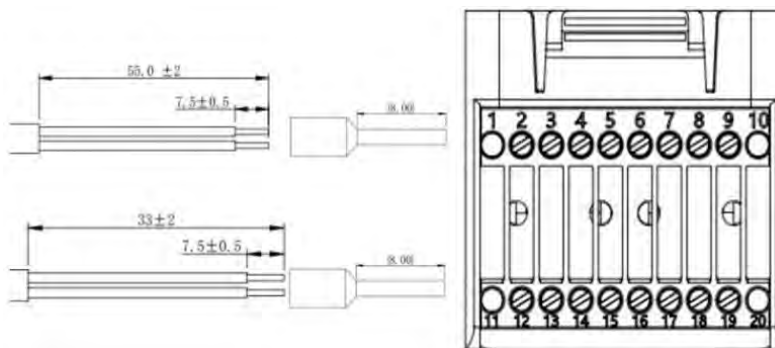


Figura 40 - Schema di cablaggio RS 485

I cavi RS485 sono collegati in parallelo tra gli inverter. NOTA: quando più inverter sono collegati tramite cavi RS485, impostare l'indirizzo di comunicazione per differenziare gli inverter facendo riferimento alla sezione. Impostazioni di sistema→Indirizzo di comunicazione> del presente manuale).

6.8. Interfaccia logica

Le definizioni dei pin dell'interfaccia logica e le connessioni del circuito sono le seguenti:

I pin dell'interfaccia logica sono definiti in base a diversi requisiti standard

(a) Interfaccia logica per AS/NZS 4777.2:2020, nota anche come modalità di risposta alla domanda dell'inverter (DRM).

L'inverter rileverà e avvierà una risposta a tutti i comandi di risposta alla domanda supportati entro 2 s.

L'inverter continuerà a rispondere mentre la modalità rimane asserita.

N. pin	Funzione
12	GND
13	D1/5
14	D4/8
15	D2/6
16	D0
17	D3/7

(b) L'interfaccia logica per EN50549-1:2019 serve a cessare l'erogazione di potenza attiva entro cinque secondi dalla ricezione di un'istruzione sull'interfaccia di ingresso.

L'inverter può essere collegato a un RRCR (Ricevitore Radio Ripple Control) per limitare dinamicamente la potenza in uscita di tutti gli inverter dell'impianto.

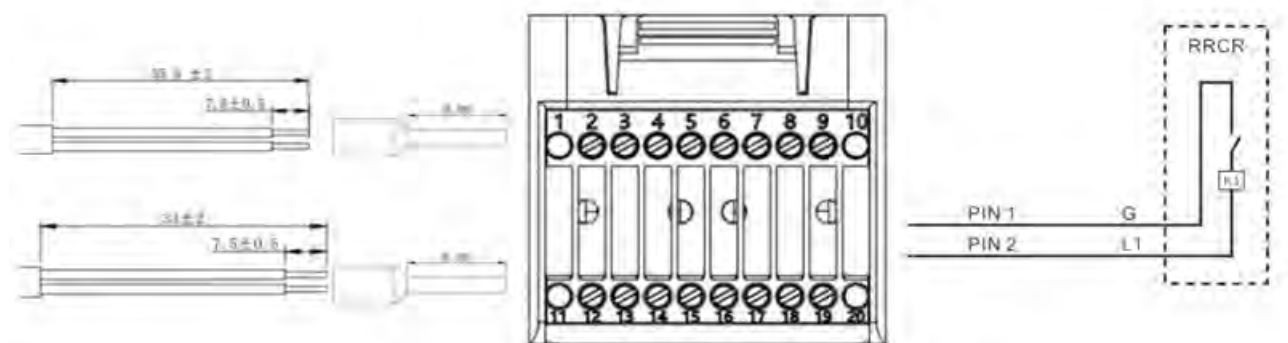


Figura 41 - Schema elettrico di DRM

Descrizione funzionale del terminale

N. pin COM	Nome pin	Descrizione	Collegato a (RRCR)
PIN 13(PIN2)	L1	Ingresso contatto relè 1	K1 - Uscita relè 1
PIN 12(PIN1)	G	GND	K1 - Uscita relè 1

L'inverter è preconfigurato per i seguenti livelli di potenza RRCR; 1 è chiuso, 0 è aperto

L1	Potenza attiva	Percentuale di calo di potenza	Cos(φ)
1	0%	< 5 secondi	1
0	100%	/	1

6.9. CT

Se è necessario utilizzare solo CT, collegare CT al PIN18 e al PIN19.

Esistono due modi per ottenere le informazioni sulla corrente di rete:

Schema A: CT (predefinito) Schema B: Meter

6.10. Meter monofase DDSU

I PIN6 e PIN7 servono per la comunicazione con il contatore; il contatore è mostrato in "Figura 1", i PIN6 e PIN7 sulla porta COM dell'inverter corrispondono rispettivamente ai punti 24 e 25 sul contatore elettrico, come mostrato nella "Figura 3".

La modalità di collegamento nel caso di lettura allo scambio è mostrata nella "Figura 2".

Nel caso di lettura della produzione esterna, il metodo di connessione è mostrato nella "Figura 4".



Figura 1

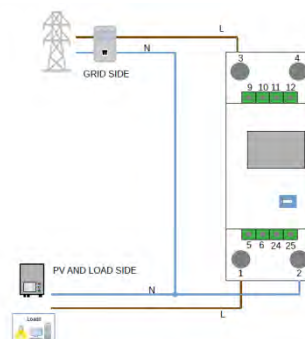


Figura 2

PIN INVERTER	PIN METER	Nota
6	24	Meter communication
7	25	

Figura 3

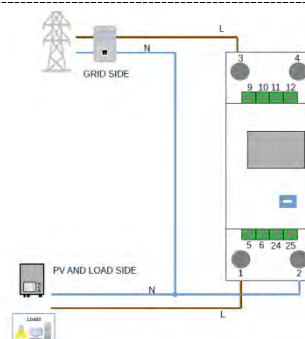


Figura 4

6.11. Meter trifase DTSU

I PIN6 e PIN7 servono per la comunicazione con il contatore; il contatore è mostrato in "Figura 1", i PIN6 e PIN7 sulla porta COM dell'inverter corrispondono rispettivamente ai punti 24 e 25 sul contatore elettrico, come mostrato nella "Figura 3".

La modalità di collegamento nel caso di lettura allo scambio è mostrata nella "Figura 2".

Nel caso di lettura della produzione esterna, il metodo di connessione è mostrato nella "Figura 4".



Figura 1

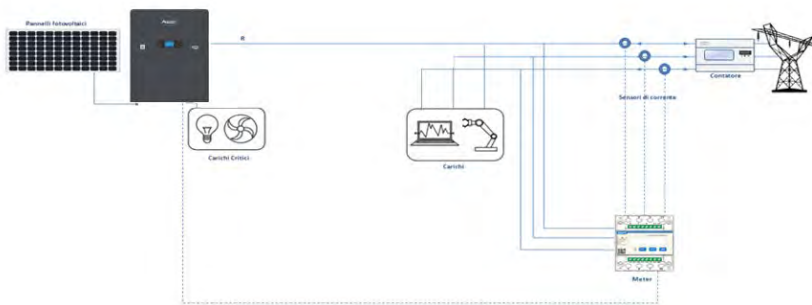


Figura 2

PIN INVERTER	PIN METER	Nota
6	24	Meter communication
7	25	

Figura 3

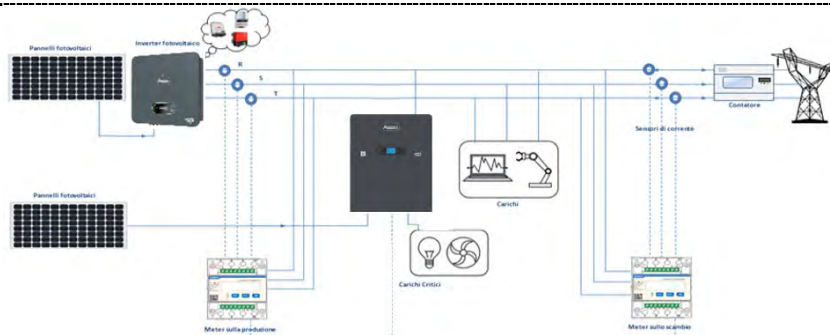
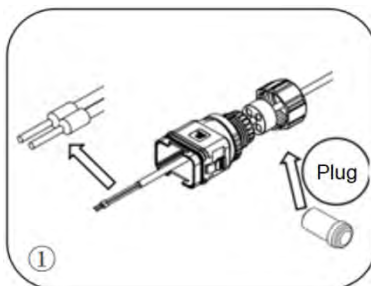


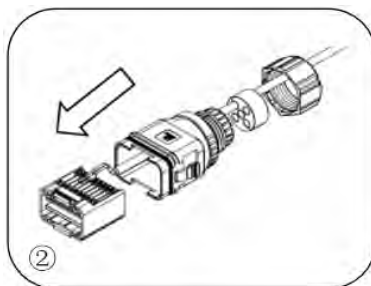
Figura 4

Procedura di installazione per il collegamento dei cavi COM

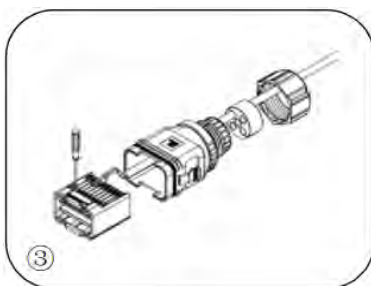
Fase 1: Rimuovere la spina dalla presa e infilare il terminale nell'ordine mostrato



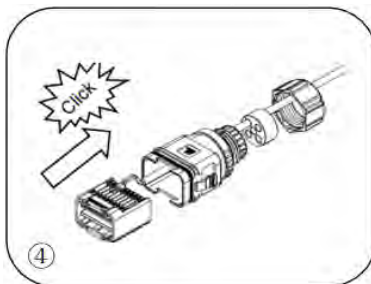
Fase 2: Inserire il filo nel terminale corrispondente



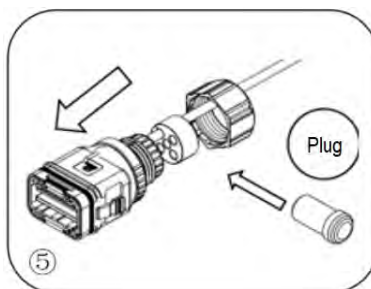
Fase 3: Crimpare il filo con un cacciavite a testa piatta applicando una coppia di $1,2 \pm 0,1$ Nm



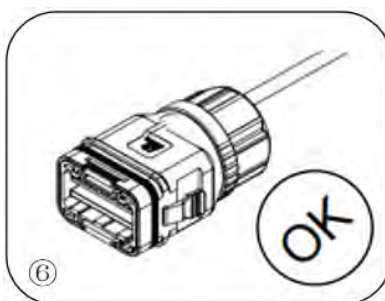
Fase 4: Allineare l'anima; l'area del nucleo in gomma non può mostrare il fenomeno della linea di guida; inserire l'anima in gomma nel corpo principale fino ad avvertire un clic.



Fase 5: Inserire la spina nel corpo eappare il foro non cablato



Fase 6: Avvitare il dado di bloccaggio nel corpo principale, applicando una coppia di $2,5 \pm 0,1$ Nm per completare l'installazione



Inserire il connettore COM spelato nella porta corrispondente dell'inverter, come mostrato nella figura seguente.

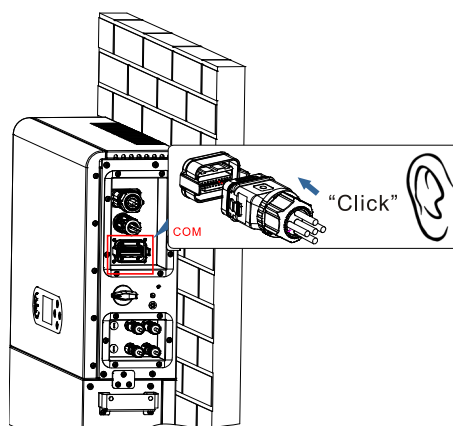
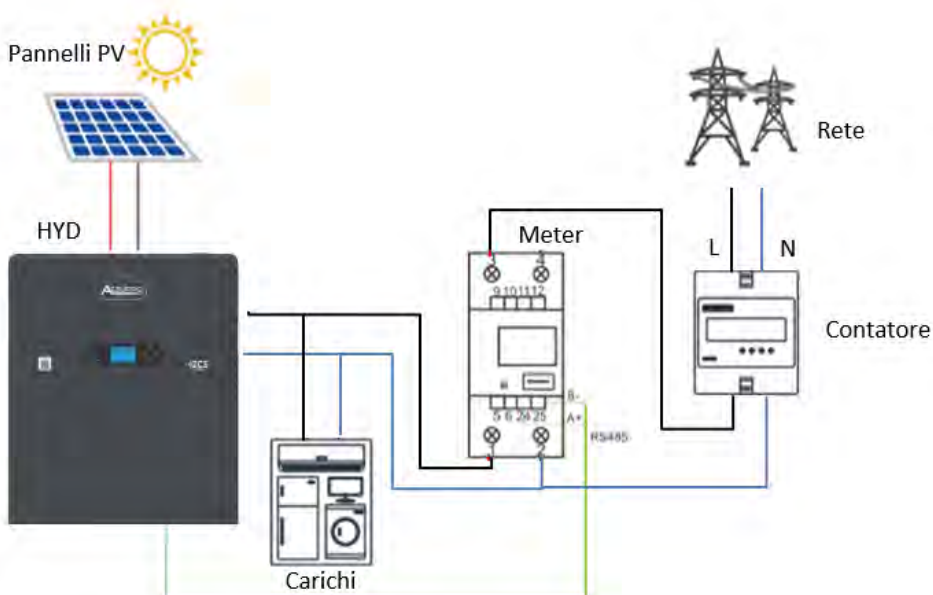


Figura 42 – Collegamento COM

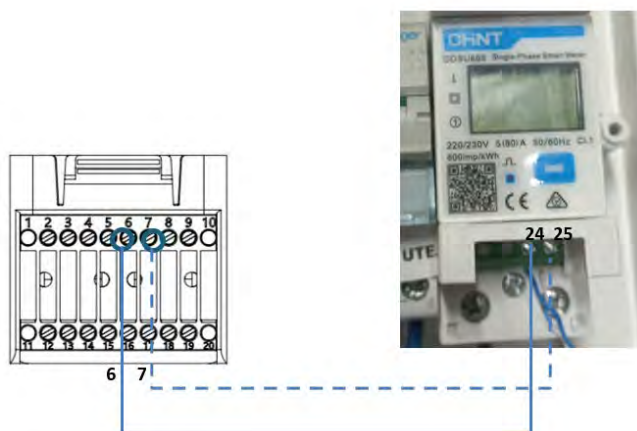
Per poter leggere lo scambio tramite il Meter è necessario acquistare un Meter monofase a connessione diretta CHINT DDSU.



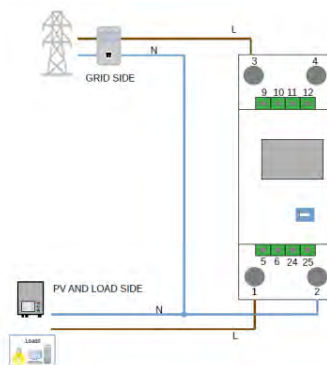
PIN INVERTER	PIN METER	Nota
6	24	Meter communication
7	25	



1. Collegare il Meter e l'inverter tramite la porta COM. Sul lato del Meter, collegarsi ai PIN 24 e 25 (come mostrato in tabella) Sul lato dell'inverter utilizzare la porta di connessione COM, collegandosi ai PIN 6 e 7 (come mostrato in figura).




2. Collegare lo strumento in modalità “connessione diretta” e nello specifico:
- ✓ Collegare il PIN 2 del contatore al cavo neutro (N);
 - ✓ Collegare il PIN 3 rispettivamente alla fase di direzione del contatore di scambio;
 - ✓ Collegare il PIN 1 al sistema fotovoltaico e alla fase di direzione dei carichi.



NOTA: Per distanze tra Meter e inverter ibrido **superiori a 100 metri**, si consiglia di collegare, lungo il collegamento a margherita 485, due resistenze da 120 Ohm: la prima all'inverter (tra i PIN 6 e 7 della porta COM dell'inverter), la seconda direttamente al contatore (PIN 24 e 25).



Impostazione contatore sullo scambio

1. Premere il pulsante  per verificare che l'indirizzo del contatore sia impostato su **001** e che il protocollo sia impostato su **8n1**. Oltre a quanto descritto in precedenza, il display visualizza i seguenti valori:
 - ✓ Corrente
 - ✓ Tensione
 - ✓ Fattore di potenza
 - ✓ Energia



Protocollo



Indirizzo



Corrente



Potenza



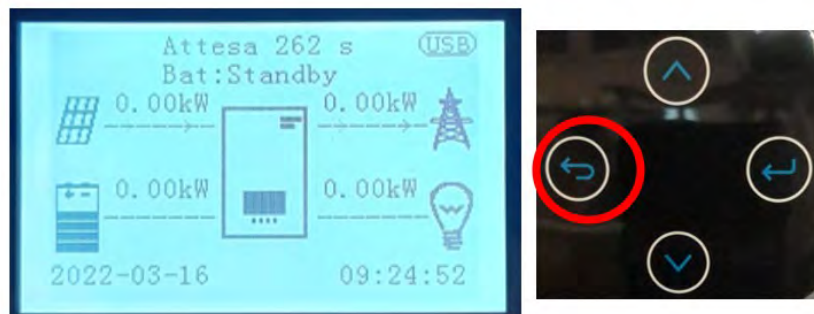
Tensione




Power factor

Per configurare la lettura del contatore sull'inverter:

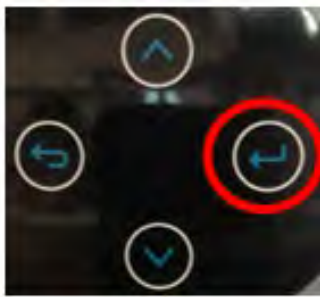
1. Premere il primo pulsante a sinistra del display:



2. Premere l'ultima freccia a destra (invio) per accedere alle impostazioni avanzate (inserire la password 0715):

1. Impostazioni di base	
2. Impostazioni avanzate	
3. Statistiche di produzione	
4. Info di sistema	
5. Elenco eventi	
6. Aggiornamento SW	

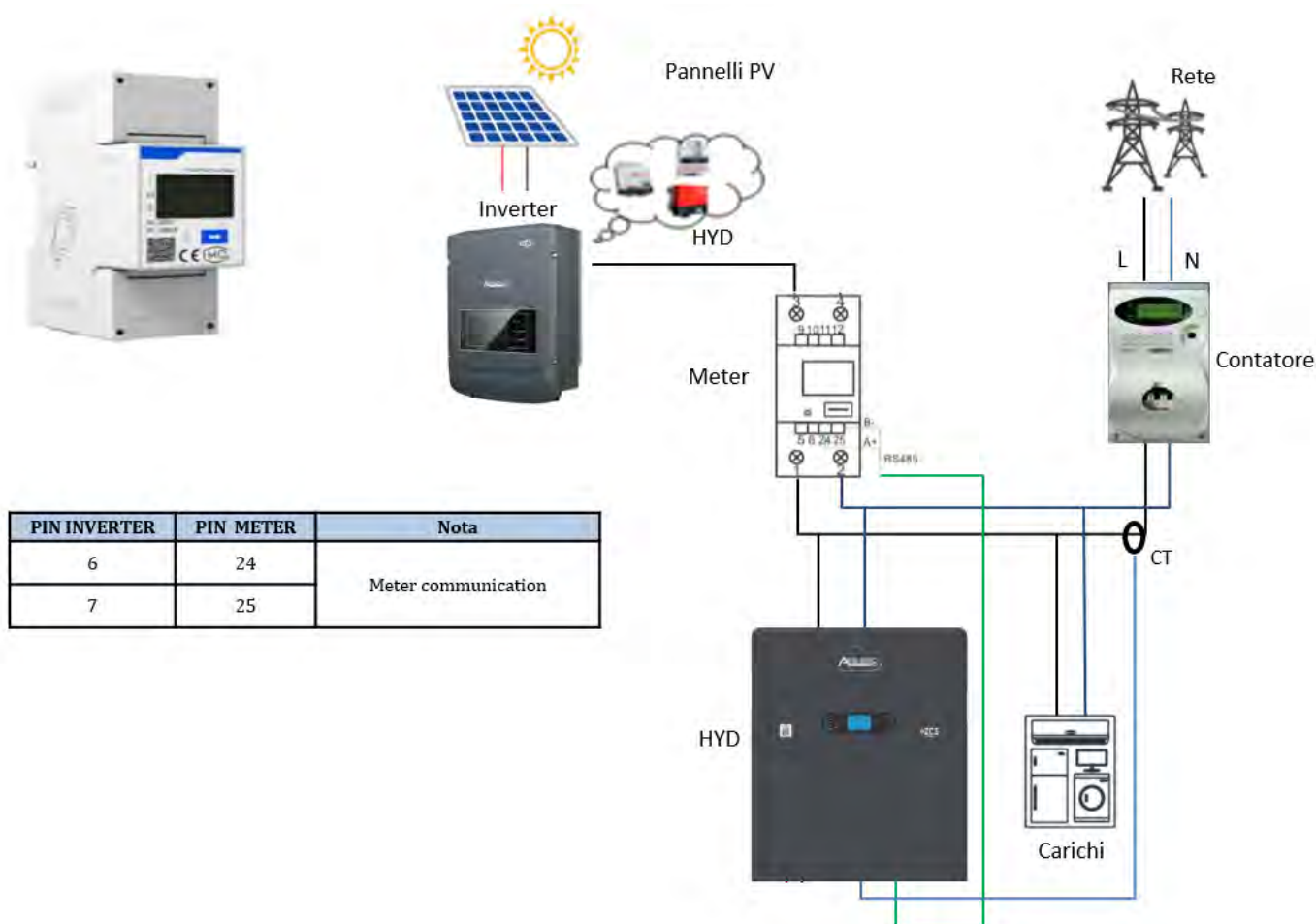
3. Ora premere l'ultima freccia a destra per accedere a Imposta contatore elettrico

1. Parametri della batteria	
2. Batteria attiva	
3. Modalità alimentazione zero	
4. Scansione curva IV	
5. Interfaccia logica	
6. Ripristino alle impostazioni di fabbrica	
7. Configurazione parallela	
8. Ripristino Bluetooth	
9. Calibrazione CT	
10. Imposta contatore elettrico	
11. Messa a terra punto neutro	

4. Ora premere l'ultima freccia per abilitare.

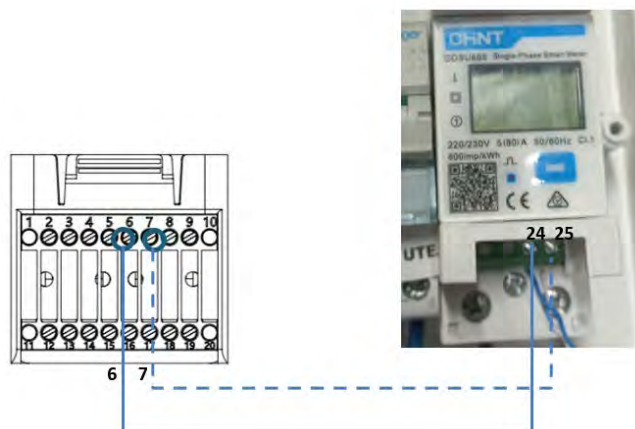
6.13. Misurazione della produzione esterna tramite il Meter monofase DDSU

Per poter leggere la produzione esterna tramite il Meter è necessario acquistare un Meter monofase a connessione diretta CHINT DDSU.

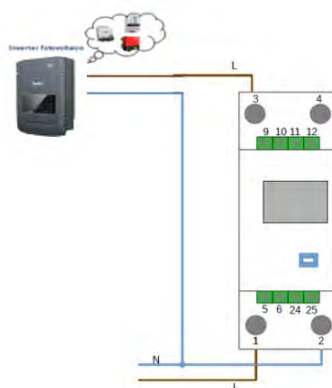


Collegamenti del Meter:

1. Collegare il Meter e l'inverter tramite la porta COM. Sul lato del Meter, collegarsi ai PIN 24 e 25. Sul lato dell'inverter, utilizzare la porta di connessione COM, collegandosi ai PIN 6 e 7 (come mostrato in figura).




2. Collegare lo strumento in modalità “connessione diretta” e nello specifico:
 - ✓ Collegare il PIN 2 del contatore al cavo neutro (N);
 - ✓ Collegare il PIN 3 rispettivamente alla fase di direzione del contatore di scambio;
 - ✓ Collegare il PIN 1 al sistema fotovoltaico e alla fase di direzione dei carichi.



NOTA: Per distanze tra Meter e inverter ibrido **superiori a 100 metri**, si consiglia di collegare, lungo il collegamento a margherita 485, due resistenze da 120 Ohm: la prima all'inverter (tra i PIN 6 e 7 della porta COM dell'inverter), la seconda direttamente al contatore (PIN 24 e 25).



Configurazione del Meter per la produzione esterna

2. Premere il pulsante  per verificare che l'indirizzo del Meter sia impostato su **002** e che il protocollo sia impostato su **8n1**. Oltre a quanto descritto in precedenza, il display visualizza i seguenti valori:
 - ✓ Corrente
 - ✓ Tensione
 - ✓ Fattore di potenza
 - ✓ Energia



Protocollo



Indirizzo



Corrente



Potenza




Tensione



Power factor


Per modificare i parametri del contatore e impostarlo sulla produzione esterna:

Pressione prolungata per 5 sec  per entrare nel menù settaggi




Si alterneranno il tipo di protocollo e il numero di indirizzo modbus



Appena si presenterà la schermata con il numero di indirizzo modbus premere la freccia  per incrementare la cifra



6.15. Verifica della corretta lettura del Meter monofase DDSU

Per verificare la corretta lettura del contatore nello scambio, assicurarsi che l'inverter ibrido ed eventuali altre fonti di produzione fotovoltaica siano disattivate. Accendere carichi superiori a 1 kW. Posizionarsi di fronte al contatore e, utilizzando il pulsante  per scorrere le voci, verificare che P sia:

1. maggiore di 1 kW;
2. in linea con i consumi domestici;
3. con segno negativo (-) davanti a ciascun valore.



Nel caso di contatore per la lettura della produzione di impianti fotovoltaici esistenti, ripetere i passaggi precedenti:

1. P deve avere segno positivo per la potenza;
2. Accendere l'inverter Ibrido, lasciando l'interruttore FV sul lato DC in posizione OFF; verificare che il valore della potenza FV esterna totale (Pt) sia in linea con il valore visualizzato sul display dell'inverter.

6.16. Collegamento del Meter trifase DTSU allo scambio

In caso di installazione dell'inverter 1PH HYD3000-6000-ZSS-ZP1 su sistema trifase, oltre ai sensori, è possibile installare il contatore trifase DTSU come mostrato in figura.

Assicurarsi di posizionare le sonde in modo che ciascun toroide legga solo i flussi di corrente relativi allo scambio. Per procedere, è consigliabile posizionarle all'uscita del contatore di scambio.

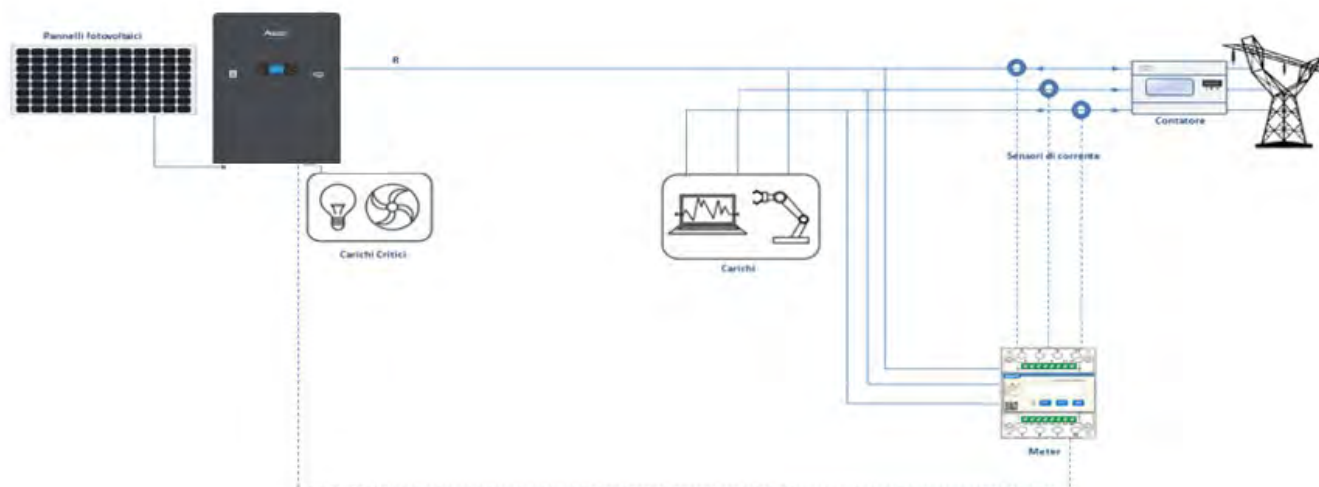


Figura 43 - Schema di installazione ibrida con Meter sullo scambio

L'utilizzo prevede il collegamento dei sensori al Meter DTSU e il collegamento di quest'ultimo all'inverter tramite la porta COM.

I sensori collegati al contatore non devono essere allungati per nessun motivo (utilizzare il cablaggio in dotazione).

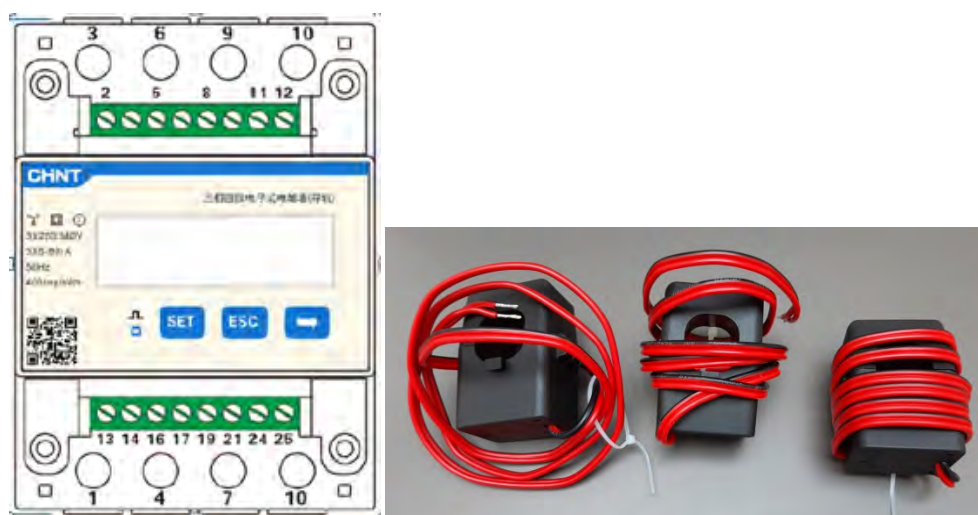


Figura 44 - Meter (a sinistra) e sensori del TC (a destra)

Il collegamento tra Meter e sensori viene effettuato applicando lo schema riportato nella figura seguente. Collegare il PIN 10 del contatore con il cavo neutro (N); collegare i PIN 2, 5 e 8 rispettivamente alle fasi R, S e T.

Per quanto riguarda i collegamenti con i CT, i terminali del sensore posizionato sulla fase R devono essere collegati al PIN 1 (filo rosso) e al PIN 3 (filo nero).

I terminali del sensore posto sulla fase S devono essere collegati al PIN 4 (filo rosso) e al PIN 6 (filo nero).

I terminali del sensore posto sulla fase T devono essere collegati al PIN 7 (filo rosso) e al PIN 9 (filo nero).

Posizionare con attenzione i sensori sul rilevatore (freccia).

AVVERTENZA: Collegare i CT alle fasi solo dopo aver eseguito il collegamento al Meter.

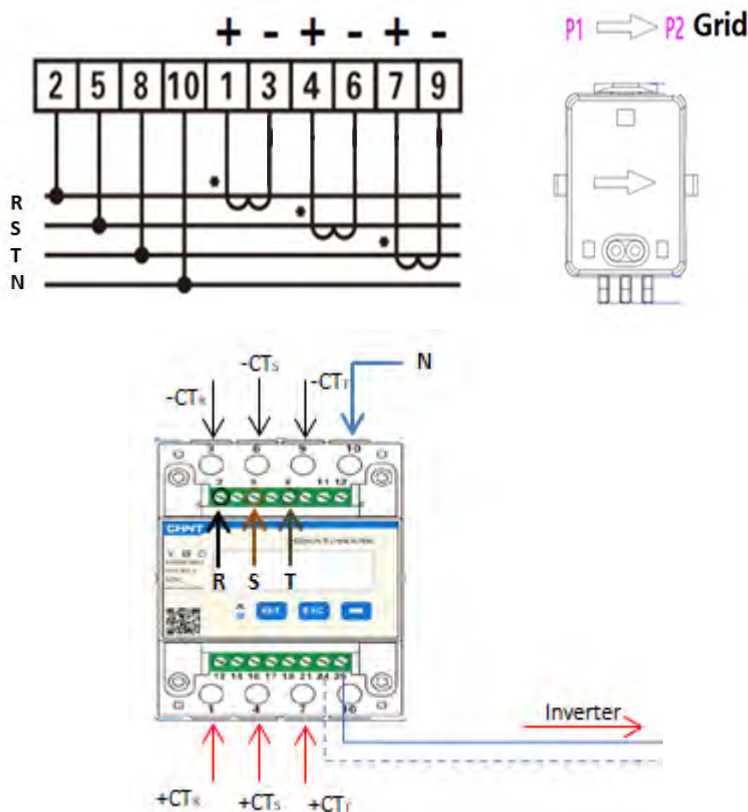


Figura 45 - Collegamento del Meter e sensori del TC

La connessione tra Meter e inverter avviene tramite la porta seriale RS485.

Sul lato del Meter, questa porta è identificata dai PIN 24 e 25.

Sul lato dell'inverter, viene utilizzata la porta di connessione identificata come "COM" collegando i PIN 6 e 7 come indicato nelle figure e tabelle seguenti.

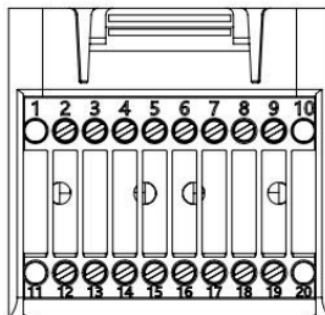


Figura 46 - Interfaccia COM

PIN inverter	Definizione	PIN contatore	Nota
6	Segnale differenziale RS485 +	24	Comunicazione del Meter
7	Segnale differenziale RS485 -	25	

Tabella 1 - Descrizione dell'interfaccia

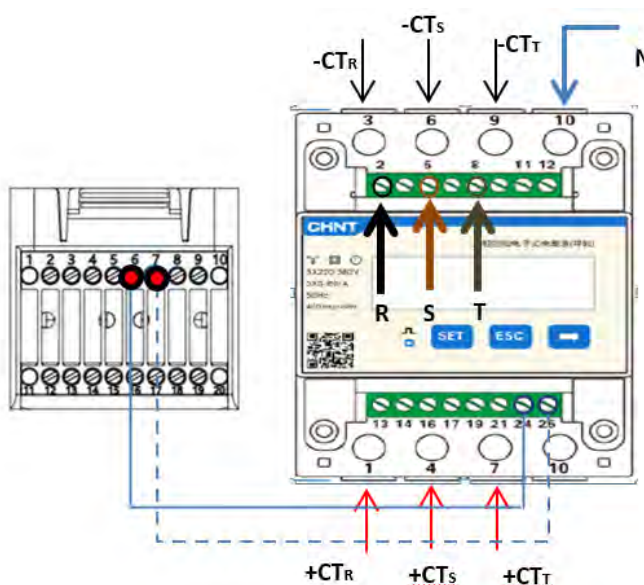
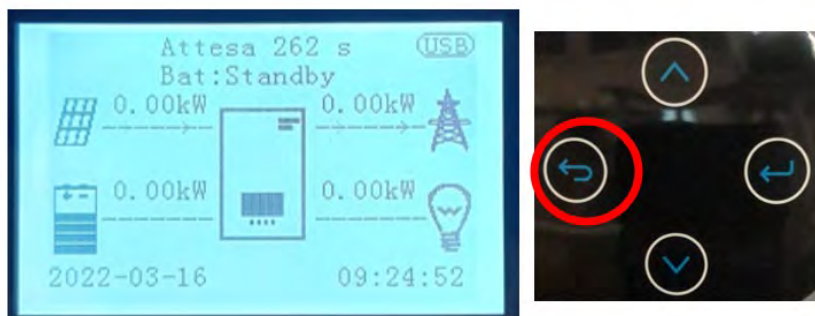


Figura 47 - Collegamento porta seriale del Meter

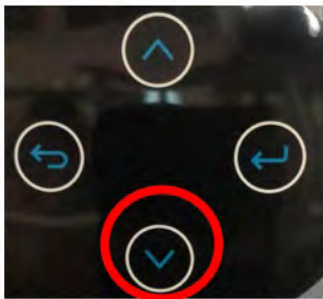
NOTA: Per distanze tra Meter e inverter ibrido superiori a 100 metri, si consiglia di collegare, lungo il collegamento a margherita 485, due resistenze da 120 Ohm: la prima all'inverter (tra i PIN 6 e 7 dell'interfaccia), la seconda direttamente al Meter (PIN 24 e 25).

Per configurare la lettura del contatore sull'inverter:


1. Premere il primo pulsante a sinistra del display:



2. Premere l'ultima freccia a destra (invio) per accedere alle impostazioni avanzate (inserire la password 0715):

1. Impostazioni di base	
2. Impostazioni avanzate	
3. Statistiche di produzione	
4. Info di sistema	
5. Elenco eventi	
6. Aggiornamento SW	

3. Ora premere l'ultima freccia a destra per accedere a Imposta contatore elettrico

1. Parametri della batteria	
2. Batteria attiva	
3. Modalità alimentazione zero	
4. Scansione curva IV	
5. Interfaccia logica	
6. Ripristino alle impostazioni di fabbrica	
7. Configurazione parallela	
8. Ripristino Bluetooth	
9. Calibrazione CT	
10. Imposta contatore elettrico	
11. Messa a terra punto neutro	

4. Ora premere l'ultima freccia per abilitare.

6.18. Configurazione dei parametri del Meter DTSU trifase

Dopo aver collegato correttamente il cablaggio, è necessario impostare i parametri corretti dal display del Meter.



Figura 50 – Legenda del contatore

1. Premere per:
 - “Confermare”
 - “Spostare il cursore”
 (per inserire i valori)
2. Premere per “tornare indietro”
3. Premere per “scorrere”

Configurazione del Meter DTSU trifase su scambio

Per visualizzare il dispositivo in modalità di lettura sullo scambio, è necessario entrare nel menu impostazioni, come indicato di seguito:

1. Premere **SET**, apparirà la scritta **CODE**



2. Premere **SET**, apparirà “600”:



3. Scrivere “701”:
 - a. Dalla prima schermata in cui appare il numero “600”, premere una volta il tasto “ ” per inserire il numero “601”.
 - b. Premere due volte “SET” per spostare il cursore a sinistra per evidenziare “601”;
 - c. Premere ancora una volta il tasto “ ” fino a inserire il numero “701” (701 è il codice di accesso alle impostazioni).

Nota: in caso di errore, premere “ESC” e poi ancora “SET” per ripristinare il codice richiesto.



1. Confermare premendo **SET** fino ad accedere al menu delle impostazioni.
2. Entrare nei seguenti menu e impostare i parametri indicati:
 - d. **CT**:
 - i. Premere **SET** per accedere al menu
 - ii. Scrivere "40":
 1. Dalla prima schermata in cui appare il numero "1", premere ripetutamente " " finché non appare il numero "10".
 2. Premere una volta **SET** per spostare il cursore a sinistra per evidenziare "10";
 3. Premere più volte il pulsante "→" fino a inserire il numero "40"

Nota: in caso di errore, premere "SET" finché non viene evidenziato la cifra delle migliaia; successivamente premere " " finché non appare solo il numero "1".
A questo punto, ripetere la procedura sopra descritta.



- iii. Premere "ESC" per confermare, "→" per passare all'impostazione successiva
 - e. **ADDRESS**:
 - i. Lasciare l'indirizzo 01 (predefinito), in questo modo l'inverter assegnerà come potenza relativa allo scambio i dati inviati dal Meter.

Configurazione del Meter DTSU trifase su scambio e produzione

Per visualizzare il dispositivo in modalità di lettura sullo scambio, è necessario entrare nel menu impostazioni, come indicato di seguito:

4. Premere **SET**, apparirà la scritta **CODE**



5. Premere **SET**, apparirà "600":



6. Scrivere "701":

- a. Dalla prima schermata in cui appare il numero "600", premere una volta il tasto " " per inserire il numero "601".
- b. Premere due volte "SET" per spostare il cursore a sinistra per evidenziare "601";
- c. Premere ancora una volta il tasto " " fino a inserire il numero "701" (701 è il codice di accesso alle impostazioni).

Nota: in caso di errore, premere "ESC" e poi ancora "SET" per ripristinare il codice richiesto.



3. Confermare premendo **SET** fino ad accedere al menu delle impostazioni.

4. Entrare nei seguenti menu e impostare i parametri indicati:

d. **CT:**

- i. Premere **SET** per accedere al menu
- ii. Scrivere "40":
 1. Dalla prima schermata in cui appare il numero "1", premere ripetutamente " " finché non appare il numero "10".
 2. Premere una volta **SET** per spostare il cursore a sinistra per evidenziare "10";
 3. Premere più volte il pulsante "→" fino a inserire il numero "40"

Nota: in caso di errore, premere "SET" finché non viene evidenziato la cifra delle migliaia; successivamente premere " " finché non appare solo il numero "1".

A questo punto, ripetere la procedura sopra descritta.



iii. Premere “ESC” per confermare, “→” per passare all'impostazione successiva

a. **ADDRESS:**

- i. Premere **SET** per accedere al menu.
- ii. Scrivere “02” (premere una volta “→” dalla schermata “01”). Con l'indirizzo 02, l'inverter assegnerà il dato inviato dal Meter come potenza relativa alla produzione. Possono essere impostati fino a un massimo di 3 contatori per la produzione (indirizzi 02 03 04).



iii. Premere “ESC” per confermare.

6.19. Verifica della corretta installazione del contatore trifase DTSU

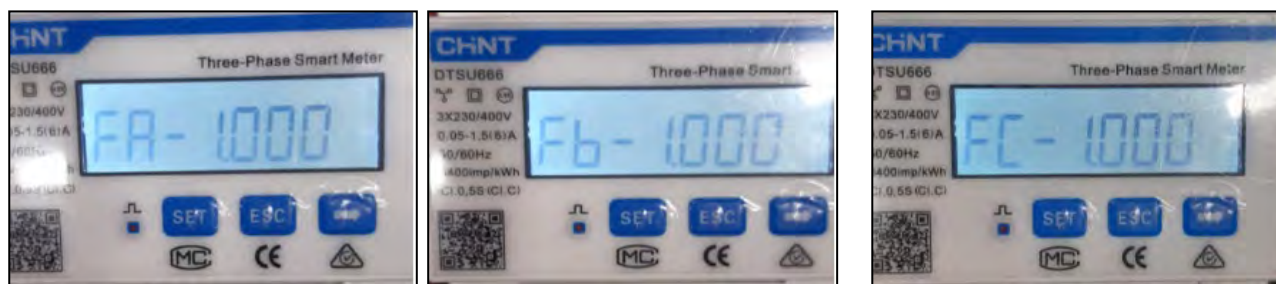
Verifica del Meter DTSU trifase allo scambio

Per effettuare tale verifica è necessario:

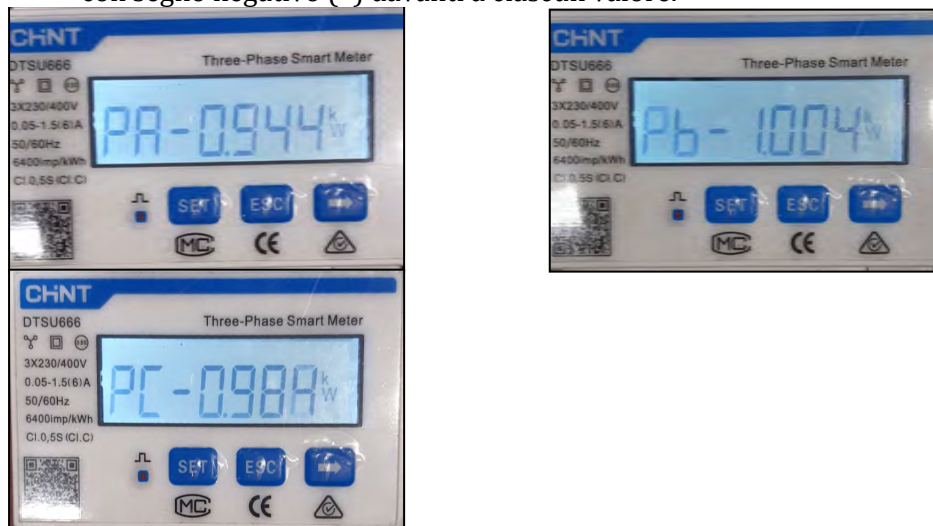
- Accendere l'inverter ibrido solo in alternanza e spegnere ogni altra fonte di produzione fotovoltaica (se presente);
- Accendere carichi maggiori di 1 kW per ciascuna delle tre fasi dell'impianto;

Posizionarsi davanti allo strumento e, utilizzando i tasti " " per scorrere tra le voci ed "ESC" per tornare indietro, verificare che:

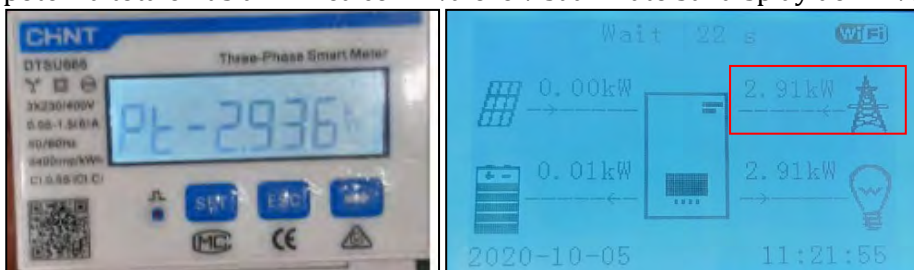
1. I valori del fattore di potenza per ciascuna fase Fa, Fb e Fc (offset tensione-corrente) sono compresi tra 0,8 e 1,0. In caso di valore inferiore, il sensore deve essere spostato in una delle altre due fasi fino a quando tale valore sia compreso tra 0,8 e 1,0.



2. La potenza Pa, Pb e Pc dev'essere:
 - maggiore di 1 kW;
 - in linea con i consumi domestici;
 - con segno negativo (-) davanti a ciascun valore.



3. Accendere l'inverter FV tramite interruttore rotativo su ON e batterie, verificare che il valore della potenza totale Pt sia in linea con il valore visualizzato sul display dell'inverter

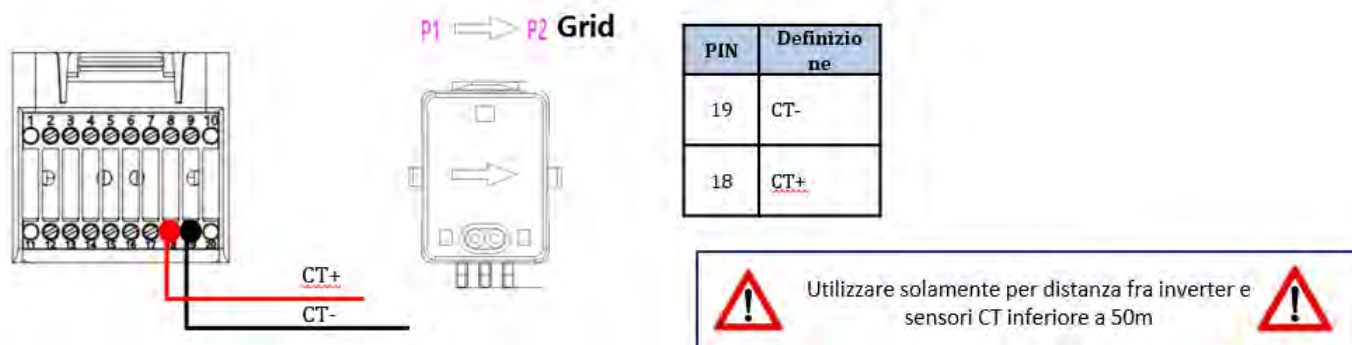


Verifica del contatore DTSU trifase nella produzione

In caso di contatore in produzione, è necessario ripetere le operazioni precedenti:

1. Spegnerne l'inverter ibrido e lasciare acceso solo il fotovoltaico puro.
2. Mettere in produzione il fotovoltaico puro.
3. Procedere alla verifica del fattore di potenza come descritto nel caso precedente.
4. I segni di potenza Pa, Pb e Pc devono essere concordi.
5. Accendere l'inverter ibrido e verificare che il valore della potenza totale Pt fotovoltaica sia in linea con il valore visualizzato sul display dell'inverter.

6.20. Misura dello scambio tramite sensore di corrente



Collegare il negativo del sensore all'ingresso 19 del connettore COM

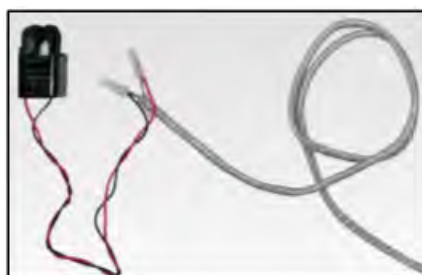
Collegare il positivo del sensore all'ingresso 18 del connettore COM

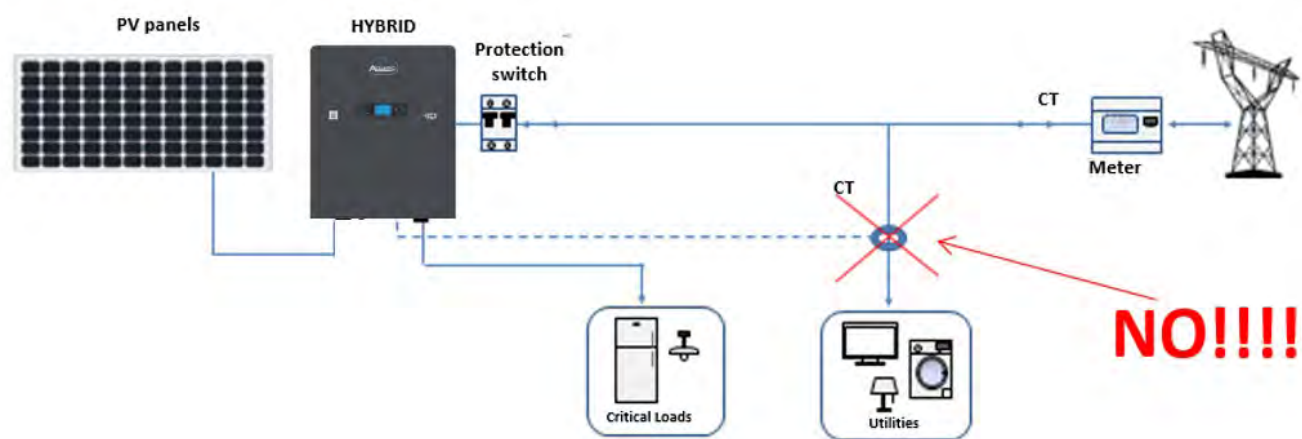
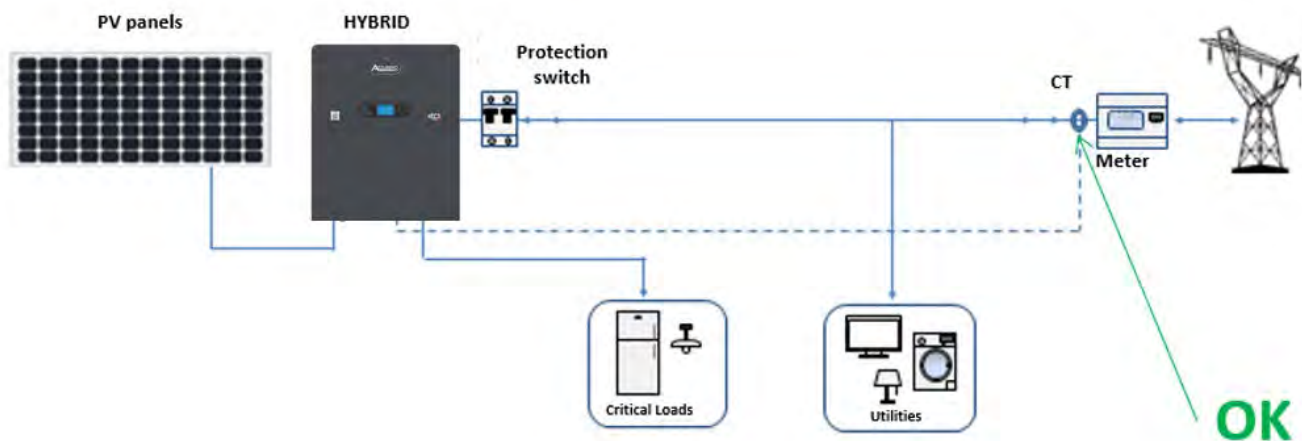
Posizionare correttamente il sensore di corrente, nel dettaglio:

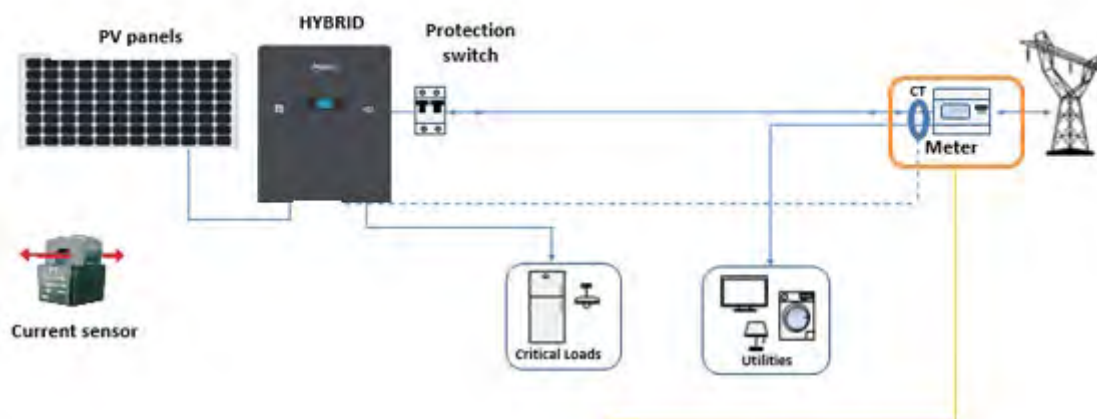
- ✓ CT (misura la corrente scambiata con la rete). Posizionato all'uscita del contatore di scambio in modo da poter leggere tutti i flussi di energia in entrata e in uscita, deve comprendere tutti i cavi di fase in entrata o in uscita dal contatore.
- ✓ La direzione del CT è indipendente dall'installazione e viene riconosciuta dal sistema durante la prima accensione.

Utilizzare un cavo STP di categoria 6 a 8 pin come CAVO DI PROLUNGA; utilizzare tutti i perni colorati (blu-arancione-verde-marrone) per prolungare il cavo positivo del CT e tutti i pin bianchi/colorati (bianco/blu-bianco/arancione-bianco/verde/marrone) per prolungare il cavo negativo del CT.

Lo schermo deve essere messo a terra su uno dei due lati. Per evitare la rottura dei cavi, si consiglia di utilizzare un cavo con conduttori flessibili e non rigidi.







The sensor must include all phase cables entering or leaving the meter.



6.21. Installazione della copertura

Una volta completati i collegamenti elettrici e accertato che i collegamenti dei cavi siano corretti e affidabili, installare la copertura protettiva esterna e fissarla tramite le viti.

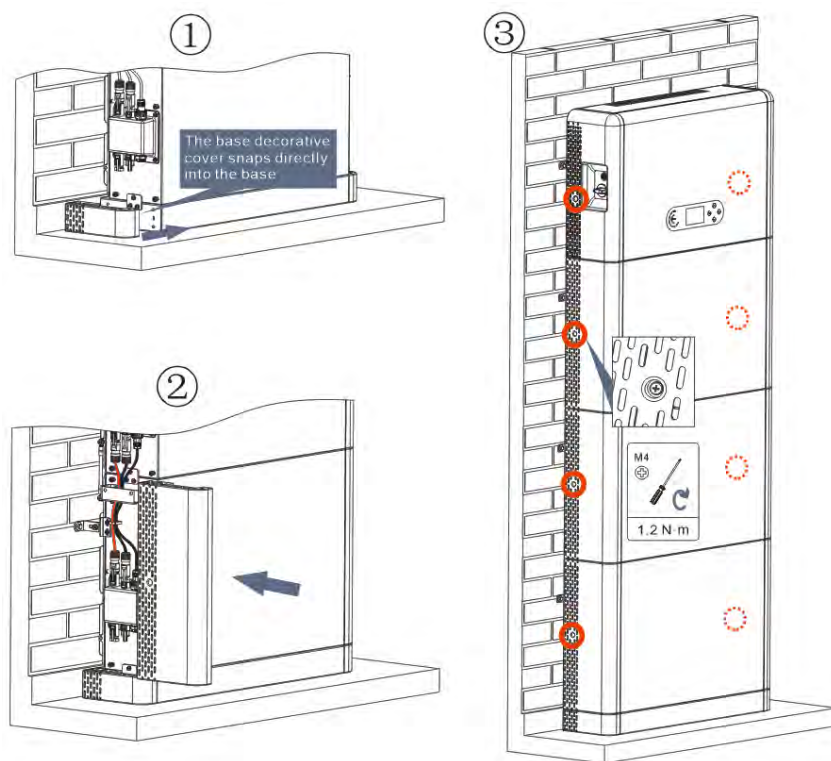


Figura 51- Installazione della copertura

7. Pulsanti e spie luminose

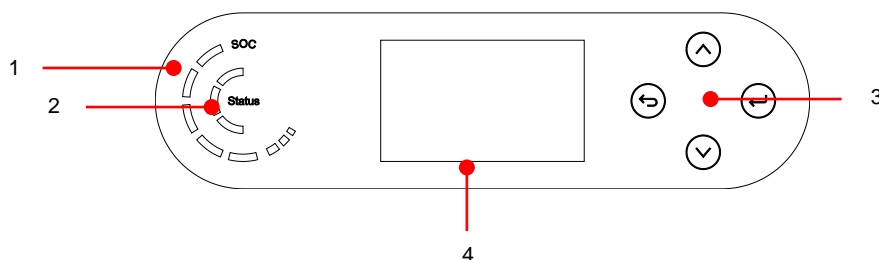


Figura 52– Pulsanti e spie luminose

1	Indicatore di alimentazione del sistema	3	Pulsante
2	Indicatore di stato del sistema	4	Schermo LCD






7.1. Pulsanti:

- Premere “Indietro” per tornare alla schermata precedente o per accedere all'interfaccia principale.
- Premere “Su” per entrare nel menu superiore o per aumentare il valore di 1.
- Premere “Giù” per entrare nel menu inferiore o per diminuire il valore di 1.
- Premere “OK” per selezionare l'opzione del menu corrente o per passare alla cifra successiva.

7.2. Indicatore di stato del sistema

Stato del sistema	Indicatore		
	Spia blu	Spia verde	Spia rossa
Rete attiva	Accesa		
Standby (rete attiva)	Intermittente		
Fuori rete		Acceso	
Allarme			Intermittente

7.3. Indicatore di capacità della batteria

Icona	Capacità della batteria	Spiegazione della capacità
	80-100%	La capacità della batteria è piena
	60-80%	
	40-60%	
	20-40%	
	0-20%	La capacità della batteria è insufficiente e la batteria genera un allarme di bassa tensione.

8. Sistema parallelo

Fare riferimento alla figura seguente e collegare il sistema in parallelo in modalità master/slave (fino a 6 unità). Il dip switch interno al connettore COM 24PIN dell'ultimo inverter del sistema deve essere spostato nella posizione 1.

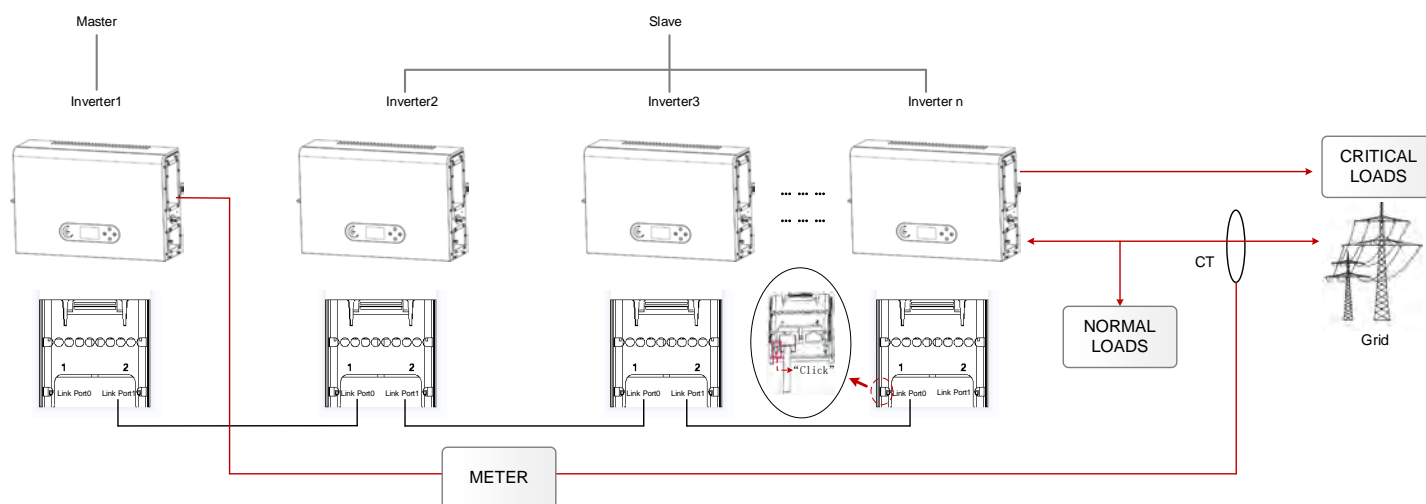


Figura 53- Diagramma del sistema parallelo

9. Topologia elettrica del sistema

Zucchetti Centro Sistemi S.p.A. ha già integrato una RCMU (unità di monitoraggio della corrente residua) all'interno dell'inverter. Se è richiesto un RCD esterno, si suggerisce un RCD di tipo A con corrente residua nominale di 100mA o superiore.

Il sistema inverter di accumulo dell'energia domestica 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 è composto principalmente da moduli fotovoltaici, moduli batteria Azzurro, inverter, interruttori AC, unità di carico e distribuzione, contatori smart/CT e rete elettrica.

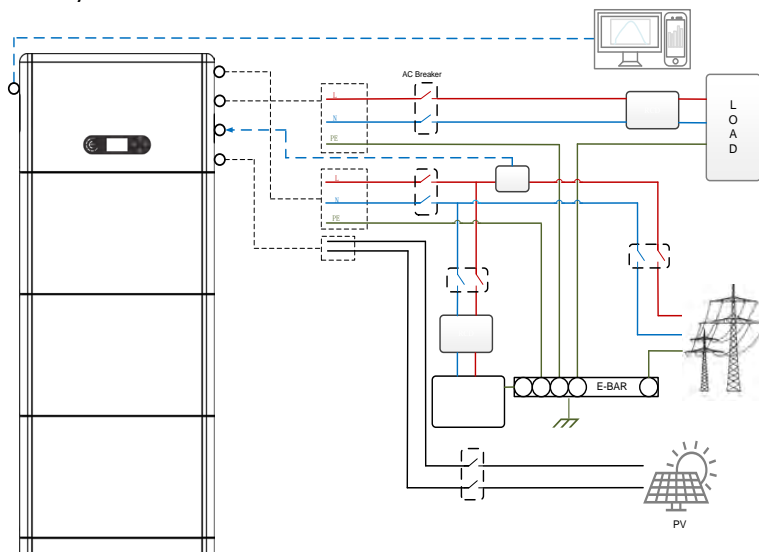


Figura 54 - Topologia elettrica del sistema (generale)

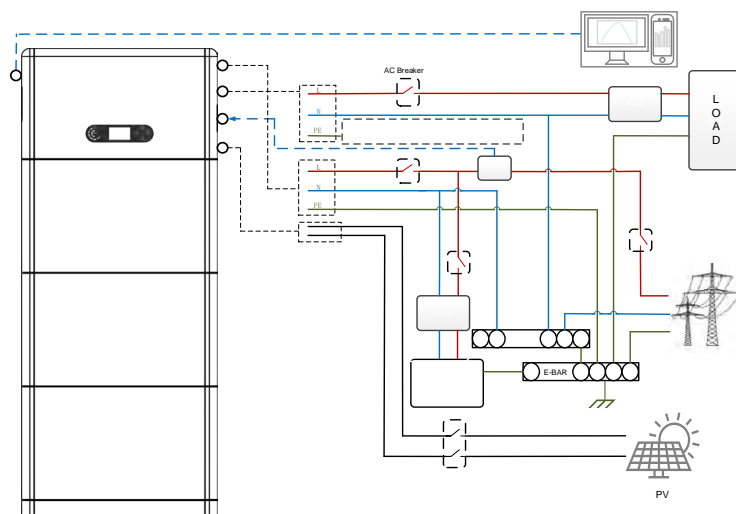


Figura 55 - Topologia elettrica del sistema (versione australiana)

Nota: se è necessario selezionare una modalità di connessione via cavo in base al sistema di distribuzione dell'alimentazione, impostare la modalità di connessione sul display LCD. Nelle Impostazioni avanzate, seleziona la messa a terra fuori rete per impostare la modalità di connessione. Se la modalità di connessione è impostata in modo errato, potrebbero verificarsi errori di messa a terra.

10. Funzionamento

10.1. Controlli preliminari

Prima di avviare il sistema, verificare che:

1. L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 è fissato saldamente alla staffa di montaggio e il collegamento con la parete deve essere serrato e stabile;
2. I cavi PV+/PV- devono essere collegati saldamente, la polarità e la tensione devono essere corrette e la tensione dev'essere in linea con l'intervallo accessibile;
3. I cavi BAT+/BAT- devono essere collegati saldamente, la polarità e la tensione devono essere corrette e la tensione deve rientrare nell'intervallo accessibile;
4. I cavi GRID/LOAD siano collegati saldamente/correttamente
5. L'interruttore AC sia correttamente collegato tra la porta GRID dell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 e la rete e l'interruttore sia spento
6. L'interruttore AC sia correttamente collegato tra la porta LOAD dell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 e il carico critico e l'interruttore sia spento
7. Il cavo di comunicazione per le batterie al litio sia stato collegato correttamente.

10.2. Primo avviamento dell'inverter

1. Assicurarsi che l'interruttore lato AC dell'inverter sia abbassato in modo che non venga erogata alimentazione al dispositivo
2. Assicurarsi che il sezionatore rotante sia in posizione OFF



Figura 56 - Sezionatore fotovoltaico

3. Assicurarsi che l'utenza abbia un consumo di almeno 200 W. I carichi consigliati per questa operazione sono asciugacapelli ($800\text{ W} < P < 1600\text{ W}$), resistenze elettriche ($1000\text{ W} < P < 2000\text{ W}$) e forni ($P > 1500\text{ W}$). Altri tipi di carichi, come lavatrici o pompe di calore, pur caratterizzati da un elevato consumo energetico, possono impiegare del tempo per raggiungere questo livello di assorbimento dopo l'avviamento.

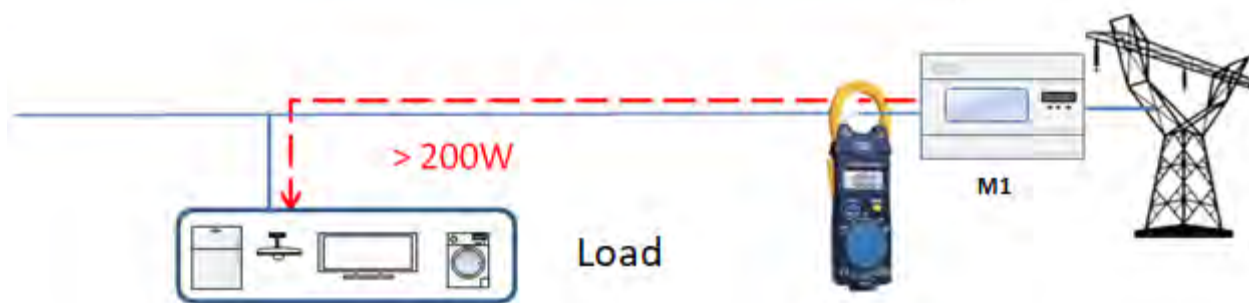


Figura 57 - Verifica che la potenza assorbita sia superiore a 200W

4. Fornire alimentazione DC all'inverter accendendo correttamente le batterie.
5. Fornire alimentazione AC tramite l'interruttore di protezione dedicato dell'inverter di accumulo. Se è presente più di un interruttore a protezione dell'inverter (es. un interruttore automatico e un interruttore differenziale), devono essere tutti impostati su ON per consentire il collegamento dell'inverter alla rete.



Figura 58 - Esempio di interruttore AC a protezione dell'inverter

I seguenti parametri devono essere configurati prima di far funzionare l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1.

Parametro	Osservazione
1. Selezionare la lingua del menu	Predefinita: inglese
2. Impostare e confermare l'ora del sistema	Se lo stick logger o l'APP mobile sono collegati al sistema di monitoraggio, l'ora è configurata sull'ora locale
*3. Importazione dei parametri di sicurezza	Importazione USB: è necessario trovare il file dei parametri di sicurezza (denominato in base al paese di sicurezza corrispondente) sul sito Web, scaricarlo sull'USB e importarlo
4. Impostare il canale di ingresso	Ordine predefinito: BAT1, BAT2, PV1, PV2
5. La configurazione è completa	

- Parametro di sicurezza

Codice		Regione		Codice		Regione	
000	000	Germania	VDE4105	018	000	EU	EN50438
	001		BDEW		001		EN50549
	002		VDE0126	019	000	IEC EN61727	IEC EN61727
001	000	Italia	CEI-021 Interno	020	000	Corea	Corea
	001		CEI-016 Italia	021	000	Svezia	Svezia
	002		CEI-021 Esterno	022	000	Europa generale	EU Generale
	003		CEI-021 In Areti	023			
	004		CEI-021In--HV	024	000	Cipro	Cipro
	005		CEI-016--HV	025	000	India	India
002	000	Australia	Australia-A	026	000	Filippine	PHI
	008		Australia-B				
	009		Australia-C	027	000	Nuova Zelanda	Nuova Zelanda
003	000	Spagna	ESP-RD1699	028	000	Brasile	Brasile
	002		NTS		001		Brasile-LV
	003		UNE217002+RD647		002		Brasile-230
004	000	Turchia	Isole della Spagna		003		Brasile-254
	000		Turchia	029	000	Slovacchia	SK-VDS
	001		Danimarca		001		SK-SSE
	002		DK-TR322		002		SK-ZSD
005	000	Danimarca	Danimarca occidentale				
	001		Danimarca orientale	030	000	Repubblica Ceca	Repubblica Ceca
	002			001			Repubblica Ceca-MV
006	000	Grecia	GR-Continente	031-032			
	001		GR-Isole	033	000	Ucraina	Ucraina
007	000	Paesi Bassi	Paesi Bassi	034	001	Norvegia	Norvegia-LV
008	000	Belgio	Belgio	035	000	Messico	Messico-LV
	001		Regno Unito-G99	036-037			
009	000	Regno Unito	UK-G98	038	000	Ampia gamma 60 Hz	Ampia gamma 60 Hz
	001			039	000	EN50549-1	Irlanda
010	000	Cina	Cina-B		001	EN50549-1	Irlanda del Nord
					002	Irlanda del Nord G99	
					003	Irlanda del Nord G98	
	001		Taiwan	040	000	Tailandia	Thai-PEA
	002		TrinaHome		001		Thai-MEA
	003		HongKong	041-043			
	004		SKYWORTH				
	005		CSISolar				
	006		CHINT				
	009		Cina-A	044	000	Sudafrica	SA
011	000	Francia	Francia	045			
	001		FAR Arrete23	046	000	Dubai	DEWG
	003		Francia VFR 2019	001			DEWG-MV
				047-106			
012	000	Polonia	Polonia	107	000	Croazia	Croazia
	003		Polonia-ABCD	108	000	Lituania	Lituania
				109-110			
013	000	Austria	Tor Erzeuger	111	000	Colombia	Colombia
				001			Colombia-LV
				112-120			

014				121	000	Arabia Saudita	IEC62116
				122	000	Lettonia	
015	000	Svizzera	Svizzera-A	123	000	Romania	
	001		Svizzera-B				
16-17							



Cautela

È essenziale assicurarsi di aver selezionato il codice paese corretto in base ai requisiti dell'autorità locale.

A tal fine, consultare un elettricista professionista o personale qualificato dell'autorità di sicurezza elettrica.

ZCS non si assume alcuna responsabilità per le conseguenze derivanti dalla selezione di un codice paese errato.

Valori predefiniti per altre impostazioni

Voce	Stato predefinito
Modalità di accumulo energia	Modalità uso autonomo
Modalità EPS	Disattivo
Anti-reflusso	Disattivo
Scansione curva IV	Disattivo
Interfaccia logica	Disattivo

10.3. Messa in servizio

Interfaccia principale:

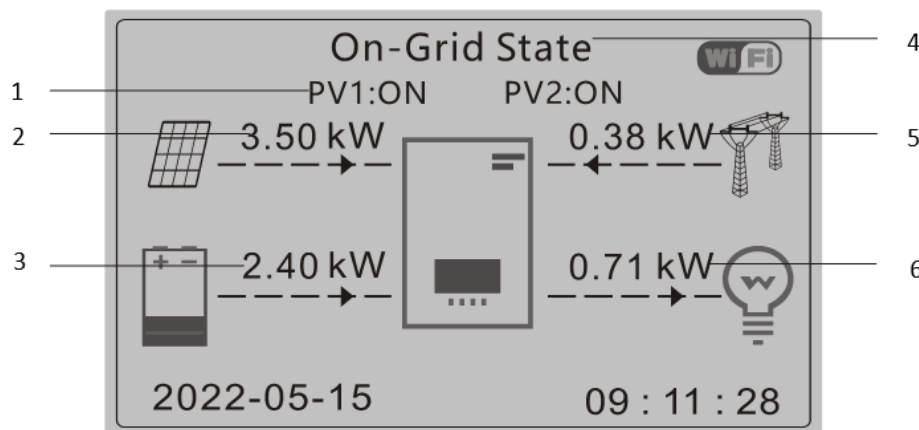


Figura 59 – Interfaccia principale

1	Corrente fotovoltaica in circolo e stato della batteria	4	Stato attuale dell'inverter
2	Energia fotovoltaica	5	Energia della rete
3	Energia della batteria	6	Potenza del carico

L'impostazione predefinita dell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 è la "modalità automatica", quindi se l'impostazione non è stata modificata, la modalità operativa sarà la seguente:

- Se "Produzione Fotovoltaica" > "Consumo Domestico"

Se la batteria non è carica, l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 caricherà la batteria.

- Se "Produzione Fotovoltaica" < "Consumo Domestico"

Se la batteria non è scarica, l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 scaricherà la batteria e fornirà alimentazione al carico domestico.

10.4. Menu principale

Nell'interfaccia principale, premere il pulsante "Giù" per accedere alla pagina con le impostazioni di rete/batteria/FV:

Interfaccia principale	Premere "Giù"
	Informazioni sull'uscita della rete
	Rete (V)
	Rete (A)
	Frequenza
	Informazioni sulla batteria
	Batteria (V)
	Corrente della batteria (A)
	Potenza della batteria (kW)
	Temperatura della batteria (°C)
	SOC della batteria (%)
	Cicli della batteria (T)
	Informazioni sul fotovoltaico
	Tensione PV1 (V)
	Corrente PV1 (A)
	Energia PV1 (kW)
	Tensione PV2 (V)
	Corrente PV2 (A)
	Energia PV2 (kW)
	Temperatura dell'inverter (°C)

Nell'interfaccia principale, premere "Indietro" per accedere al menu principale. Il menu principale comprende le seguenti cinque opzioni:

Interfaccia principale	Premere "Indietro"
	1. Impostazioni del sistema
	2. Impostazioni

“Su” ↑	avanzate
“Giù” ↓	3. Statistiche energia
	4. Informazioni di sistema
	5. Elenco eventi
	6. Aggiornamento software
	7. Informazioni in tempo reale sulla batteria

10.5. Impostazioni di base

1. Impostazioni del sistema	Premere “OK”
“Su” ↑	1. Impostazioni lingua
“Giù” ↓	2. Ora del sistema
	3. Param. di sicurezza
	4. Modalità di accumulo dell'energia
	5. Test automatico
	6. Configurazione dei canali di ingresso
	7. Modalità EPS
	8. Indirizzo di comunicazione

10.5.1. Impostazione lingua

Selezionare “1. Lingua”, quindi premere “OK”. Premere “Su” o “Giù” per selezionare la lingua, quindi premere “OK”.

Più rapidamente: premere contemporaneamente “Indietro” e “OK” per modificare la lingua del sistema.

10.5.2. Impostazione dell'ora

Selezionare “2. Ora”, premere “OK” per accedere al menu di impostazione dell'ora; il formato è Anno-Mese-Giorno Ore:Minuti:Secondi.

Premere “Su” o “Giù” per modificare la prima cifra, premere “OK” per passare alla cifra successiva. Una volta inserita l'ora, premere “OK.”

10.5.3. Parametri di sicurezza

L'utente può modificare i parametri di sicurezza della macchina tramite l'unità flash USB e copiare in anticipo le informazioni sui parametri da modificare nell'unità flash USB.

10.5.4. Modalità di accumulo energia

Selezionare “3. Modalità di accumulo energia” e premere “OK” per accedere all'interfaccia per l'impostazione della modalità di accumulo di energia.

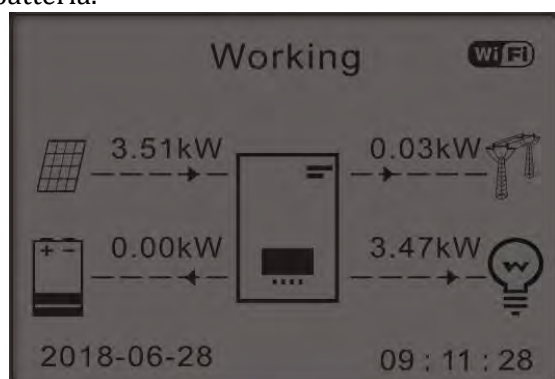
3. Modalità di accumulo dell'energia	
“Su” ↑	1. Selezionare la modalità automatica
“Giù” ↓	2. Selezionare la modalità di carico
	3. Selezionare il fuso orario
	4. Selezionare la Modalità passiva

1) Selezionare la modalità automatica

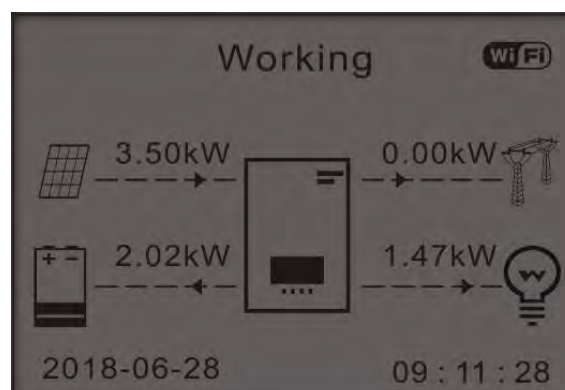
Selezionare “1. Selezionare la modalità automatica, quindi premere “OK”.

In modalità automatica, l'inverter caricherà e scaricherà automaticamente la batteria.

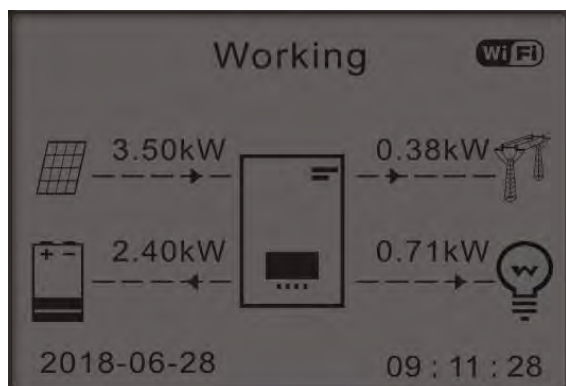
1) Se la produzione FV = consumo del CARICO ($\Delta P < 100 \text{ W}$) l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 non caricherà né scaricherà la batteria.



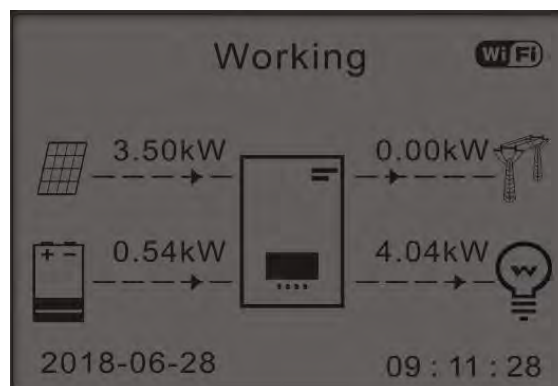
2) Se la produzione FV > consumo del CARICO, la potenza in eccesso verrà immagazzinata nella batteria.



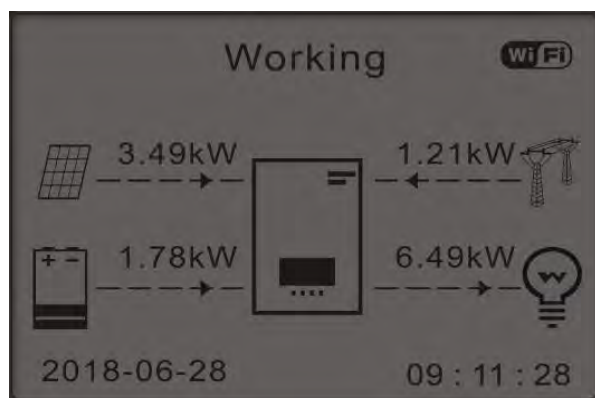
3) Se la batteria è completamente carica (o già alla massima potenza di carica), l'energia in eccesso verrà esportata nella rete.



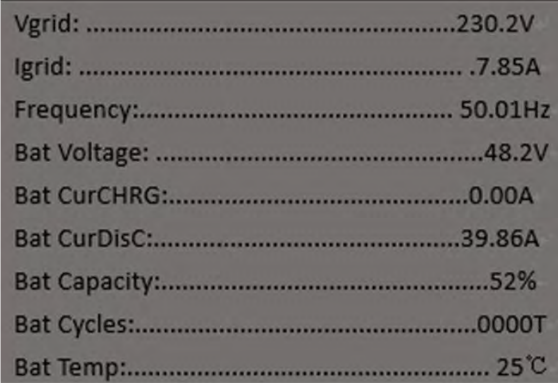
4) Se la produzione FV < Consumo del CARICO, allora scaricherà la batteria per fornire energia al carico.



5) Se produzione FV + consumo batteria < CARICO, l'energia mancante per alimentare i carichi verrà importata dalla rete.



6) Premere "GIÙ" per visualizzare i parametri di rete/batteria correnti, premere "SU" per tornare all'interfaccia principale.



2) Modalità % di carica

Si possono impostare date, giorni e orari nel quale impostare una ricarica forzata delle batterie fino alle % di SOC impostata. Al di fuori del periodo di carica non di picco, l'inverter funziona in modalità automatica. È possibile impostare più regole di tempo di utilizzo per soddisfare requisiti più complessi. In questo momento, supportiamo un massimo di 4 regole (regola 0/1/2/3).

2.Modalità % di carica

Modalità % di carica			
Regole. 0: Disattivo			
Da	A	SOC	Carica
02h00m - 04h00m		070%	01000W
Data effettiva			
Dic. 22	-	Mar. 21	
Selezione del giorno			
Lun. Mar. Mer. Gio. Ven. Sab. Dom.			

3. Modalità oraria

Cambiare il valore di una regola permette di impostare più regole per il timer.

3. Modalità timer

Modalità oraria	
Regole. 0:	
attive/disattive	
Inizio carica	22 h 00 m
Fine carica	05 h 00 m
Potenza di carica	.02000 W
Inizio scarica	14 h 00m
Fine scarica	16 h 00m
Potenza di scarica	.02500 W

4) Modalità passiva

3. Modalità passiva

La modalità passiva permette all'inverter di vedere le batterie ma di non farle intervenire né in carica né in scarica. Tale impostazione è utile a livello di test iniziali sull'inverter per informazioni più dettagliate riguardo il funzionamento passivo, richiedere a Zucchetti Centro Sistemi S.p.A.

10.5.5. Modalità di ingresso fotovoltaico

Selezione della modalità di ingresso fotovoltaico: L'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 dispone di due canali MPPT. I due MPPT possono funzionare sia indipendentemente che in parallelo. Se le stringhe FV sono collegate in parallelo, è necessario selezionare la "modalità parallela" prima di collegarsi all'inverter; in caso contrario, è necessario utilizzare la configurazione predefinita (modalità indipendente).

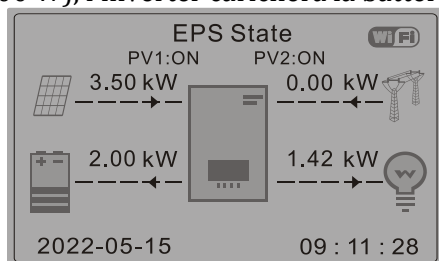
Dopo aver modificato la modalità di ingresso FV, riavviare l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 per convalidare questa modifica.

10.5.6. Modalità EPS

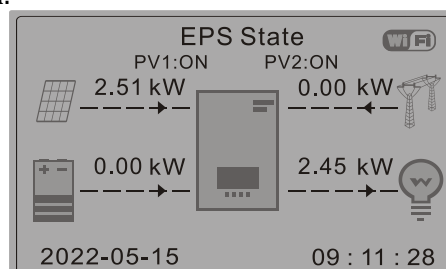
La modalità EPS consente di abilitare l'uscita EPS per carichi critici.

5. Selezionare la modalità EPS	1. Modalità di controllo EPS	1. Abilita modalità EPS
		1. Disabilita modalità EPS

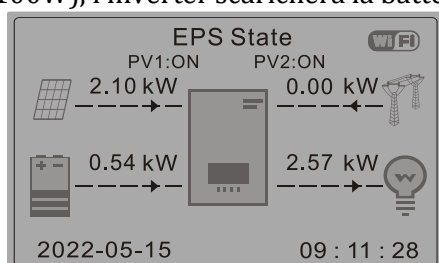
1) Se la generazione FV > consumo di CARICO ($\Delta P > 100$ W), l'inverter caricherà la batteria



2) Se la generazione FV = consumo di CARICO ($\Delta P > 100$ W), l'inverter non caricherà né scaricherà la batteria.



3) Se la generazione FV < consumo di CARICO ($\Delta P > 100$ W), l'inverter scaricherà la batteria.



10.5.7. Indirizzo di comunicazione

Selezionare "6. Selezione dell'indirizzo di comunicazione", quindi premere "OK". Premere "Su" o "Giù" per modificare la prima cifra, premere "OK" per passare alla cifra successiva. Dopo aver modificato l'indirizzo di comunicazione-485 (**predefinito: 01**), premere "OK".

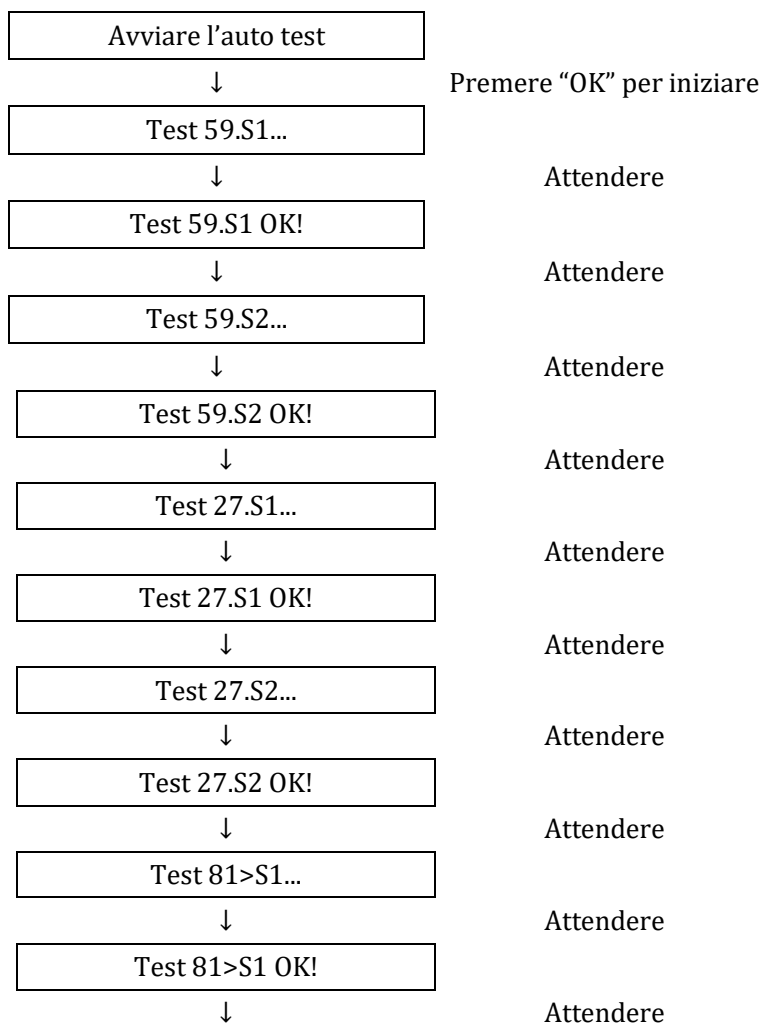
10.5.8. Auto test

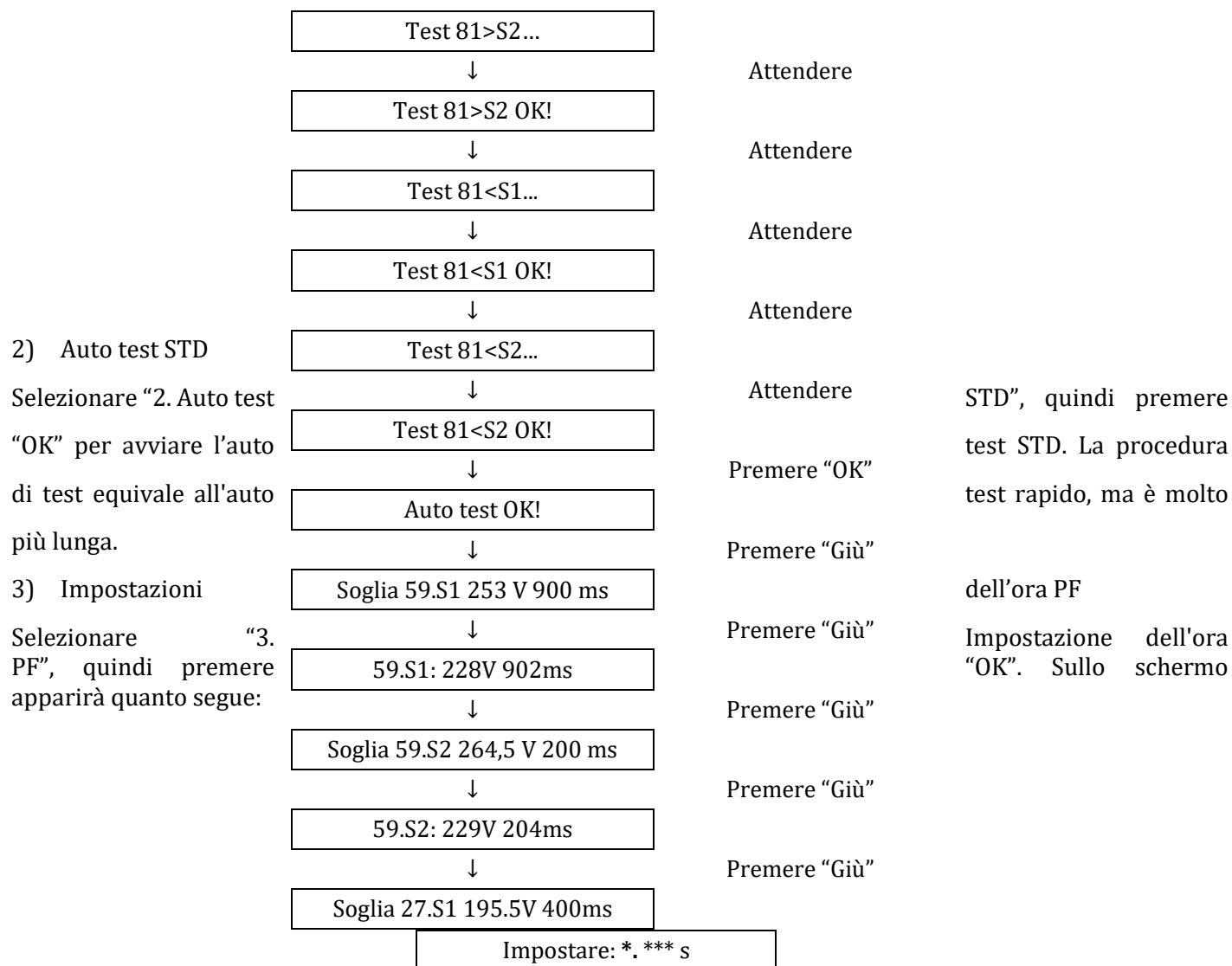
Selezionare “7. Auto test” e premere “OK” per accedere all’interfaccia di auto test.

7. Auto test	
“Su” ↑	1. Auto test rapido
	2. Auto test STD
“Giù” ↓	3. Impostazione orario QF
	3. Impostazione orario QV
	5. Controllo 81.S1

1) Auto test rapido

Selezionare “1. Auto test rapido”, quindi premere “OK” per avviare l’auto test rapido.





Premere "Su" o "Giù" per modificare la prima cifra, premere "OK" per passare alla cifra successiva. Dopo aver modificato tutte le cifre, premere "OK".

4) Impostazione dell'ora QV

Selezionare "4. Impostazione dell'ora QV", quindi premere "OK". Sullo schermo apparirà quanto segue:

Impostare: ** s

Premere "Su" o "Giù" per modificare la prima cifra, premere "OK" per passare alla cifra successiva. Dopo aver modificato tutte le cifre, premere "OK".

5) Controllo 81.S1

Selezionare "5. Controllo 81.S1", quindi premere "OK". Premere "Su" o "Giù" per "Abilitare 81.S1" o "Disabilitare 81.S1", quindi premere "OK".

10.6. Impostazioni avanzate

2. Impostazioni avanzate	Inserire la password: 0715
"Su" ↑	1. Parametri della batteria
	2. Attivazione batteria
	3. Anti-reflusso
	4. Scansione curva IV
	5. Interfaccia logica
"Giù" ↓	6. Ripristino alle impostazioni di fabbrica
	7. Configurazione parallela
	8. Ripristino Bluetooth
	9. Calibrazione CT
	10. Impostazione contatore elettrico
	11. Terra fuori rete

Selezionare "2. Impostazioni avanzate" e premere "OK"; viene visualizzato "Inserisci password". Inserire la password "0715", premere "Su" o "Giù" per modificare la prima cifra, premere "OK" per passare alla cifra successiva; quando sullo schermo compare "0715" premere "OK" per entrare nell'interfaccia "Impostazioni avanzate".

Se sullo schermo viene visualizzato "Sbagliato, riprova", premere "Indietro" e inserire nuovamente la password.

10.6.1. Parametri della batteria

1. Parametri batteria	
"Su" ↑ "Giù" ↓	1) Tipo di batteria
	2) Numero di batterie

10.6.2. Quantità di batterie

Il gruppo 1 rappresenta il numero di moduli batteria a cascata per la porta BAT1 dell'inverter.

Il gruppo 2 rappresenta il numero di moduli batteria collegati alla porta BAT2 dell'inverter.

2 Batteria 1

2. Batteria 1	1. Carica max (A)	4. Impostare ForceChargeTime
	2. Scarica max (A)	5. Salvare
	3. Profondità di scarica	

Profondità di scarica

Ad esempio, se la profondità di scarica = 50% e la profondità di scarica EPS = 80%, mentre la rete è collegata: l'inverter non scarica la batteria quando il SOC è inferiore al 50%.

In caso di black out: l'inverter funzionerà in modalità EPS (se la modalità EPS è abilitata) e continuerà a scaricare la batteria finché il SOC della batteria non sarà inferiore al 20%.

3. Profondità di scarica

Profondità di scarica

50%
 Profondità di scarica
 EPS
 80%
 Buffer di sicurezza EPS
 20%

10.6.3. Batteria attiva

2. Batteria attiva

1. Controllo attivo auto
 2. Forza attiva

10.6.4. Anti-reflusso

5. Controllo anti-reflusso

"Su" ↑

1. Controllo anti-reflusso

Attivo

Disattivo

"Giù" ↓

2. Potenza di reflusso

***KW

L'utente può abilitare il "Controllo Anti reflusso" per limitare l'energia massima esportata in rete.

Selezionare "2. Potenza reflusso" per inserire la quantità massima di energia immessa in rete.

10.6.5. Scansione curva IV

6. Scansione curva IV		
"Su" ↑	1. Controllo scansione	Attivo
		Disattivo
"Giù" ↓	2. Periodo di scansione	
		***min
	3. Forza scansione	

L'utente può abilitare la "Scansione curva IV" (scansione MPPT) per fare in modo che l'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 controlli periodicamente i punti di potenza massima assoluta per fornire la massima energia da un array fotovoltaico parzialmente ombreggiato.

L'utente può inserire il periodo di scansione o forzare una scansione immediata.

10.6.6. Controllo dell'interfaccia logica

Abilita o disabilita un'interfaccia logica. Questa funzione è disponibile solo in base a determinate norme di sicurezza.

4. Controllo dell'interfaccia logica	Attivo
	Disattivo

10.6.7. Ripristino alle impostazioni di fabbrica

5. Ripristino alle impostazioni di fabbrica	1. Elimina dati energia
	2. Elimina eventi

Azzera il rendimento energetico totale dell'inverter.

1. Cancella potenza generata	Elimina	Inserire 0001
------------------------------	---------	---------------

Elimina la cronologia eventi dell'inverter.

2. Elimina lista	Elimina
------------------	---------

10.6.8. Configurazione parallela

Per il sistema parallelo, fare riferimento a <4.6 Sistema parallelo>.

6. Configurazione parallela	1. Controllo della funzione parallela
	2. Replica-primaria parallela
	3. Impostare l'indirizzo parallelo
	4. Salvare

1. Controllo della funzione parallela: Abilita o disabilita la funzione parallela. Questa funzione deve essere abilitata sia sulla macchina master che su quella slave.
2. Impostare master e slave: impostare il master e lo slave. Selezionare un inverter come master e gli altri come macchine slave.
3. Impostare indirizzo parallelo: Impostare l'indirizzo parallelo per ciascun inverter. In un sistema parallelo, ogni inverter deve avere un indirizzo parallelo univoco che non duplichi quello di altre macchine. (Nota: gli indirizzi paralleli sono diversi dagli indirizzi di comunicazione utilizzati per il monitoraggio.)
4. Salvare: assicurarsi di salvare dopo le Impostazioni.

10.6.9. Ripristino Bluetooth

7. Ripristino Bluetooth	Confermare !	Riuscito
-------------------------	--------------	----------

10.6.10. Calibrazione CT

Permette di calibrare l'orientamento e la fase del CT. Le batterie devono poter scaricare e caricare per abilitare tale funzione.

Affinché l'inverter esegua questa operazione è necessario che:

- Il sistema sia connesso alla rete
- L'uscita del carico non sia alimentata
- Le batterie siano presenti e accese e con un SOC massimo compreso tra il 40 e l'80% (con profondità di scarica $\leq 20\%$)
- I carichi nel sistema siano spenti
- La produzione fotovoltaica sia spenta
- Eventuali altre fonti di produzione esterne siano disattivate

8. Calibrazione CT	Avviare la calibrazione CT	Riuscita/fallita
	Impostare offset di potenza CT	***W

10.6.11. Impostazione Meter

10. Impostare Meter

Disattivo
Attivo

10.6.12. Terra fuori rete

11. Terra fuori rete

Disattivo
Attivo

- **Parametri di sicurezza (e altre funzioni non descritte in precedenza che appaiono nell'interfaccia utente)**

Contattare l'Assistenza tecnica ZCS per maggiori informazioni.

10.7. Statistiche energetiche

5.Statistiche energetiche													
1.Oggi	<table> <tr><td>Fotovoltaico</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Carico</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Esporta</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Importa</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Carica</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Scarica</td><td>***KWH</td></tr> </table>	Fotovoltaico	***KWH	Carico	***KWH	Esporta	***KWH	Importa	***KWH	Carica	***KWH	Scarica	***KWH
Fotovoltaico	***KWH												
Carico	***KWH												
Esporta	***KWH												
Importa	***KWH												
Carica	***KWH												
Scarica	***KWH												
2.Mese	<table> <tr><td>Fotovoltaico</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Carico</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Esporta</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Importa</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Carica</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Scarica</td><td>***KWH</td></tr> </table>	Fotovoltaico	***KWH	Carico	***KWH	Esporta	***KWH	Importa	***KWH	Carica	***KWH	Scarica	***KWH
Fotovoltaico	***KWH												
Carico	***KWH												
Esporta	***KWH												
Importa	***KWH												
Carica	***KWH												
Scarica	***KWH												
3.Anno	<table> <tr><td>Fotovoltaico</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Carico</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Esporta</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Importa</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Carica</td><td>***KWH</td></tr> <tr><td>Scarica</td><td>***KWH</td></tr> </table>	Fotovoltaico	***KWH	Carico	***KWH	Esporta	***KWH	Importa	***KWH	Carica	***KWH	Scarica	***KWH
Fotovoltaico	***KWH												
Carico	***KWH												
Esporta	***KWH												
Importa	***KWH												
Carica	***KWH												
Scarica	***KWH												

3.Totali	
	Fotovoltaico ***KWH
	Carico ***KWH
	Esporta ***KWH
	Importa ***KWH
	Carica ***KWH
	Scarica ***KWH

Selezionare “5. Statistiche energetiche”, premere “OK” per accedere all'interfaccia Statistiche energetiche, che mostra la produzione e il consumo di energia in un dato periodo di tempo. Premere “Su” o “Giù” per controllare le statistiche energetiche giornaliere, settimanali, mensili, annuali, totali.

10.8. Informazioni sull'interfaccia del sistema

4. Informazioni di sistema	
Informazioni dell'inverter	
Informazioni dell'inverter (1)	N. serie del prodotto
	Versione software
	Versione hardware
	Livello di potenza
	Versione del firmware di sicurezza
Informazioni dell'inverter (2)	Versione del software
	Paese
	Versione lib. di sicurezza
Informazioni dell'inverter (3)	Canale di ingresso 1
	Canale di ingresso 2
	Canale di ingresso 3
	Canale di ingresso 4
Informazioni dell'inverter (4)	Modalità di accumulo energia
	Indirizzo RS485
	Informazioni inverter (4)
	Modalità di accumulo energia
	Indirizzo RS485
	Informazioni inverter (5)
	Interfaccia logica
	Fattore di potenza
	Informazioni inverter (6)

		Anti-reflusso
		Resistenza isolamento
2. Informazioni batteria	Informazioni batteria (0)	Tipo di batteria
		Capacità della batteria
		Profondità di scarica
		Buffer di sicurezza EPS
	Informazioni batteria (1)	Protezione da (V) in eccesso
		Carica max (A)
		Scarica max (A)
		Inizio carica
		Fine carica
3. Parametri di sicurezza	Parametri di sicurezza (0)	OVP 1
		OVP 2
		UVP 1
		UVP 2
	Parametri di sicurezza (1)	OFP 1
		OFP 2
		UFP 1
		UFP 2
	Parametri di sicurezza (2)	OVP 10 min.

10.9. Elenco eventi

3. Elenco eventi	
"Su" ↑	1. Elenco eventi attuali
"Giù" ↓	2. Elenco storico eventi

Elenco degli eventi dell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1, inclusi gli elenchi degli eventi attuali e passati.

1) Elenco eventi attuali

Selezionare "1. Elenco degli eventi attuali", premere "OK" per controllare gli eventi attuali.

2) Elenco storico eventi

Selezionare "2. Elenco storico eventi", premere "OK" per controllare gli eventi passati. Premere "Su" o "Giù" per controllare gli eventi passati se è presente più di una pagina di eventi.

10.10. Aggiornamento del software

Alla prima installazione, aggiornare tutti gli inverter ibridi Zucchetti alla versione più recente del firmware disponibile all'indirizzo www.zcsazzurro.com, a meno che l'inverter non sia già aggiornato alla versione presente sul sito o a una versione successiva (vedere immagine di seguito).



ATTENZIONE! Il downgrade della versione firmware dell'inverter potrebbe causare un malfunzionamento.

Gli inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 devono essere aggiornati tramite chiavetta USB da 8 GB.

Gli inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 offrono l'aggiornamento del software tramite unità flash USB per massimizzare le prestazioni ed evitare errori operativi provocati da bug del software.

Il nome della cartella del file di aggiornamento è firmware. I file di aggiornamento sono denominati HYD-EP_ARM.bin, HYD-EP_DSPM.bin, e HYD-EP_DSPS.bin.

Fase 1: Inserire l'unità flash USB nel computer.

Fase 2: Sul sito <https://www.zcsazzurro.com/it/> è disponibile la versione più recente del software per eseguire l'aggiornamento. Una volta ricevuto il file, decomprimere e copiare il file originale nell'unità flash USB.

Fase 3: Inserire l'unità flash USB nell'interfaccia USB/Wi-Fi.

Fase 4: Quindi accendere l'interruttore CC.

Fase 5:

6. Aggiornamento software	OK	Inserimento password	OK Inserire 0715
			Avvia aggiornamento
			Aggiornamento DSP1
			Aggiornamento DSP2
			Aggiornamento ARM

Fase 6: Se si verificano i seguenti errori, eseguire nuovamente l'aggiornamento. Se il problema persiste più volte, contattare il supporto tecnico per ricevere assistenza.

Errore USB	Errore file MDSP	Errore file SDSP
Errore file ARM	Errore aggiornamento DSP1	Errore aggiornamento DSP2
Errore aggiornamento ARM		

Fase 7: Al termine dell'aggiornamento, spegnere l'interruttore DC, attendere che lo schermo LCD si spenga, quindi ripristinare la connessione Wi-Fi e riaccendere l'interruttore DC e l'interruttore AC; l'inverter entrerà in stato di funzionamento. L'utente può controllare la versione corrente del software in Informazioni di sistema >> Versione software.

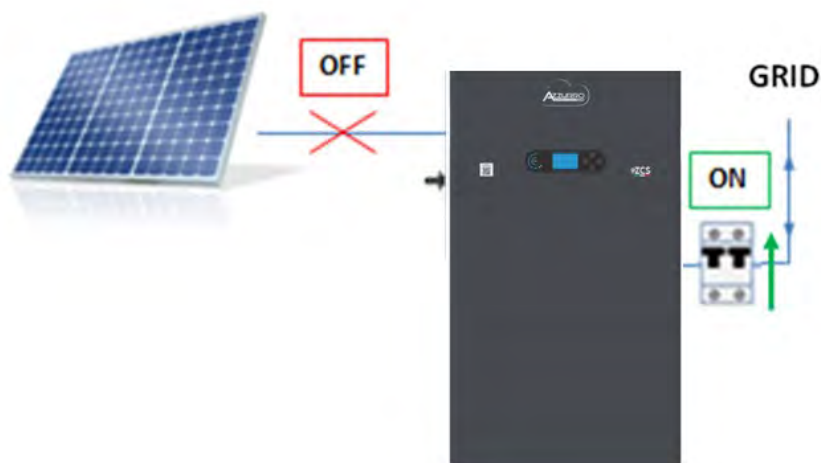
10.11. Verifica del corretto funzionamento

Per verificare il corretto funzionamento dell'inverter, seguire questi passaggi:

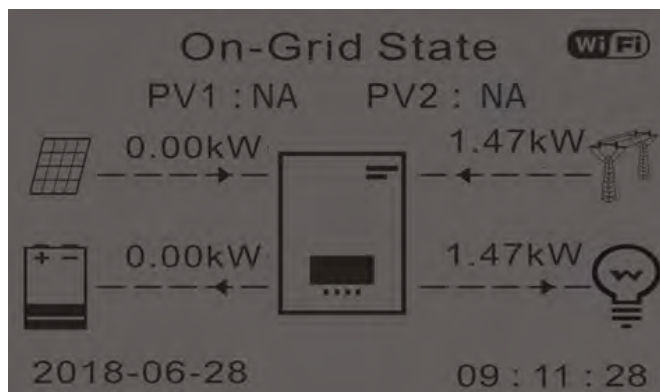
- Spegnere qualsiasi fonte di generazione fotovoltaica portando l'interruttore in posizione OFF.
- Abbassare l'interruttore di protezione dell'inverter 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1. L'inverter rimarrà acceso ma andrà in errore per mancanza di alimentazione AC (se la funzione EPS è abilitata alimenterà i carichi prioritari).



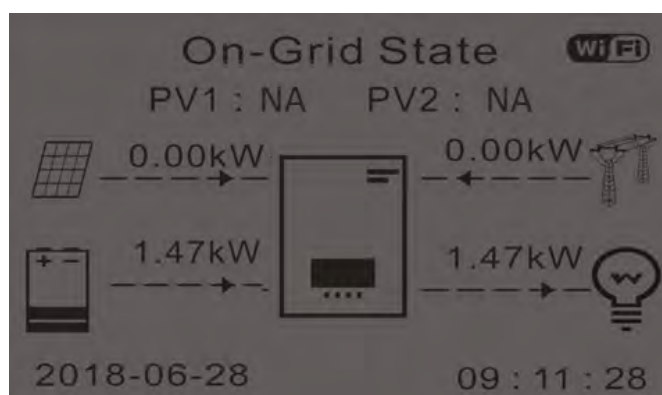
1. Accendere l'inverter sollevando l'interruttore AC.



2. Dopo aver sollevato l'interruttore AC, partirà il conto alla rovescia in base al prefisso internazionale impostato (per CEI021-Interno saranno 300 s.) per riconnettersi alla rete. Durante questo periodo verificare che le utenze domestiche siano alimentate solo dalla rete e che non vi siano altri flussi di alimentazione né dall'impianto fotovoltaico né dalla batteria.



2. Una volta terminato il conto alla rovescia, le batterie inizieranno ad erogare energia in base alla disponibilità verso l'utenza, cercando di azzerare il consumo dalla rete. Durante questo periodo, verificare che il
3. valore del consumo rimanga costante* all'aumentare dell'energia erogata dalla batteria durante la scarica.
4. L'energia prelevata dalla rete dovrebbe diminuire di una quantità pari all'energia erogata dalla batteria.

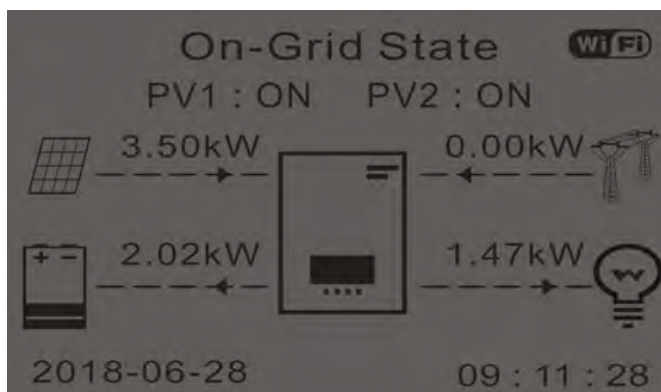


5. Accendere l'impianto fotovoltaico portando l'interruttore in posizione ON.



6. Una volta attivato l'impianto fotovoltaico verificare che:

- Il valore del consumo visualizzato sullo schermo rimanga costante all'aumentare della potenza fotovoltaica
- A seconda della produzione fotovoltaica, il sistema funzioni secondo la rispettiva modalità di funzionamento
- Il valore della produzione fotovoltaica visualizzato sul display sia in linea con la produzione fotovoltaica reale visibile sull'inverter fotovoltaico



7. Se quanto sopra non è verificato, verificare il posizionamento dei TC e l'orientamento consultando le corrette procedure di installazione e prima messa in funzione.




11. Specifiche tecniche

TECHNICAL DATA	1PH HYD 3000 ZP1	1PH HYD 3600 ZP1	1PH HYD 4000 ZP1	1PH HYD 4600 ZP1	1PH HYD 5000 ZP1	1PH HYD 6000 ZP1
DC photovoltaic input						
Typical DC power *	4500W	5400W	6000W	6900W	7500W	9000W
Independent MPPTs/Strings each MPPT	2/1					
Maximum DC voltage	550V					
Start-up voltage	100V					
Nominal DC voltage	360V					
MPPT range in DC	85V-520V					
Maximum DC input current each MPPT	16A/16A					
Maximum absolute DC input current each MPPT	22.5A/22.5A					
Battery input data						
Type of batteries	HV ZBT 5K + BDU Unit					
Nominal voltage	400V					
Voltage range	300V-435V					
Maximum charge/discharge power	3000W	3680W	4000W	4600W	5000W	6000W
Allowed temperature range**	-10°C/+50°C					
Maximum charge current	20A (setable)					
Maximum discharge current	20A (setable)					
Charge curve	Managed by integrated BMS					
Depth of Discharge (DoD)	0%-90% (setable)					
AC output						
Nominal AC Power	3000W	3680W	4000W	4600W	5000W	6000W
Maximum AC Power	3300VA	3680VA	4400VA	4600VA	5500VA	6600VA
Maximum AC current each phase	13A	16A	17.4A	20A	21.7 A	26A
Type of connection/Nominal AC grid voltage	Single phase L/N/PE 220,230,240V					
AC voltage range	180V-276V (according to local standards)					
Nominal AC frequency	50Hz/60Hz					
AC frequency reange	44Hz-55Hz / 54Hz-66Hz (according to local standards)					
Total Harmonic Distortion (THD)	< 3%					
Power Factor	1 default (setabe +/- 0.8)					
Active power grid injection	Setable by display					
EPS (Emergency Power Supply) output						
Maximum Power in EPS***	3000VA (4500VA for 10s)	3680VA (5520VA for 10s)	4000VA (6000VA for 10s)	4600VA (6900VA for 10s)	5000VA (7500VA for 10s)	6000VA (9000VA for 10s)
Voltage and frequency in EPS	Single phase 230V 50Hz/60Hz					
Maximum current in EPS	13A	16A	17.4A	20A	21.7 A	26A
Total Harmonic Distortion (THD)	< 3%					
Switch time	< 10ms					
Efficiency						
Maximum Efficiency	97.7%			97.8%		
Euro efficiency	97.0%			97.1%		
Efficiency MPPT	>99.9%					
Standby consumption	< 10W					
Protections						
Internal interface protection	Yes					
Safety protections	Anti islanding, RCMU, Ground Fault Monitoring					
DC reverse polarity protection	Yes					
DC switch	Integrated					
Overheating protection	Yes					
Overvoltage category/Protection class	Overvoltage Category III (AC) / II (DC) / Protective class I					
Integrated dischargers	AC/DC MOV: Type 3 standard					
Battery Soft start	Yes					
Standard						
EMC	EN 61000-3-2/3/11/12, EN 61000-6-2/3					
Safety standards	IEC 62116, IEC 61727, IEC 61683, IEC 60068-1/2/14/30, IEC 62109-1/2					
Grid standards	Grid standards and certificates available on www.zcsazzurro.com					
Communication						
Communication Interfaces	Wi-Fi/4G/Ethernet (optional), RS485 (proprietary protocol), USB					
Additional connection	AC Current sensor connection input or dedicated meter					
Environmental data						
Temperature working range	-10°C...+50°C (power derating over 45°C)					
Topology	Trasformerless					
Environmental protection degree	IP65					
Humidity range	5%.....95% no condensing					
Maximum operative altitude	4000m					
Acoustic noise	< 35dB @ 1mt					
Weight	22.5Kg					
Cooling system	Natural cooled					
Dimensions (H*W*L)	410mm*708mm*170mm					
Display	LED display and APP					
Warrantv	10 years					

12. Risoluzione dei problemi

Questa sezione descrive i potenziali errori relativi a questo prodotto. Leggere attentamente i seguenti suggerimenti durante la risoluzione dei problemi:

	<p>Leggere attentamente la sezione seguente. Controllare gli avvisi, i messaggi e i codici di errore visualizzati sullo schermo.</p>
<p>Attenzione</p>	

Visualizzare le informazioni sugli avvisi o sugli errori e i codici di errore sul display per registrare tutte le informazioni sugli errori

Se sul display LCD non viene visualizzato alcun messaggio di errore, eseguire i passaggi riportati per verificare se lo stato di installazione corrente soddisfa i requisiti operativi dell'inverter:

- L'inverter deve essere installato in un ambiente pulito, asciutto e ventilato?
- L'interruttore DC è spento?
- L'area della sezione trasversale e la lunghezza del cavo soddisfano i requisiti?
- I collegamenti e il cablaggio di ingresso e uscita sono in buone condizioni?
- Le impostazioni di configurazione sono corrette per la particolare installazione?
- Il pannello dello schermo è collegato correttamente al cavo di comunicazione ed è intatto?

Per visualizzare le informazioni sui guasti registrate, procedere come segue: Nella schermata iniziale, premere "XXX" per accedere al menu principale. Selezionare "Eventi" e premere "XXXX" per accedere.

Allarme guasto a terra

Gli inverter integrati in questo prodotto sono conformi al monitoraggio degli allarmi di guasto a terra della IEC 62109-2 clausola 13.9. Se si verifica un allarme di guasto a terra, il guasto verrà visualizzato sullo schermo LCD con spia rossa accesa oltre a essere riportato anche nella cronologia dei guasti. Per la macchina dotata di raccogliore dati Wi-Fi/4G, le informazioni sull'allarme possono essere visualizzate sul sito di monitoraggio corrispondente o ricevute tramite l'APP sul telefono cellulare.

N. ID	Nome	Soluzione
ID001	La tensione di rete è eccessiva	<p>Se l'allarme si presenta occasionalmente, è possibile che la rete elettrica abbia registrato un'anomalia occasionale. L'inverter tornerà automaticamente allo stato operativo normale al ripristino delle normali condizioni di rete.</p> <p>Se l'allarme si verifica frequentemente, verificare se la tensione/frequenza di rete rientra nell'intervallo accettabile. In tal caso, controllare l'interruttore di circuito CA e il cablaggio CA dell'inverter.</p> <p>Se la tensione/frequenza di rete NON rientra nell'intervallo accettabile e il cablaggio CA è corretto ma l'allarme si verifica ripetutamente, contattare l'assistenza tecnica ZCS per modificare i punti di protezione da sovratensione, sottotensione, sovralfrequenza e sottofrequenza di rete dopo aver ottenuto l'approvazione dall'operatore di rete locale.</p>
ID002	La tensione di rete è insufficiente	
ID003	La frequenza di rete è eccessiva	
ID004	La frequenza di rete è insufficiente	
ID005	Anomalia dispersione di carica	<p>Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.</p>
ID006	La funzionalità OVRT è difettosa	
ID007	La funzionalità LVRT è difettosa	
ID008	Errore protezione isolamento	
ID009	Sovratensione transitoria della tensione di rete 1	
ID010	Sovratensione transitoria della tensione di rete 2	
ID012	Errore tensione inverter	
ID017	Errore di campionamento della corrente della rete di alimentazione	
ID018	Errore di campionamento della componente cc della rete elettrica	
ID019	Errore di campionamento della tensione della rete elettrica (CC)	
ID020	Errore di campionamento della tensione della rete elettrica (CA)	

ID022	Errore di campionamento corrente di dispersione(CA)	
ID024	Errore nel campionamento della corrente di ingresso	
ID025	Errore nel campionamento DCI (CA)	
ID026	Campionamento derivazione attuale	
ID029	Errore di coerenza della corrente di dispersione	
ID030	Errore di coerenza della tensione di rete	
ID031	Errore consistenza DCI	
ID032	Anomalia terra fuori rete	
ID034	Errore di comunicazione SPI (CA)	
ID036	Errore chip (CA)	
ID038	Errore avvio graduale inverter	
ID042	Bassa impedenza di isolamento	Controllare la resistenza di isolamento tra campo fotovoltaico e terra (massa); in caso di corto circuito, il guasto dovrebbe essere riparato tempestivamente. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID043	Massa difettosa	Controllare il cavo PE di uscita CA per la messa a terra.
ID044	Errore durante l'impostazione della modalità di ingresso	Controllare l'impostazione della modalità di ingresso FV (modalità parallela/indipendente) dell'inverter. In caso contrario, modificare la modalità di ingresso FV
ID045	Anomalia CT	Controllare se la connessione del TC è corretta
ID046	Errore di connessione ingresso invertito	Controllare se la connessione dell'ingresso CC è corretta
ID047	Errore parallelo	Controllare se il parallelo è abilitato Controllare se gli indirizzi paralleli si sovrappongono Controllare se la rete parallela è collegata correttamente

ID048	Il numero di serie non corrisponde al tipo	contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID050	Protezione dalla temperatura del radiatore 1	Assicurarsi che l'inverter sia installato in un luogo al riparo dalla luce solare diretta. Assicurarsi che l'inverter sia installato in un luogo fresco/ben ventilato. Assicurarsi che l'inverter sia installato verticalmente e che la temperatura ambiente sia inferiore al limite massimo della temperatura dell'inverter.
ID057	Protezione temperatura 1	
ID065	Tensione bus RMS non bilanciata	Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID066	Il valore transitorio della tensione del bus è sbilanciato	
ID067	Sottotensione del bus durante il collegamento alla rete	
ID069	Sovratensione FV	Verificare se la tensione della serie FV (Voc) è superiore alla tensione di ingresso massima dell'inverter. In tal caso, regolare il numero di moduli FV in serie e ridurre la tensione della stringa FV per adattarla all'intervallo di tensione di ingresso dell'inverter. Dopo la correzione, l'inverter tornerà automaticamente allo stato normale.
ID070	Sovratensione batt.	Controllare se l'impostazione della sovratensione della batteria non è coerente con le specifiche della batteria
ID072	Sovratensione software RMS bus dell'inverter	Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID073	Sovratensione software valore istantaneo tensione bus dell'inverter	
ID081	Protezione da sovracorrente batteria tramite software	
ID082	Protezione da sovracorrente DCI	
ID083	Protezione corrente di uscita istantanea	
ID085	Protezione corrente valore effettivo in uscita	

ID086	Protezione software sovracorrente FV	
ID087	Flussi FV in parallelo non omogenei	
ID098	Sovratensione hardware bus inverter	
ID099	Flussi eccessivi hardware BuckBoost	
ID100	Riservato	
ID102	Flussi eccessivi hardware FV	
ID103	Flussi eccessivi hardware uscita CA	
ID105	Errore di comunicazione contatore	Controllare se il contatore è abilitato Controllare se il cablaggio del contatore è corretto
ID107	Errore versione hardware	Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID110	Protezione da sovraccarico 1	Controllare se l'inverter funziona in stato di sovraccarico.
ID111	Protezione da sovraccarico 2	
ID112	Protezione da sovraccarico 3	
ID113	Derating temperatura	Assicurarsi che l'inverter sia installato in un luogo al riparo dalla luce solare diretta. Assicurarsi che l'inverter sia installato in un luogo fresco/ben ventilato. Assicurarsi che l'inverter sia installato verticalmente e che la temperatura ambiente sia inferiore al limite massimo della temperatura dell'inverter.
ID114	Derating frequenza	Assicurarsi che la frequenza e la tensione di rete rientrino nell'intervallo accettabile.
ID124	Protezione da bassa tensione della batteria	Controllare se la tensione della batteria è insufficiente o la profondità di scarica della batteria è troppo bassa.
		Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID130	Errore sovratensione bus permanente	
ID132	Errore permanente corrente squilibrio FV	

ID134	Errore permanente scompenso corrente di uscita	
		Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID138	Errore permanente sovracorrente hardware in uscita	
		Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID140	Errore permanente del relè	
		Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID142	Errore SPD CC	
		Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID144	Errore permanente del relè di rete	
		Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID152	La versione del software non è coerente con la versione di sicurezza	Guasti interni dell'inverter, spegnere l'inverter, attendere 5 minuti, quindi riaccendere l'inverter. Controllare se il problema è stato risolto. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica ZCS.
ID153	Errore di comunicazione SCI (CC)	
ID156	Versioni software incoerenti	Contattare l'assistenza tecnica per ottenere il software di aggiornamento.
ID157	Errore di comunicazione della batteria al litio 1	Assicurati che la batteria sia compatibile con l'inverter. Si consiglia la comunicazione CAN. Controllare se il cavo di comunicazione o la porta tra la batteria e l'inverter sono difettosi.
ID161	Spegnimento forzato	L'inverter è forzato a spegnersi.
ID162	Spegnimento remoto	L'inverter viene spento da remoto.
ID163	Arresto Drms0	L'inverter esegue uno spegnimento Drms0
ID165	Derating remoto	L'inverter sta eseguendo un derating da remoto
ID166	Derating interfaccia logica	L'inverter sta eseguendo un derating dell'interfaccia logica

ID167	Derating anti reflusso	L'inverter esegue un derating anti reflusso
ID169	Guasto ventola 1	Controllare se la ventola 1 dell'inverter funziona correttamente
ID170	Guasto ventola 2	Controllare se la ventola 2 dell'inverter funziona correttamente
ID171	Guasto ventola 3	Controllare se la ventola 3 dell'inverter funziona correttamente
ID172	Guasto ventola 4	Controllare se la ventola 4 dell'inverter funziona correttamente
ID173	Guasto ventola 5	Controllare se la ventola 5 dell'inverter funziona correttamente
ID174	Guasto ventola 6	Controllare se la ventola 6 dell'inverter funziona correttamente
ID175	Guasto ventola 7	Controllare se la ventola 7 dell'inverter funziona correttamente
ID176	Errore di comunicazione del contatore elettrico	Assicurati che la batteria sia compatibile con l'inverter. Si consiglia la comunicazione CAN. Controllare se il cavo di comunicazione o la porta tra la batteria e l'inverter sono difettosi.
ID177	Allarme sovratensione BMS	La batteria al litio è difettosa. Spegnerne l'inverter e la batteria al litio. Attendere 5 minuti e avviare l'inverter e la batteria al litio. Controllare se il problema è stato corretto. In caso contrario, contattare l'assistenza tecnica.
ID178	Allarme di sottotensione BMS	
ID179	Allarme di alta temperatura BMS	
ID180	Allarme di bassa temperatura BMS	
ID181	Allarme sovracorrente BMS	
ID182	Allarme cortocircuito BMS	
ID183	Incoerenza versione BMS	
ID184	Incoerenza versione BMSCAN	
ID185	Versione CAN BMS troppo bassa	
ID189	Errore di comunicazione apparecchiatura	Riservato

	arco	
ID401 ~ ID432	Anomalia arco	
ID 801	Avvio graduale della carica non riuscito	Riavviare la batteria. Se il problema non viene risolto, contattare l'assistenza tecnica.
ID 802	Avvio graduale della scarica non riuscito	
ID 807	Incoerenza versione PCU	Controllare se il numero di batterie è impostato correttamente. Se l'impostazione è corretta, contattare l'assistenza tecnica per aggiornare il software.
ID 808	Allarme alta temperatura radiatore 1	Assicurarsi che la batteria sia installata in un luogo fresco e ben ventilato. Se la batteria è installata correttamente, contattare l'assistenza tecnica.
ID 809	Allarme alta temperatura ambiente	
ID 813	Allarme divieto di carica	Se la batteria è quasi completamente carica, non è richiesta alcuna azione. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica.
ID 814	Allarme divieto di scarica	Se la batteria è quasi completamente scarica, non è richiesta alcuna azione. Altrimenti, contattare l'assistenza tecnica.
ID 864	Protezione da sovratemperatura del radiatore 1	Spegnere e attendere 2 ore. Se il problema non viene risolto, contattare l'assistenza tecnica.
ID 865	Protezione da sovratemperatura della temperatura ambiente	
ID 867	Errore di comunicazione CAN 1	Se questo guasto si verifica occasionalmente, attendere qualche minuto per verificare se il problema è stato risolto. Se si verifica frequentemente, contattare l'assistenza tecnica.
ID 872	Sovratensione software bus	
ID 873	Sottotensione software bus	
ID 874	Sovratensione software batteria	
ID 875	Sottotensione software batteria	
ID 876	Sovracorrente software batteria	
ID 879	Sovracorrente hardware	
ID 880	Sovratensione bus permanente	Riavviare la batteria e attendere qualche minuto.

ID 881	Sottotensione permanente batteria	Se il problema non viene risolto, contattare l'assistenza tecnica.
ID 882	Sovracorrente istantanea permanente	
ID 883	Sovracorrente hardware permanente	
ID 894	Attivazione permanente della batteria non riuscita	
ID 895	Collegamento inverso bus permanente	Controllare se il cablaggio è corretto e riavviare la batteria. Se il problema non viene risolto, contattare l'assistenza tecnica.
ID 896	Errore di stato della batteria	Riavviare la batteria. Se il problema non viene risolto, contattare l'assistenza tecnica.
ID 897	Errore modalità PWM	
ID 898	Errore versione BMS	
ID 899	Guasto per sovratensione e sovracorrente BMS	Se questo guasto si verifica occasionalmente, attendere qualche minuto per verificare se il problema è stato risolto. Se si verifica frequentemente, contattare l'assistenza tecnica.
ID 900	Protezione da sovracorrente media della batteria	
ID 901	Protezione media da sovraccarico	
ID 902	Sovracorrente del software del bus	
ID 903	Protezione da sovracorrente software CBC	
ID 904	Errore ID pacco	Riavviare la batteria e attendere qualche secondo. Se il problema non viene risolto, contattare l'assistenza tecnica.
ID 928	Inversione della batteria	Controllare se il cablaggio è corretto e riavviare la batteria. Se il problema non viene risolto, contattare l'assistenza tecnica.
ID 929	Errore di fusione	Riavviare la batteria. Se il problema non viene risolto o si verifica di frequente, contattare l'assistenza tecnica.

13. Manutenzione

Gli inverter generalmente non richiedono una manutenzione giornaliera o ordinaria. In ogni caso, per un corretto funzionamento a lungo termine dell'inverter, assicurarsi che il dissipatore per il raffreddamento dell'inverter disponga di spazio sufficiente per garantire un'adeguata ventilazione e che non sia ostruito da polvere o altri oggetti.

Pulizia dell'inverter e del modulo batteria

Pulire l'inverter con un soffiatore, un panno asciutto e morbido o una spazzola a setole morbide. NON pulire l'inverter usando acqua, prodotti chimici corrosivi, detergenti, ecc.

Pulizia del dissipatore di calore

Per garantire il normale funzionamento e una lunga durata utile del prodotto, garantire la presenza di spazio sufficiente per il flusso d'aria attorno al radiatore nella parte posteriore del prodotto e l'assenza di materiale attorno al radiatore che possa ostruire il flusso d'aria, come polvere o neve. Pulire il radiatore con aria compressa, un panno morbido o una spazzola morbida. Non utilizzare acqua, prodotti chimici corrosivi, detergenti o detergenti aggressivi per pulire il dissipatore di calore.

13.1. Conservazione e ricarica del modulo batteria

Requisiti di conservazione del modulo batteria:

1. Temperatura ambiente : -10~50°C, temperatura di stoccaggio consigliata : 25~35°C.
2. Intervallo di umidità relativa per lo stoccaggio : 5~70%.
3. Conservare in un ambiente asciutto, pulito e ventilato, al riparo dalla luce solare diretta.
4. Se il modulo batteria viene immagazzinato per un periodo di tempo prolungato, rifornire periodicamente l'alimentazione. Requisiti di alimentazione del modulo batteria: la corrente di carica dev'essere inferiore o uguale a 7 A e il modulo batteria deve essere caricato al 50% SOC.

Requisiti di ricarica in condizioni di stoccaggio normali

Quando la batteria viene conservata per un periodo di tempo prolungato, è necessario eseguire una manutenzione regolare. Se il periodo di stoccaggio è simile a quanto indicato nella tabella seguente, predisporre per tempo un'alimentazione supplementare.

Condizioni di ricarica durante lo stoccaggio

Temperatura ambiente per lo stoccaggio	Umidità relativa per l'ambiente di stoccaggio	Periodo di stoccaggio	SOC
< -10°C	/	Vietato	/
-10~25°C	5~70%	≤12 mesi	30%≤SOC≤60%
25~35°C	5~70%	≤6 mesi	30%≤SOC≤60%
35~45°C	5~70%	≤3 mesi	30%≤SOC≤60%
> 45°C	/	Vietato	/

Requisiti di ricarica in caso di scarica profonda

Ricaricare la batteria entro l'intervallo di tempo specificato nella tabella seguente (90%DOD). In caso contrario, il modulo batteria eccessivamente scarico verrà danneggiato.

Condizioni di ricarica quando la batteria è eccessivamente scarica

Temperatura ambiente per lo stoccaggio	Periodo di stoccaggio	Nota
-10~25°C	≤15 giorni	/
25~45°C	≤7 giorni	30%≤SOC≤60%
-10~45°C	≤12 ore	/

14. Disinstallazione

14.1. Fasi di disinstallazione

- Scollegare l'inverter dalla rete AC.
- Scollegare l'interruttore DC (situato sulla batteria o installato a parete)
- Attendere 5 minuti.
- Per rimuovere i connettori DC dall'inverter
- Rimuovere i connettori per la comunicazione con le batterie, i sensori di corrente e la sonda di temperatura NTC.
- Rimuovere i terminali AC.
- Svitare il bullone di fissaggio della staffa e rimuovere l'inverter dalla parete.

14.2. Imballaggio

Se possibile, imballare il prodotto nella sua confezione originale.

14.3. Temperatura

Conservare l'inverter in un luogo asciutto con temperatura ambiente compresa tra -25 e +60°C.

14.4. Smaltimento

Zucchetti Centro Sistemi S.p.A. non è responsabile per lo smaltimento dell'apparecchiatura, né di parti di essa, non conforme alle normative e agli standard vigenti nel paese di installazione.



Il simbolo del cassonetto barrato indica che l'apparecchiatura, al termine della sua vita utile, deve essere smaltita separatamente dai rifiuti domestici.

Questo prodotto deve essere conferito al punto di raccolta rifiuti della comunità locale per il riciclaggio.

Per ulteriori informazioni, contattare l'autorità per la raccolta dei rifiuti del proprio paese.

Lo smaltimento inappropriato dei rifiuti potrebbe influire negativamente sull'ambiente e sulla salute umana a causa di sostanze potenzialmente pericolose.

Collaborando al corretto smaltimento di questo prodotto, si contribuisce al riutilizzo, al riciclaggio e al recupero del prodotto e alla protezione dell'ambiente.

15. Sistema di monitoraggio

Monitoraggio ZCS				
Codice prodotto	Foto del prodotto	Monitoraggio APP	Monitoraggio portale	Possibilità di inviare comandi e aggiornare l'inverter da remoto in caso di supporto tecnico
ZSM-WIFI				
ZSM-ETH				
ZSM-4G				
Datalogger 4-10 inverter				
Datalogger fino a 31 inverter				

15.1. Adattatore Wi-Fi esterno

15.1.1. Installazione

A differenza della scheda Wi-Fi interna, l'adattatore esterno deve essere installato per tutti gli inverter compatibili. Tuttavia, la procedura è più rapida e semplice in quanto non è necessario aprire il coperchio anteriore dell'inverter.

Per poter monitorare l'inverter, l'indirizzo di comunicazione RS485 deve essere impostato a 01 direttamente dal display.

Strumenti per l'installazione:

- Cacciavite a croce
- Adattatore Wi-Fi esterno

- 1) Spegnere l'inverter seguendo la procedura descritta in questo manuale.
- 2) Rimuovere il coperchio di accesso al connettore Wi-Fi sul fondo dell'inverter svitando le due viti a croce (a), oppure svitando il coperchio (b), come mostrato in figura.

(a)



(b)



Figura 60- Porta per adattatore Wi-Fi esterno

- 3) Collegare l'adattatore Wi-Fi alla porta appropriata, assicurandosi di seguire la direzione della connessione e garantire il corretto contatto tra le due parti.

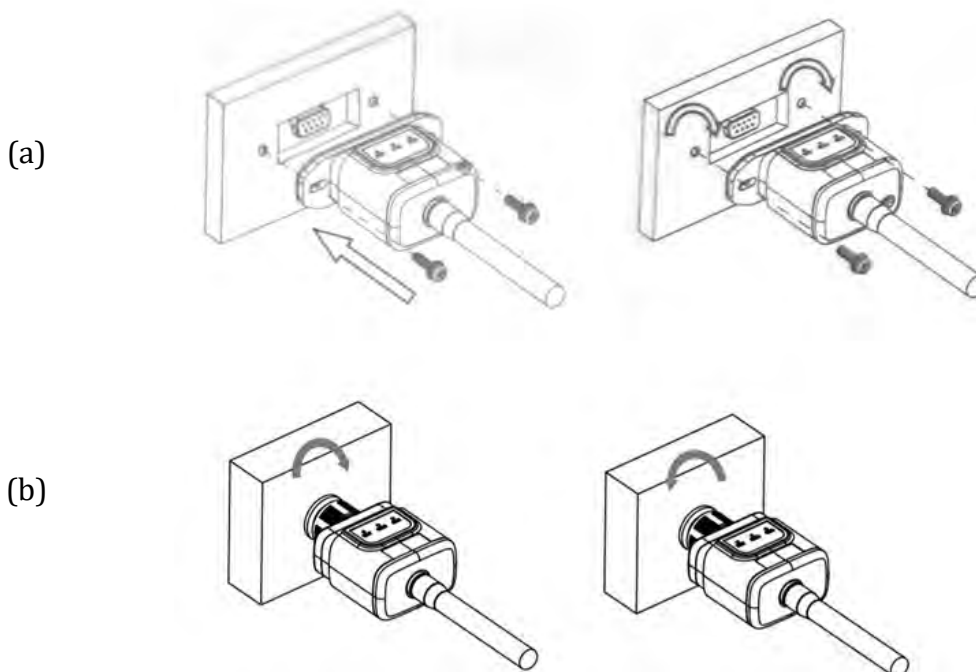


Figura 61- Inserimento e fissaggio dell'adattatore Wi-Fi esterno

4) Accendere l'inverter seguendo la procedura descritta nel manuale.

15.1.2. Configurazione

La configurazione dell'adattatore Wi-Fi richiede la presenza di una rete Wi-Fi in prossimità dell'inverter per ottenere una trasmissione stabile dei dati dall'adattatore dell'inverter al modem Wi-Fi.

Strumenti necessari per la configurazione:

- smartphone, PC o tablet

Posizionarsi davanti all'inverter e cercare la rete Wi-Fi tramite smartphone, PC o tablet, assicurandosi che il segnale della rete Wi-Fi domestica raggiunga il luogo in cui è installato l'inverter.

Se il segnale Wi-Fi è presente nel luogo di installazione dell'inverter, è possibile iniziare la procedura di configurazione.

Se il segnale Wi-Fi non raggiunge l'inverter, è necessario installare un sistema per amplificare il segnale e portarlo nel luogo di installazione.

- 1) Attivare la ricerca delle reti Wi-Fi sul telefono o PC in modo da visualizzare tutte le reti visibili dal dispositivo.



Figura 62 - Ricerca delle reti Wi-Fi su smartphone iOS (sinistra) e smartphone Android (destra)

Nota: disconnettersi da qualsiasi rete Wi-Fi a cui si è connessi rimuovendo l'accesso automatico.



Figura 63 – Disabilitazione della riconnessione automatica a una rete

- 2) Collegarsi a una rete Wi-Fi generata dall'adattatore Wi-Fi dell'inverter (es. AP_*****, dove ***** indica il numero di serie dell'adattatore Wi-Fi riportato sull'etichetta del dispositivo), che funge da punto di accesso.

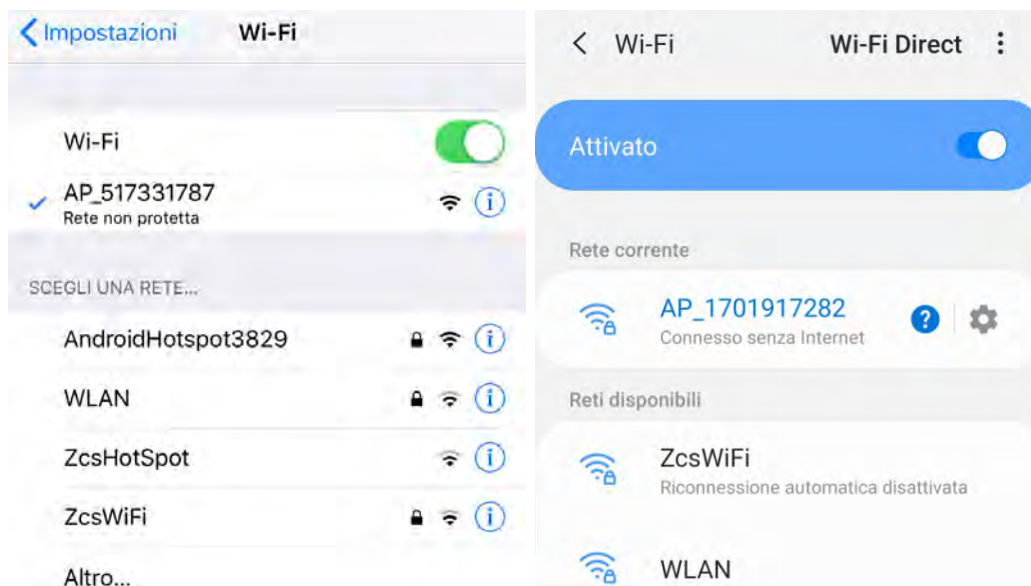


Figura 64 - Connessione al punto d'accesso per l'adattatore Wi-Fi su smartphone iOS (sinistra) e smartphone Android (destra)

- 3) Se si utilizza un adattatore Wi-Fi di seconda generazione, verrà richiesta una password per connettersi alla rete Wi-Fi dell'inverter. Usare la password riportata sulla confezione o sull'adattatore Wi-Fi.



Figura 65 - Password dell'adattatore Wi-Fi esterno

Nota: per assicurarsi che l'adattatore sia connesso al PC o allo smartphone durante la procedura di

configurazione, abilitare la riconnessione automatica della rete AP_*****.

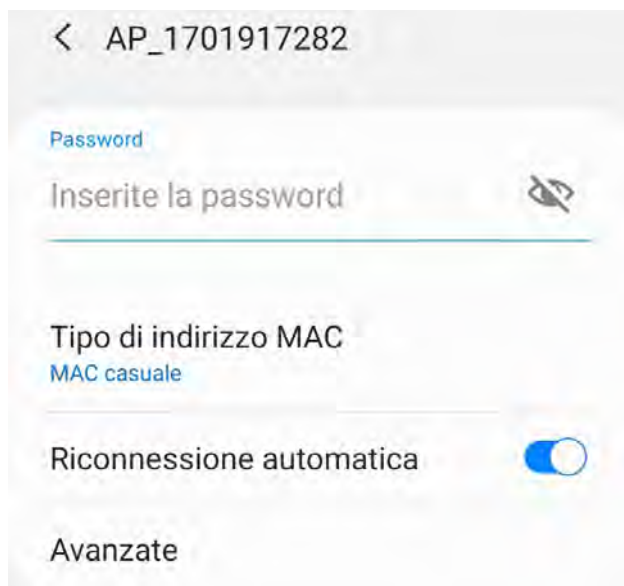


Figura 66 – Richiesta di immissione della password

Nota: il punto di accesso non è in grado di fornire l'accesso a internet; confermare per mantenere la connessione Wi-Fi, anche se Internet non è disponibile



Figura 67 – Schermata che indica che non è possibile accedere a Internet

- 4) Aprire un browser (Google Chrome, Safari, Firefox) e inserire l'indirizzo IP 10.10.100.254 nella barra degli indirizzi nella parte superiore dello schermo.
Nella casella visualizzata, inserire "admin" sia come Username che come Password.



Figura 68 – Schermata di accesso al server Web per configurare l'adattatore Wi-Fi

- 5) Si aprirà la schermata di stato, che mostra le informazioni del logger come il numero di serie e la versione del firmware.

Verificare che i campi delle informazioni sull'inverter siano compilati con le informazioni sull'inverter.

La lingua della pagina può essere modificata utilizzando il comando nell'angolo in alto a destra.



中文 | English

Status

Wizard

Quick Set

Advanced

Upgrade

Restart

Reset

Inverter information

Inverter serial numberZH1ES160J3E488

Firmware version (main)V210

Firmware version (slave)

Inverter modelZH1ES160

Rated power— W

Current power--- W

Yield today11.2 kWh

Total yield9696.0 kWh

AlertsF12F14

Last updated0

Device information

Device serial number1701917282

Firmware versionLSW3_14_FFFF_1.0.00

Wireless AP modeEnable

SSIDAP_1701917282

IP address10.10.100.254

MAC address98 d8 63 54 0a 87

Wireless STA modeEnable

Router SSIDAP_SOLAR_PORTAL_M2M_20120515

Signal Quality0%

IP address0.0.0.0

MAC address98 d8 63 54 0a 86

Remote server information

Remote server ANot connected

Remote server BNot connected

Help

The device can be used as a wireless access point (AP mode) to facilitate users to configure the device, or it can also be used as a wireless information terminal (STA mode) to connect the remote server via wireless router.

Status of remote server

◆Not connected

Connection to server failed last time.

If under such status, please check the issues as follows:

(1) check the device information to see whether IP address is obtained or not;

(2) check if the router is connected to internet or not;

(3) check if a firewall is set on the router or not;

◆Connected: Connection to server successful last time;

◆Unknown: No connection to server. Please check again in 5 minutes.

Figura 69 – Schermata di stato

- 6) Fare clic sul pulsante Wizard setup (Configurazione guidata) nella colonna di sinistra.
- 7) Nella nuova schermata visualizzata, selezionare la rete Wi-Fi a cui connettere l'adattatore Wi-Fi, assicurandosi che l'indicatore di potenza del segnale ricevuto (RSSI) sia maggiore del 30%. Se la rete non è visibile, premere il pulsante Refresh (Aggiorna).
Nota: verificare che la potenza del segnale sia superiore al 30%; in caso contrario avvicinare il router o installare un ripetitore o un amplificatore di segnale.
Fare clic su Next (Avanti).

Manuale utente 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1
Rev. 1.0 01/09/2023

Identificazione: MD-AL-GI-00 (Info sistema)
Rev. 1.1 del 27/01/2023 - Applicazione: GID

147/195

Please select your current wireless network:

Site Survey

SSID	BSSID	RSSI	Channel
<input checked="" type="radio"/> iPhone di Giacomo	EE:25:EF:6C:31:18	100	6
<input type="radio"/> ZcsWiFi	FE:EC:DA:1D:C3:9	86	1
<input type="radio"/> ZcsHotSpot	FC:EC:DA:1D:C3:9	86	1
<input type="radio"/> WLAN	E:EC:DA:1D:C3:9	86	1
<input type="radio"/> ZcsHotSpot	FC:EC:DA:1D:C8:A3	57	11
<input type="radio"/> WLAN	E:EC:DA:1D:C8:A3	57	11
<input type="radio"/> ZcsWiFi	FE:EC:DA:1D:C8:A3	54	11
<input type="radio"/> WLAN	E:EC:DA:1D:C8:8B	45	1
<input type="radio"/> ZcsWiFi	FE:EC:DA:1D:C8:8B	37	1
<input type="radio"/> ZcsHotSpot	FC:EC:DA:1D:C8:8B	35	1

★Note: When RSSI of the selected WiFi network is lower than 15%, the connection may be unstable, please select other available network or shorten the distance between the device and router.

Refresh

Add wireless network manually:

Network name (SSID)
(Note: case sensitive)

Encryption method

Encryption algorithm

Next

1 2 3 4

Figura 70 – Schermata per la selezione della rete wireless disponibile (1)

- 8) Inserire la password della rete Wi-Fi (modem Wi-Fi), cliccando su Show Password (Mostra password) per assicurarsi che sia corretta; la password non deve contenere caratteri speciali (&, #, %) e spazi. Nota: in questa fase, il sistema non è in grado di garantire che la password inserita sia quella effettivamente richiesta dal modem, quindi assicurarsi di aver inserito la password corretta. Verificare inoltre che la casella sottostante sia impostata su Enable (Abilita). Quindi fare clic su “Next” (Avanti) e attendere alcuni secondi per la verifica.

Please fill in the following information:

Password (8-64 bytes)
(Note: case sensitive)
☐ Show Password

Obtain an IP address automatically

IP address

Subnet mask

Gateway address

DNS server address

1 2 3 4

Figura 71 – Schermata per l'inserimento della password della rete wireless (2)

- 9) Fare nuovamente clic su “Next” (Avanti) senza selezionare nessuna delle opzioni relative alla sicurezza del sistema.

Enhance Security

You can enhance your system security by choosing the following methods

- ☐ Hide AP
- ☐ Change the encryption mode for AP
- ☐ Change the user name and password for Web server

1 2 3 4

Figura 72 - Schermata per l'impostazione delle opzioni di sicurezza (3)

10) Fare clic su “OK”.

Setting complete!

Click OK, the settings will take effect and the system will restart immediately.

If you leave this interface without clicking OK, the settings will be ineffective.

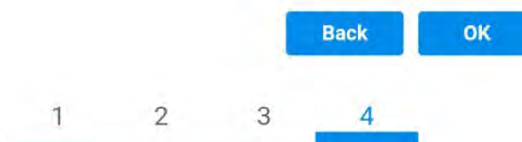


Figura 73 - Schermata di configurazione finale (4)

- 11) A questo punto, se la configurazione dell'adattatore è andata a buon fine, apparirà l'ultima schermata di configurazione e il telefono o il PC si disaccoppiano dalla rete Wi-Fi dell'inverter.
- 12) Chiudere manualmente la pagina Web con il tasto Close (Chiudi) del PC per rimuoverla dallo sfondo del telefono.

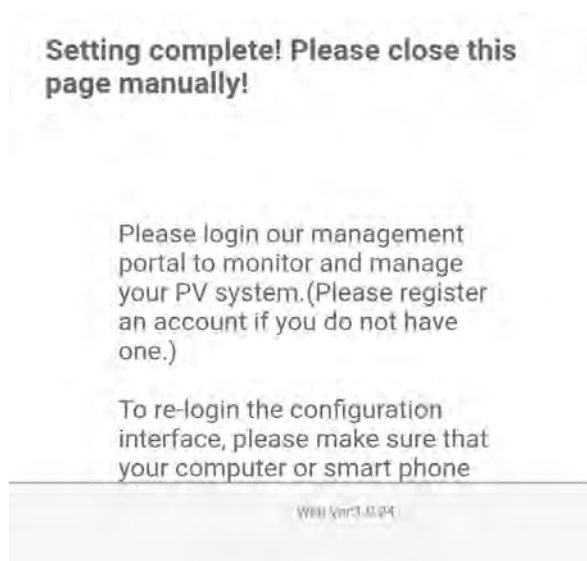


Figura 74 - Schermata di configurazione riuscita

15.1.3. Verifica

Per verificare la corretta configurazione, collegarsi nuovamente e accedere alla pagina di stato. Verificare le seguenti informazioni:

- a. Modalità STA wireless
 - i. SSID del router > Nome del router
 - ii. Qualità del segnale > diversa da 0%
 - iii. Indirizzo IP > diverso da 0.0.0.0
- b. Informazioni sul server remoto
 - i. Server remoto A > Connesso

Wireless STA mode		Enable
Router SSID	iPhone di Giacomo	
Signal Quality	0%	
IP address	0.0.0.0	
MAC address	98:d8:63:54:0a:86	
- Remote server information		
Remote server A	Not connected	

Figura 75 – Schermata di stato

Stato dei LED presenti sull'adattatore

- 1) Stato iniziale:
 - NET (LED sinistro): spento
 - COM (LED centrale): acceso fisso
 - READY (LED destro): acceso lampeggiante



Figura 76 - Stato iniziale dei LED

- 2) Stato finale:
- NET (LED sinistro): fisso
 - COM (LED centrale): acceso fisso
 - READY (LED destro): acceso lampeggiante



Figura 77 - Stato finale dei LED

Se il LED NET non si accende o se l'opzione Server remoto A nella pagina Status (Stato) mostra ancora "Not Connected" (Non connesso), la configurazione non è andata a buon fine, ovvero è stata inserita la password del router errata o il dispositivo è stato disconnesso durante la connessione.

È necessario ripristinare l'adattatore:

- Premere il pulsante Reset per 10 secondi e rilasciarlo
- Dopo alcuni secondi i LED si spegneranno e la scritta READY (PRONTO) inizierà a lampeggiare velocemente
- L'adattatore è ora tornato al suo stato iniziale. A questo punto è possibile ripetere nuovamente la procedura di configurazione.

L'adattatore può essere ripristinato solo quando l'inverter è acceso.



Figura 78 – Pulsante Reset sull'adattatore Wi-Fi

15.1.4. Risoluzione dei problemi

Stato dei LED presenti sull'adattatore

- 1) Comunicazione irregolare con l'inverter
 - NET (LED sinistro): fisso
 - COM (LED centrale): spento
 - READY (LED destro): acceso lampeggiante



Figura 79 - Stato di comunicazione irregolare tra inverter e Wi-Fi

- Verificare l'indirizzo Modbus impostato sull'inverter:

Accedere al menu principale con il tasto ESC (primo tasto a sinistra), andare su System Info (Info sistema) quindi premere ENTER (INVIO) per entrare nel sottomenu. Scorrere verso il basso fino al parametro Indirizzo Modbus e assicurarsi che sia impostato su 01 (o comunque diverso da 00).

Se il valore non è 01, andare su "Impostazioni" (impostazioni di base per inverter ibridi) ed entrare nel menu Indirizzo Modbus dove è possibile impostare il valore 01.

- Verificare che l'adattatore Wi-Fi sia collegato correttamente e saldamente all'inverter, assicurandosi di serrare le due viti con testa a croce in dotazione.
- Verificare che il simbolo Wi-Fi sia presente nell'angolo in alto a destra del display dell'inverter (fisso o lampeggiante).



Figura 80 – Icone sul display dell'inverter LITE monofase (sinistra) e inverter trifase o ibridi (destra)

- Riavviare l'adattatore:
 - Premere il pulsante di ripristino per 5 secondi e rilasciare
 - Dopo alcuni secondi i LED si spegneranno e inizieranno a lampeggiare velocemente
 - L'adattatore verrà ora ripristinato senza aver perso la configurazione con il router

2) Comunicazione irregolare con server remoto

- NET (LED sinistro): spento
- COM (LED centrale): acceso
- READY (LED destro): acceso lampeggiante



Figura 81 - Stato di comunicazione irregolare tra Wi-Fi e server remoto

- Verificare che la procedura di configurazione sia stata eseguita correttamente e che sia stata inserita la password di rete corretta.
- Durante la ricerca della rete Wi-Fi tramite uno smartphone o un PC, assicurarsi che il segnale Wi-Fi sia sufficientemente forte (durante la configurazione è richiesta una potenza minima del segnale RSSI del 30%). Se necessario, aumentarlo utilizzando un amplificatore di segnale o un router dedicato al monitoraggio dell'inverter.
- Verificare che il router abbia accesso alla rete e che la connessione sia stabile; verificare inoltre che il PC o lo smartphone possano accedere a Internet
- Verificare che la porta 80 del router sia aperta e abilitata all'invio dei dati
- Ripristinare l'adattatore come descritto nella sezione precedente

Se, al termine delle verifiche precedenti e della successiva configurazione, il Server remoto A risulta ancora "Not Connected" (Non Connesso) o il LED NET è spento, potrebbe esserci un problema di trasmissione a livello della rete domestica e, più precisamente, i dati tra il router e il server non vengono trasmessi correttamente. In questo caso, si consiglia di effettuare dei controlli a livello di router al fine di assicurarsi che non siano presenti impedimenti all'uscita dei pacchetti di dati verso il nostro server.

Per accertarsi che il problema risieda nel router domestico ed escludere problemi con l'adattatore Wi-Fi, configurare l'adattatore utilizzando la funzione hotspot Wi-Fi dello smartphone come rete wireless di riferimento.

• Utilizzo di uno smartphone Android come modem

- Verificare che la connessione 3G/LTE sia attiva sullo smartphone. Accedere al menu delle impostazioni del sistema operativo (l'icona dell'ingranaggio sullo schermo con l'elenco di tutte le app installate sul telefono), selezionare "Altro" dal menu Wireless e reti e assicurarsi che il tipo di rete sia impostato su 3G/4G/5G.
- Nel menu delle impostazioni di Android, andare su Wireless e reti > Altro. Selezionare Hotspot mobile/Tethering, quindi abilitare l'opzione Wi-Fi mobile hotspot; attendere qualche secondo per la creazione della rete wireless. Per modificare il nome della rete wireless (SSID) o la password, selezionare Configura hotspot Wi-Fi.

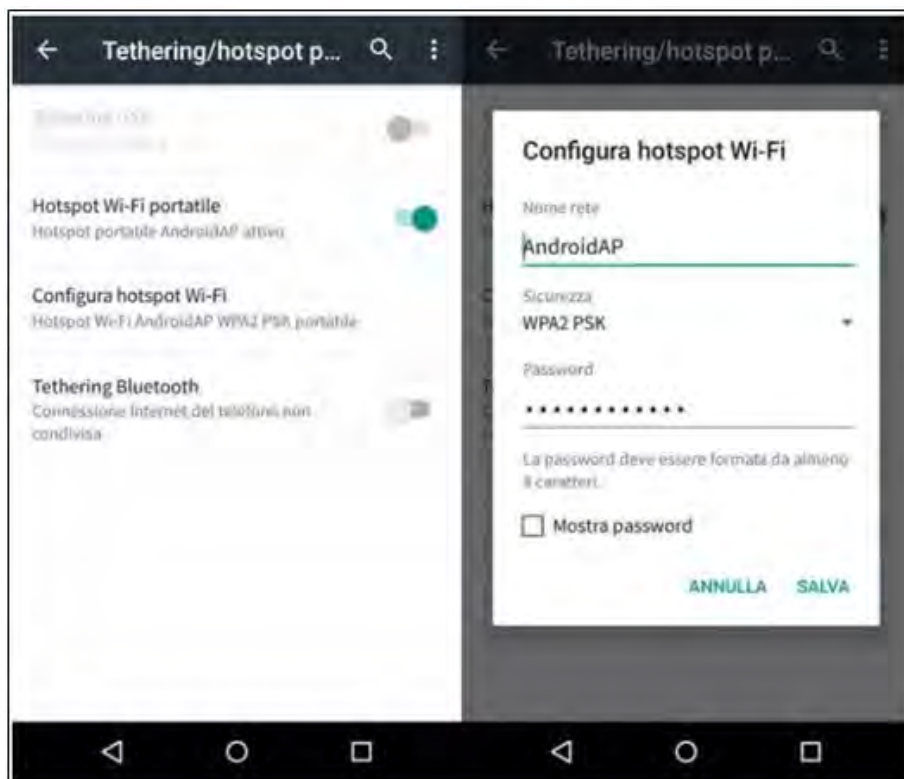


Figura 82 – Configurazione di uno smartphone Android come router hotspot

• Utilizzo di un iPhone come modem

- Per condividere la connessione dell'iPhone, verificare che la rete 3G/LTE sia attiva andando in Impostazioni > Cellulare e assicurandosi che l'opzione "Voce e dati" sia impostata su 5G, 4G o 3G. Per accedere al menu delle impostazioni iOS, fare clic sull'icona a forma di ingranaggio grigia nella schermata iniziale del telefono.
- Andare nel menu Impostazioni > Hotspot personale e attivare l'opzione Hotspot personale. L'hotspot è ora abilitato. Per modificare la password della rete Wi-Fi, selezionare Password Wi-Fi dal menu dell'hotspot personale.

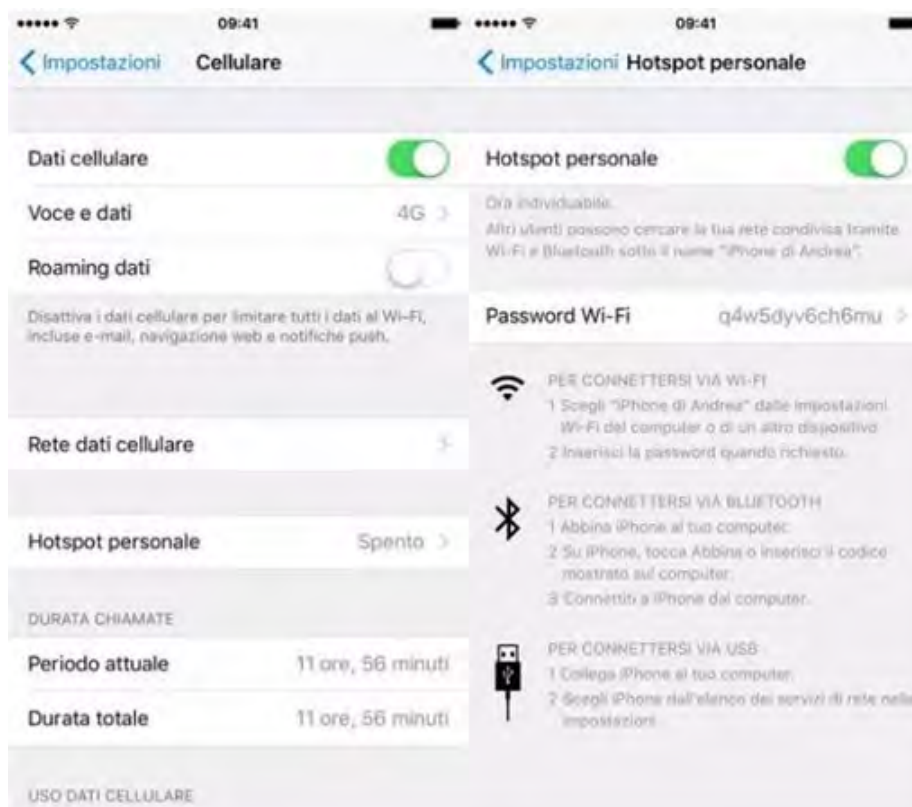


Figura 83 – Configurazione di uno smartphone iOS come router hotspot

A questo punto, è necessario riconfigurare l'adattatore Wi-Fi utilizzando un PC o uno smartphone diverso da quello utilizzato come modem.

Durante questa procedura, quando richiesto di selezionare la rete Wi-Fi, scegliere quella attivata dallo smartphone quindi inserire la password ad essa associata (modificabile dalle impostazioni dell'hotspot personale). Se al termine della configurazione compare "Conncted" (Connesso) accanto a "Server remoto A", allora il problema riguarda il router domestico.

Si consiglia quindi di verificare marca e modello del router domestico che si sta tentando di connettere all'adattatore Wi-Fi; alcune marche di router potrebbero avere porte di comunicazione chiuse. In questo caso, contattare il servizio clienti del produttore del router e richiedere l'apertura della porta 80 (direttamente dalla rete agli utenti esterni).

15.2. Adattatore Ethernet

15.2.1. Installazione

L'installazione deve essere eseguita per tutti gli inverter compatibili con l'adattatore. Tuttavia, la procedura è più rapida e semplice in quanto non è necessario aprire il coperchio anteriore dell'inverter. Il corretto funzionamento del dispositivo richiede la presenza di un modem correttamente connesso alla rete e funzionante per ottenere una trasmissione dei dati stabile dall'inverter al server.

Per poter monitorare l'inverter, l'indirizzo di comunicazione RS485 deve essere impostato a 01 direttamente dal display.

Strumenti per l'installazione:

- Cacciavite a croce
- Adattatore Ethernet
- Rete schermata (Cat. 5 o 6) crimpata con connettori RJ45

- 1) Spegner l'inverter seguendo la procedura descritta in questo manuale.
- 2) Rimuovere il coperchio di accesso al connettore Wi-Fi/Eth sul fondo dell'inverter svitando le due viti a croce (a), oppure svitando il coperchio (b), a seconda del modello di inverter, come mostrato in figura.

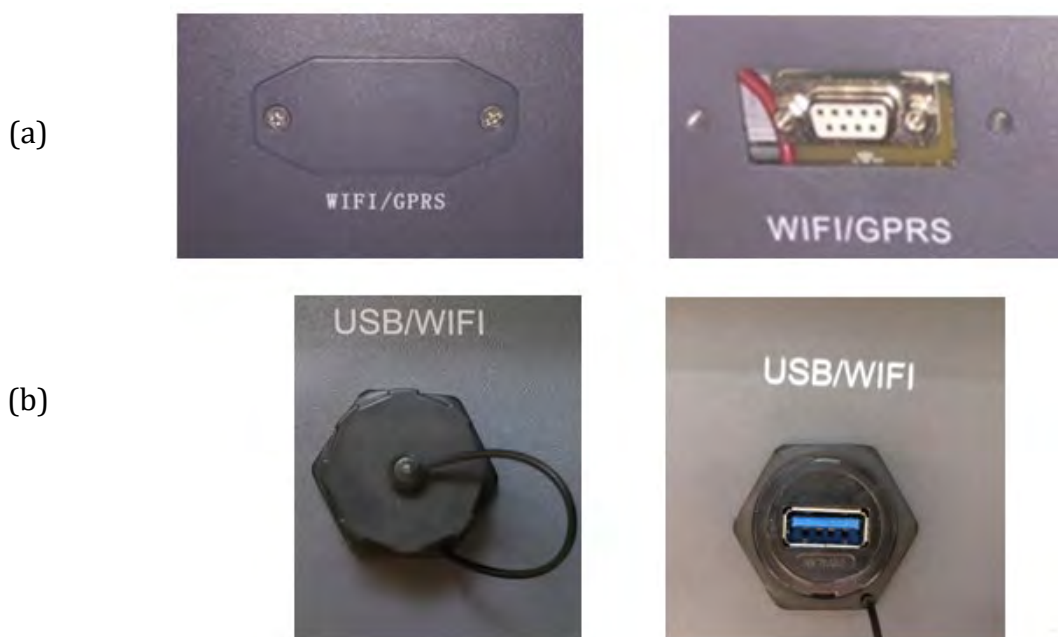


Figura 84 – Porta dell'adattatore Ethernet

- 3) Rimuovere la ghiera e il pressacavo a tenuta dall'adattatore per consentire il passaggio del cavo di rete; quindi inserire il cavo di rete di rete nell'apposita porta all'interno dell'adattatore e serrare la ghiera e il pressacavo per garantire una connessione stabile.

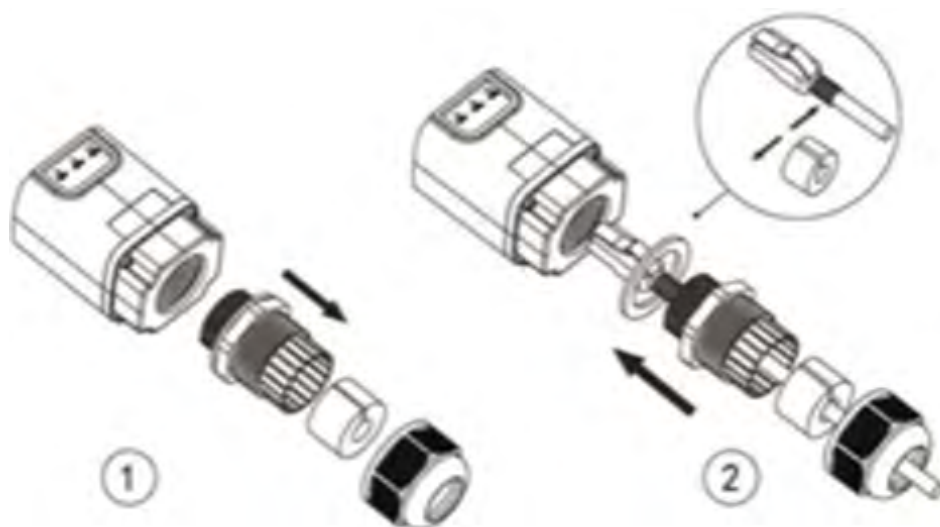


Figura 85 – Inserimento del cavo di rete all'interno del dispositivo

- 4) Collegare l'adattatore Ethernet alla porta appropriata, assicurandosi di seguire la direzione della connessione e garantire il corretto contatto tra le due parti.

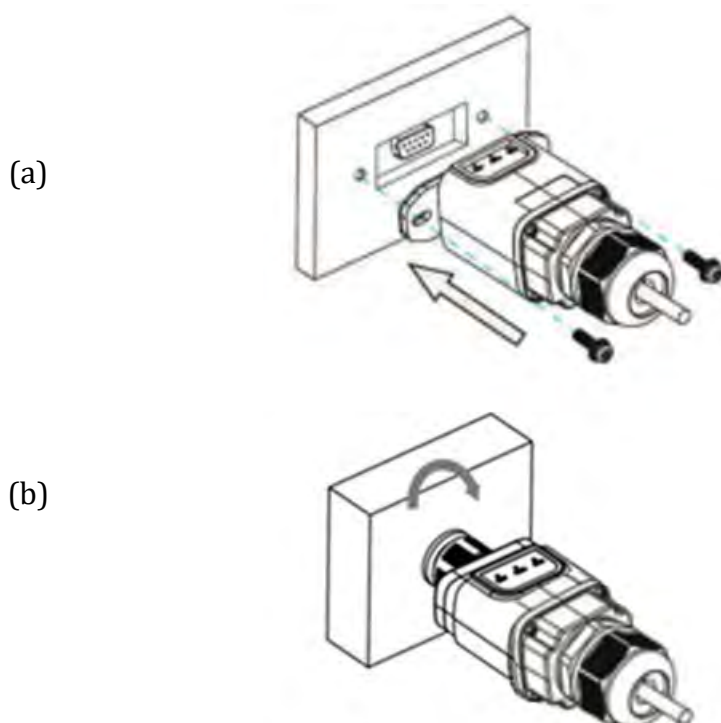


Figura 86 – Inserimento e fissaggio dell'adattatore Ethernet

- 5) Collegare l'altra estremità del cavo di rete all'uscita ETH (o equivalente) del modem o a un dispositivo di trasmissione dati idoneo.

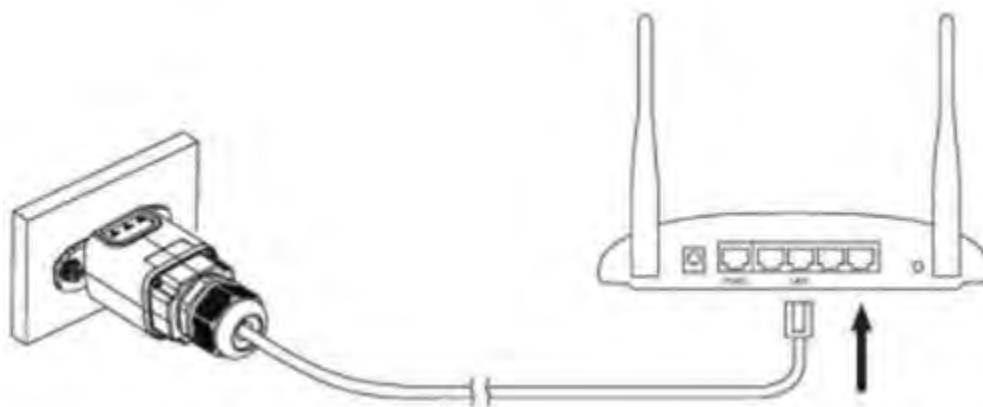


Figura 87 – Collegamento del cavo di rete al modem

- 6) Accendere l'inverter seguendo la procedura descritta nel manuale.
- 7) A differenza delle schede Wi-Fi, l'adattatore Ethernet non dev'essere configurato e inizia a trasmettere i dati poco dopo l'accensione dell'inverter.

15.2.2. Verifica

Attendere due minuti dopo aver installato l'adattatore e controllare lo stato dei LED sul dispositivo.

Stato dei LED presenti sull'adattatore

- 1) Stato iniziale:
 NET (LED sinistro): spento
 COM (LED centrale): acceso fisso
 SER (LED destro): acceso lampeggiante



Figura 88 - Stato iniziale dei LED

- 2) Stato finale:
NET (LED sinistro): fisso
COM (LED centrale): acceso fisso
SER (LED destro): acceso lampeggiante



Figura 89 - Stato finale dei LED

15.2.3. Risoluzione dei problemi

Stato dei LED presenti sull'adattatore

- 1) Comunicazione irregolare con l'inverter
- NET (LED sinistro): fisso
 - COM (LED centrale): spento
 - SER (LED destro): acceso lampeggiante



Figura 90 - Stato di comunicazione irregolare tra inverter e adattatore



- Verificare l'indirizzo Modbus impostato sull'inverter:
Accedere al menu principale con il tasto ESC (primo tasto a sinistra), andare su System Info (Info sistema) quindi premere ENTER (INVIO) per entrare nel sottomenu. Scorrere verso il basso fino al parametro Indirizzo Modbus e assicurarsi che sia impostato su 01 (o comunque diverso da 00).
Se il valore non è 01, andare su "Impostazioni" (impostazioni di base per inverter ibridi) ed entrare nel menu Indirizzo Modbus dove è possibile impostare il valore 01.
- Verificare che l'adattatore Ethernet sia collegato correttamente e saldamente all'inverter, assicurandosi di serrare le due viti con testa a croce in dotazione. Verificare che il cavo di rete sia correttamente inserito nel dispositivo e nel modem e che il connettore RJ45 sia correttamente crimpato.

2) Comunicazione irregolare con server remoto

- NET (LED sinistro): spento
- COM (LED centrale): acceso
- SER (LED destro): acceso lampeggiante



Figura 91 - Stato di comunicazione irregolare tra adattatore e server remoto

- Verificare che il router abbia accesso alla rete e che la connessione sia stabile; verificare inoltre che il PC possa accedere a Internet

Verificare che la porta 80 del router sia aperta e abilitata all'invio dei dati.

Si consiglia di verificare marca e modello del router domestico che si sta tentando di connettere all'adattatore Ethernet; alcune marche di router potrebbero avere porte di comunicazione chiuse. In questo caso, contattare il servizio clienti del produttore del router e richiedere l'apertura della porta 80 (direttamente dalla rete agli utenti esterni).

15.3. Adattatore 4G

Gli adattatori ZCS 4G vengono venduti con una SIM virtuale integrata nel dispositivo con tariffa di traffico dati inclusa per 10 anni, adeguata alla corretta trasmissione dei dati per il monitoraggio dell'inverter.

Per poter monitorare l'inverter, l'indirizzo di comunicazione RS485 deve essere impostato a 01 direttamente dal display.

15.3.1. Installazione

L'installazione deve essere eseguita per tutti gli inverter compatibili con l'adattatore. Tuttavia, la procedura è più rapida e semplice in quanto non è necessario aprire il coperchio anteriore dell'inverter.

Strumenti per l'installazione:

- Cacciavite a croce
- Adattatore 4G

- 4) Spegnere l'inverter seguendo la procedura descritta in questo manuale.
- 5) Rimuovere il coperchio di accesso al connettore Wi-Fi/GPRS sul fondo dell'inverter svitando le due viti a croce (a), oppure svitando il coperchio (b), a seconda del modello di inverter, come mostrato in figura.

(a)



(b)



Figura 92 – Porta dell'adattatore 4G

- 6) Inserire l'adattatore 4G nella porta appropriata, assicurandosi di seguire la direzione della connessione e garantire il corretto contatto tra le due parti. Fissare l'adattatore 4G serrando le due viti all'interno della confezione.

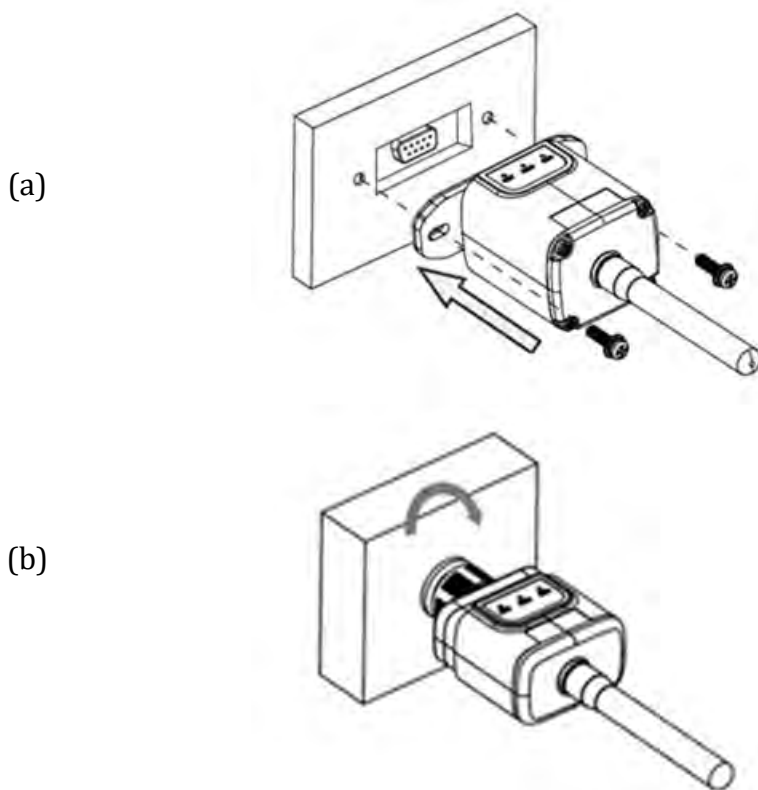


Figura 93 – Inserimento e fissaggio dell'adattatore 4G

- 7) Accendere l'inverter seguendo la procedura descritta nel manuale.
- 8) A differenza delle schede Wi-Fi, l'adattatore 4G non dev'essere configurato e inizia a trasmettere i dati poco dopo l'accensione dell'inverter.

15.3.2. Verifica

Dopo aver installato l'adattatore, verificare entro i 3 minuti successivi lo stato dei LED sul dispositivo per assicurarsi che sia configurato correttamente.

Stato dei LED presenti sull'adattatore

1) Stato iniziale:

- NET (LED sinistro): spento
- COM (LED centrale): acceso lampeggiante
- SER (LED destro): acceso lampeggiante



Figura 94 - Stato iniziale dei LED

2) Registrazione:

- NET (LED sinistro): lampeggia velocemente per circa 50 secondi; il processo di registrazione dura circa 30 secondi
- COM (LED centrale): lampeggia rapidamente 3 volte dopo 50 secondi

3) Stato finale (circa 150 secondi dopo l'avvio dell'inverter):

- NET (LED sinistro): lampeggiante acceso (spento e acceso a intervalli uguali)
- COM (LED centrale): acceso fisso
- SER (LED destro): acceso fisso



Figura 95 - Stato finale dei LED

Stato dei LED presenti sull'adattatore

1) Comunicazione irregolare con l'inverter

- NET (LED sinistro): acceso
- COM (LED centrale): spento
- SER (LED destro): acceso



Figura 96 - Stato di comunicazione irregolare tra inverter e adattatore

- Verificare l'indirizzo Modbus impostato sull'inverter:
Accedere al menu principale con il tasto ESC (primo tasto a sinistra), andare su System Info (Info sistema) quindi premere ENTER (INVIO) per entrare nel sottomenu. Scorrere verso il basso fino al parametro Indirizzo Modbus e assicurarsi che sia impostato su 01 (o comunque diverso da 00).

Se il valore non è 01, andare su "Impostazioni" (impostazioni di base per inverter ibridi) ed entrare nel menu Indirizzo Modbus dove è possibile impostare il valore 01.
- Verificare che l'adattatore 4G sia collegato correttamente e saldamente all'inverter, assicurandosi di serrare le due viti con testa a croce in dotazione.

2) Comunicazione irregolare con server remoto:

- NET (LED sinistro): acceso lampeggiante
- COM (LED centrale): acceso
- SER (LED destro): acceso lampeggiante



















Figura 97 - Stato di comunicazione irregolare tra adattatore e server remoto

- Verificare che nel luogo di installazione sia presente il segnale 4G (l'adattatore utilizza la rete Vodafone per la trasmissione 4G; se questa rete non è presente o il segnale è debole, la SIM utilizzerà una rete diversa o limiterà la velocità di trasmissione dati). Assicurarsi che il luogo di installazione sia adatto alla trasmissione del segnale 4G e che non siano presenti ostacoli che potrebbero influire sulla trasmissione dei dati.
- Controllare lo stato dell'adattatore 4G e che non siano presenti segni esterni di usura o danni.

15.4. Datalogger

15.4.1. Indicazioni preliminari sulla configurazione del datalogger

Gli inverter AzzurroZCS possono essere monitorati tramite un datalogger connesso a una rete Wi-Fi presente nel luogo di installazione o tramite un cavo Ethernet connesso a un modem.

Monitoraggio ZCS				
Codice prodotto	Foto del prodotto	Monitoraggio APP	Monitoraggio portale	Possibilità di inviare comandi e aggiornare l'inverter da remoto in caso di supporto tecnico
ZSM-WIFI				
ZSM-ETH				
ZSM-4G				
Datalogger 4-10 inverter				
Datalogger fino a 31 inverter				

Gli inverter sono collegati a margherita al datalogger tramite una linea seriale RS485.

- Datalogger fino a 4 inverter (cod. ZSM-DATALOG-04): permette di monitorare fino a 4 inverter.
Può essere collegato alla rete tramite una rete Ethernet o Wi-Fi.
- Datalogger fino a 10 inverter (cod. ZSM-DATALOG-10): permette di monitorare fino a 10 inverter.
Può essere collegato alla rete tramite una rete Ethernet o Wi-Fi.



Figura 98 – Schema per il collegamento del datalogger ZSM-DATALOG-04 / ZSM-DATALOG-10

- Datalogger fino a 31 inverter (cod. ZSM-RMS001/M200): permette di monitorare fino a 31 inverter o un impianto con potenza massima installata di 200kW.

Può essere collegato alla rete tramite un cavo Ethernet.

- Datalogger fino a 31 inverter (cod. ZSM-RMS001/M1000): permette di monitorare fino a massimo 31 inverter o un impianto con potenza massima installata di 1000kW.

Può essere collegato alla rete tramite un cavo Ethernet.



Figura 99 – Schema che mostra il funzionamento del datalogger ZSM-RMS001/M200 / ZSM-RMS001/M1000

Tutti questi dispositivi svolgono la stessa funzione, ovvero trasmettono i dati dagli inverter a un server Web per consentire il monitoraggio remoto dell'impianto sia tramite l'app "Azzurro System" sia tramite il sito Web www.zcsazzurroportal.com.

Tutti gli inverter Azzurro ZCS possono essere monitorati tramite il datalogger; è inoltre possibile monitorare diversi modelli o famiglie di inverter.

15.4.2. Collegamenti elettrici e configurazione

Tutti gli inverter Azzurro ZCS dispongono di almeno un punto di connessione RS485.

I collegamenti possono essere effettuati tramite la morsettiera verde o la presa RJ45 all'interno dell'inverter. Utilizzare conduttori positivi e negativi. Non è necessario utilizzare un conduttore per la massa. Questo vale sia per la morsettiera che per la presa.

La linea seriale può essere realizzata utilizzando un cavo di rete di cat. 5 o 6 o un classico cavo RS485 2x0,5 mm².

- 4) Nel caso di inverter trifase, è possibile utilizzare anche un cavo di rete opportunamente crimpato con connettore RJ45.
 - a. Posizionare il cavo blu in posizione 4 del connettore RJ45 e il cavo bianco-blu in posizione 5 del connettore RJ45, come mostrato nella figura di seguito.
 - b. Inserire il connettore nel terminale 485-OUT.
 - c. In caso di più inverter trifase, inserire un altro connettore nel morsetto 485-IN da collegare all'ingresso 485-OUT dell'inverter successivo.

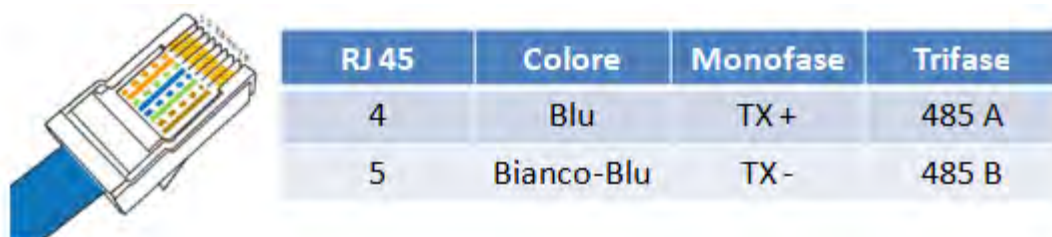


Figura 100 – Pin in uscita per il collegamento del connettore RJ45

5) Collegamento a margherita

- a. Inserire il cavo blu nell'ingresso A1 e il cavo bianco-blu nell'ingresso B1.
- b. Se sono presenti più inverter trifase, inserire un cavo blu nell'ingresso A2 e un cavo bianco-blu nell'ingresso B2 e collegarli ai rispettivi ingressi A1 e B1 dell'inverter successivo.

Alcuni inverter dispongono sia di una morsettiera RS485 che di connettori RJ45. Ciò è mostrato in dettaglio nella figura di seguito.

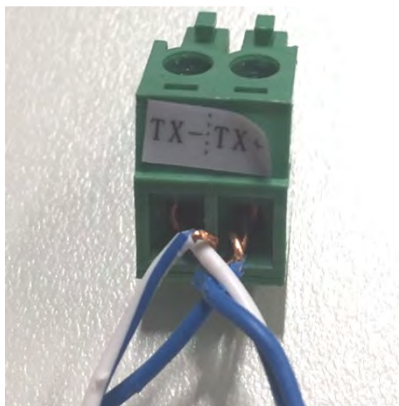


Figura 101- Serraggio del cavo di rete alla morsettiere RS485

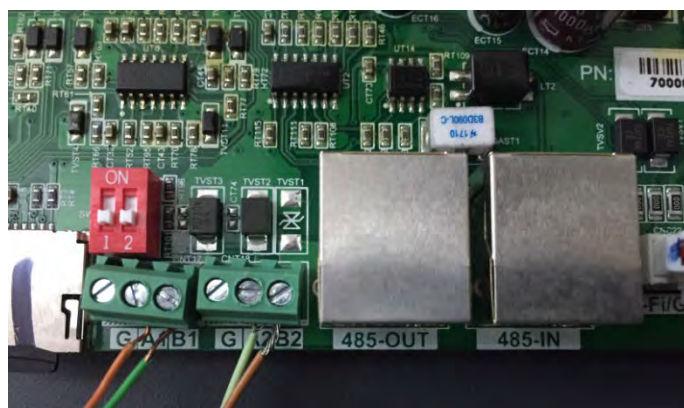


Figura 102- Collegamento della linea seriale tramite la morsettiere RS485 e la presa RJ45

Per l'inverter ibrido trifase 3PH HYD5000-HYD20000-ZSS utilizzare solo un positivo e un negativo tra quelli mostrati nella figura di seguito.

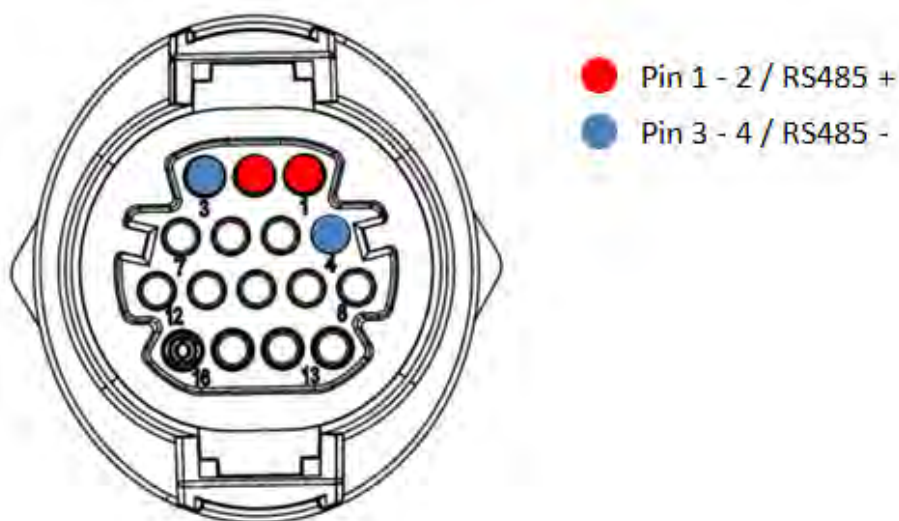
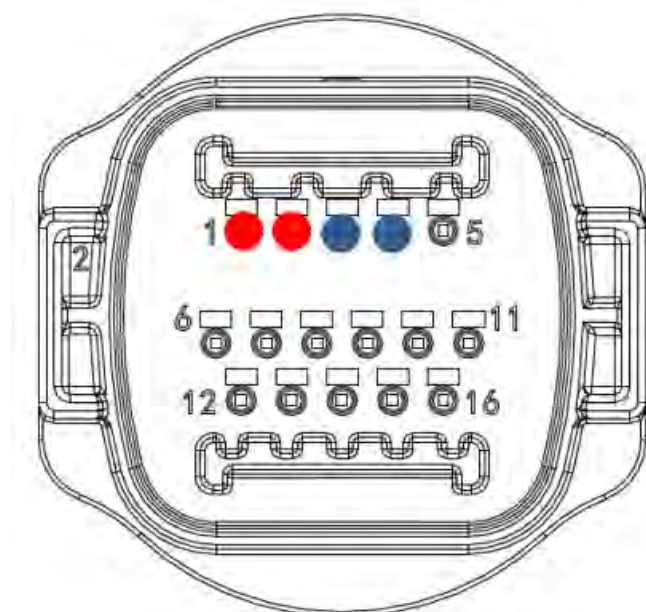


Figura 103a- Collegamento della linea seriale tramite connettore di comunicazione per 3PH HYD5000-HYD20000-ZSS

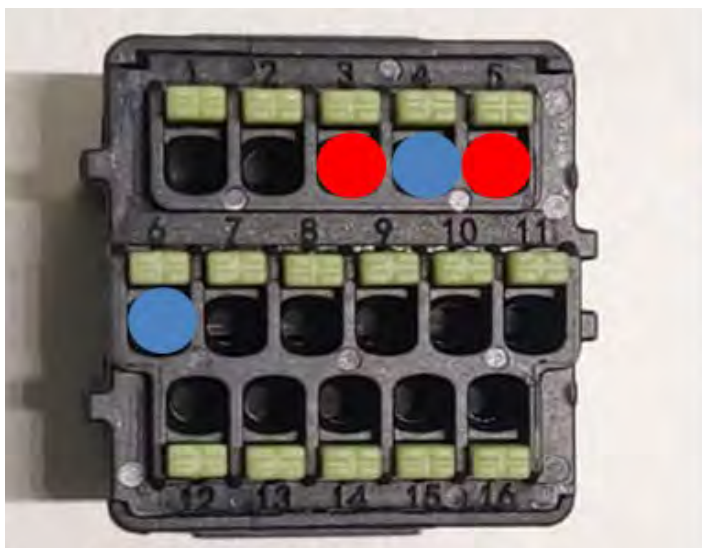
Per l'inverter ibrido trifase 3PH HYD5000-HYD20000-ZSS e l'inverter fotovoltaico 3000-6000 TLM-V3 utilizzare solo un positivo e un negativo tra quelli mostrati nella figura di seguito.



Pin 1 - 2 /
RS485+
Pin 3 - 4 /
RS485-

Figura 104b- Collegamento della linea seriale tramite connettore di comunicazione per PH 3000-6000 TLM-V3, 3PH HYD5000-HYD20000-ZSS

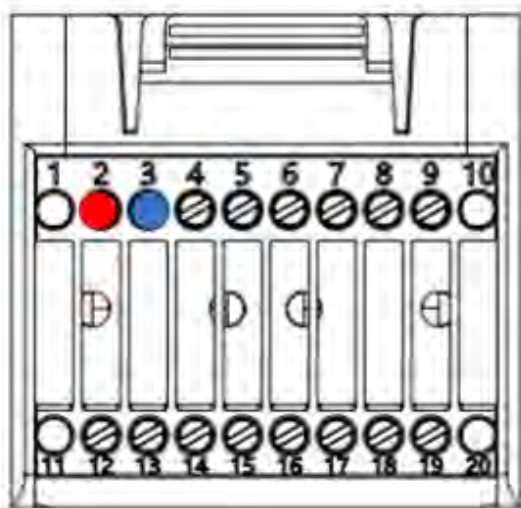
Per l'inverter ibrido monofase 1PH HYD3000-HYD6000-ZSS utilizzare solo un positivo e un negativo tra quelli mostrati nella figura di seguito.



Pin 3 - 5 / RS485 +
Pin 4 - 6 / RS485 -

Figura 105c- Collegamento della linea seriale tramite connettore di comunicazione per 1PH HYD3000-HYD6000-HP

Per l'inverter ibrido monofase 1PH HYD3000-HYD6000-ZP1 utilizzare solo un positivo e un negativo tra quelli mostrati nella figura di seguito.



- Pin 2 RS485+
- Pin 3 RS485-

Figura 106d- Collegamento della linea seriale tramite connettore di comunicazione per 1PH HYD3000-HYD6000-HP

- c. Posizionare i dip switch dell'ultimo inverter del collegamento a margherita come mostrato nella figura di seguito per attivare la resistenza da 120 Ohm e chiudere la catena di comunicazione. Se non sono presenti interruttori, collegare fisicamente una resistenza da 120 Ohm per terminare il bus.

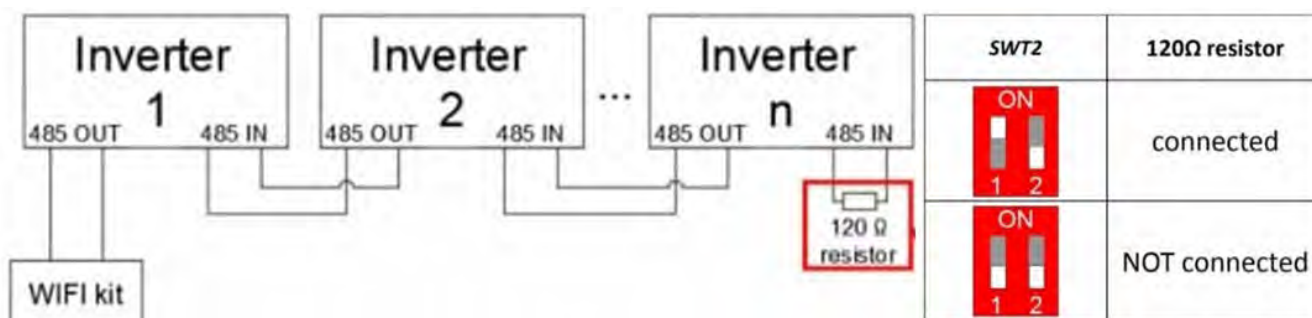


Figura 107 - Posizionamento dei dip switch per il collegamento della resistenza di isolamento

- 6) Verificare che l'icona RS485 sia visualizzata sul display di tutti gli inverter. Questo indica che gli inverter sono effettivamente collegati tramite la linea seriale. Se questo simbolo non è visualizzato, verificare che il collegamento sia corretto, come indicato nel presente manuale.

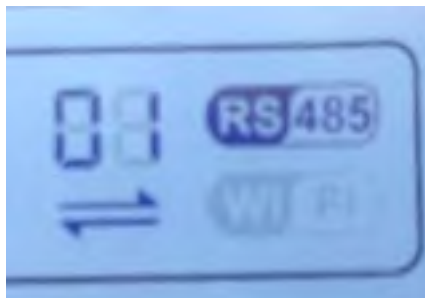


Figura 108 – Simbolo RS485 sul display dell'inverter

- 7) Impostare un indirizzo Modbus sequenziale su ogni inverter collegato:
- Accedere al menu “Settings” (Impostazioni).
 - Scorrere fino al sottomenu “Modbus Address” (Indirizzo Modbus).
 - Modificare i valori e impostare un indirizzo crescente su ogni inverter, partendo da 01 (primo inverter) fino all'ultimo inverter collegato. L'indirizzo Modbus verrà visualizzato sul display dell'inverter accanto al simbolo RS485. Non devono esserci inverter con lo stesso indirizzo Modbus.

15.5. DISPOSITIVI ZSM-DATALOG-04 E ZSM-DATALOG-10

Lo stato iniziale dei LED del datalogger sarà:

- POWER acceso fisso
- 485 acceso fisso
- LINK spento
- STATUS acceso fisso

15.5.1. CONFIGURAZIONE WI-FI

Per configurare il datalogger tramite Wi-Fi, fare riferimento al capitolo sui sistemi di monitoraggio, in quanto la configurazione è simile a quella di qualsiasi adattatore Wi-Fi.

15.5.2. Configurazione Ethernet

- 1) Inserire il connettore RJ45 del cavo Ethernet nell'ingresso ETHERNET del datalogger.



Figura 92 – Cavo Ethernet collegato al datalogger

- 2) Collegare l'altra estremità del cavo Ethernet all'uscita ETH (o equivalente) del modem o a un dispositivo di trasmissione dati idoneo.
- 3) Attivare la ricerca delle reti Wi-Fi sul telefono o PC per visualizzare tutte le reti visibili dal dispositivo.



Figura 109 - Ricerca delle reti Wi-Fi su smartphone iOS (sinistra) e smartphone Android (destra)

Nota: disconnettersi da qualsiasi rete Wi-Fi a cui si è connessi rimuovendo l'accesso automatico.



Figura 110 - Disabilitazione della riconnessione automatica a una rete

- 4) Collegarsi a una rete Wi-Fi generata dal datalogger (es. AP_*****, dove ***** indica il numero di serie del datalogger riportato sull'etichetta del dispositivo), che funge da punto di accesso.
- 5) Nota: per assicurarsi che il datalogger sia connesso al PC o allo smartphone durante la procedura di configurazione, abilitare la riconnessione automatica della rete AP_*****.

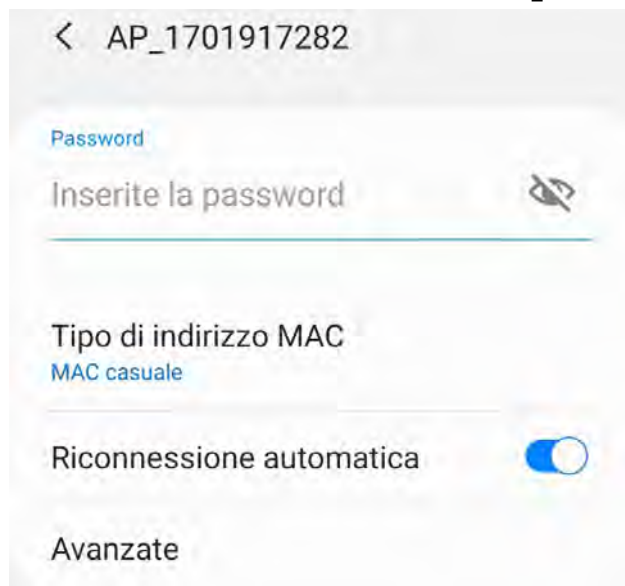


Figura 111 - Richiesta di immissione della password

Nota: il punto di accesso non è in grado di fornire l'accesso a internet; confermare per mantenere la connessione Wi-Fi, anche se Internet non è disponibile.



Figura 112 - Schermata che indica che non è possibile accedere a Internet

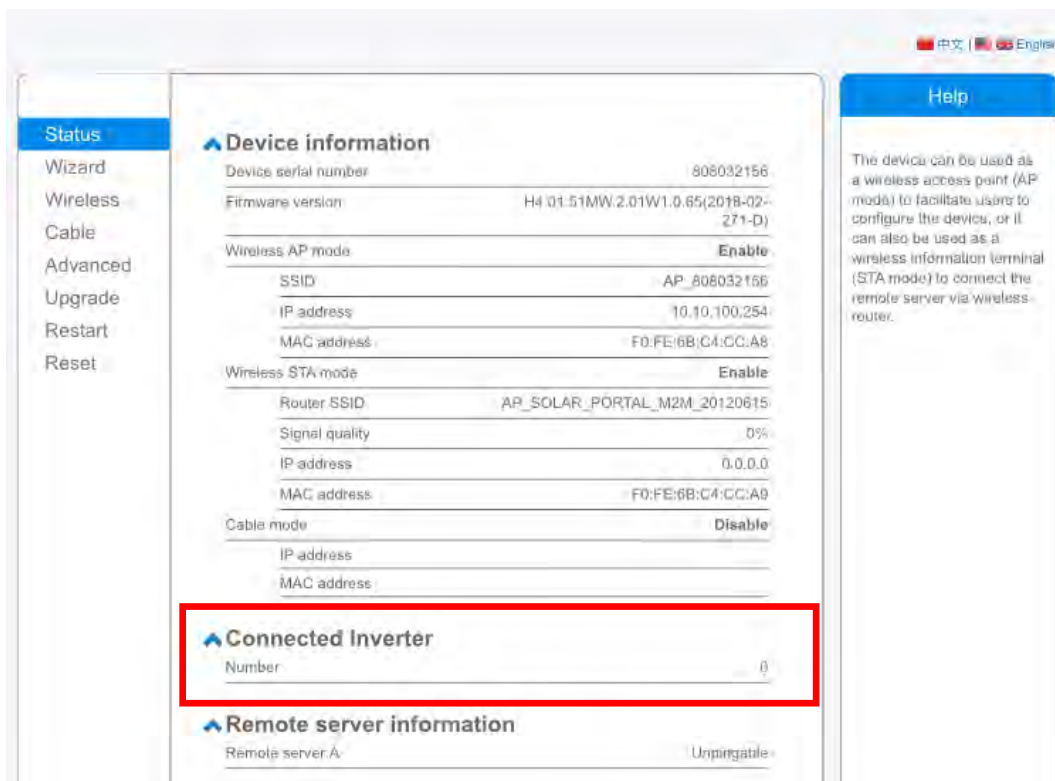
- 6) Aprire un browser (Google Chrome, Safari, Firefox) e inserire l'indirizzo IP 10.10.100.254 nella barra degli indirizzi nella parte superiore dello schermo.
Nella casella visualizzata, inserire "admin" sia come Username che come Password.



Figura 113 - Schermata di accesso al server Web per configurare il datalogger

- 7) Si aprirà la schermata di stato, che mostra le informazioni del datalogger come il numero di serie e la versione del firmware.

Verificare che i campi relativi alle informazioni dell'inverter siano compilati con le informazioni di tutti gli inverter collegati.



Device information	
Device serial number	808032156
Firmware version	H4 01.51MW.2.01W1.0.65(2018-02-271-D)
Wireless AP mode	Enable
SSID	AP_808032156
IP address	10.10.100.254
MAC address	F0:FE:6B:C4:CC:A8
Wireless STA mode	Enable
Router SSID	AP_SOLAR_PORTAL_M2M_20120615
Signal quality	0%
IP address	0.0.0.0
MAC address	F0:FE:6B:C4:CC:A9
Cable mode	Disable
IP address	
MAC address	
Connected Inverter	
Number	0
Remote server information	
Remote server A	Unpingable

Figura 114 – Schermata di stato

- 8) Fare clic sul pulsante Wizard setup (Configurazione guidata) nella colonna di sinistra.
- 9) Quindi fare clic sul pulsante Start (Inizia) per avviare la procedura guidata di configurazione.

Dear user:

Thank you for choosing our device.
Next, you can follow the setup wizard to complete the network setting step by step;
or you can select the left menu for detailed settings.

★Note: Before setting, please make sure that your wireless or cable network is working.

Start



Figura 115 - Schermata per l'avvio (1) della procedura guidata

10) Selezionare l'opzione "Cable Connection" (Connessione via cavo), quindi fare clic su "Next" (Avanti).

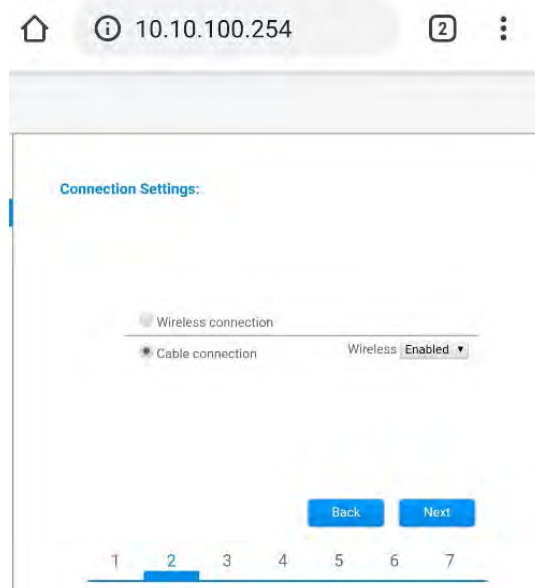


Figura 116 - Schermata di selezione del collegamento del cavo di rete

11) Assicurarsi che l'opzione "Enable" (Abilita) sia selezionata per ottenere automaticamente l'indirizzo IP dal router, quindi fare clic su "Next" (Avanti).

Please fill in the following information:

Obtain an IP address automatically	Enable ▾
IP address	0.0.0.0
Subnet mask	0.0.0.0
Gateway address	0.0.0.0
DNS server address	

Back Next

1 2 3 4 **5** 6 7

Figura 117 - Schermata per ottenere automaticamente l'indirizzo IP (5)

12) Fare clic su “Next” (Avanti) senza apportare modifiche.

Enhance Security

You can enhance your system security by choosing the following methods

Hide AP ☐

Change the encryption mode for AP ☐

Change the user name and password for Web server ☐

Back Next

1 2 3 4 5 **6** 7

Figura 118 - Schermata per l'impostazione delle opzioni di sicurezza (6)

13) Completare la procedura di configurazione facendo clic su OK, come mostrato nella schermata seguente.

Configuration completed!

Click OK, the settings will take effect and the system will restart immediately.

If you leave this interface without clicking OK, the settings will be ineffective.



Figura 119 - Schermata di configurazione finale (7)

14) Se la procedura di configurazione è andata a buon fine, apparirà la seguente schermata.

Se questa schermata non viene visualizzata, provare ad aggiornare la pagina del browser.

La schermata chiederà di chiudere manualmente la pagina; chiudere la pagina dallo sfondo dello smartphone o dal pulsante di chiusura sul PC.

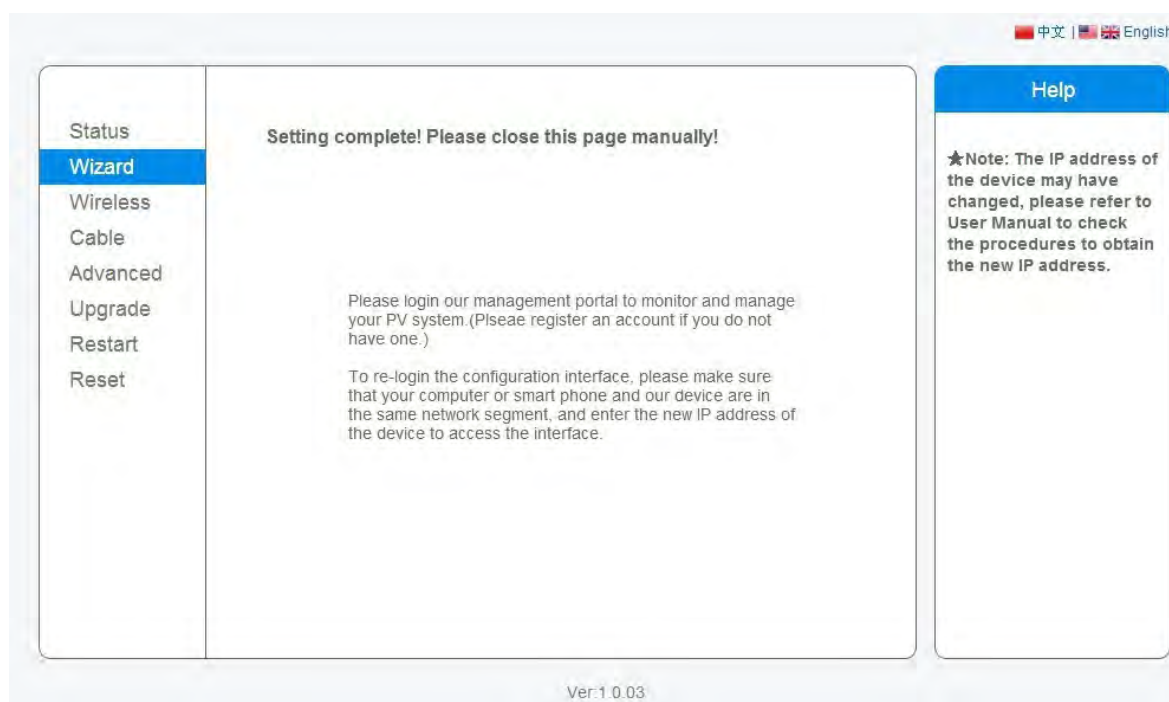


Figura 120 - Schermata di configurazione riuscita

15.5.3. Verifica della corretta configurazione del datalogger

Attendere due minuti dopo aver completato la configurazione del dispositivo.
Innanzitutto, verificare che il LED LINK del dispositivo sia acceso con luce fissa.



Figura 121 – LED che indica la corretta configurazione del datalogger

Immettere nuovamente l'indirizzo IP 10.10.100.254 e le credenziali di accesso ("admin" sia per nome utente che per password). Una volta effettuato l'accesso, verrà visualizzata la schermata di stato, in cui è possibile verificare le seguenti informazioni:

- Verificare la modalità Wireless STA (se il datalogger è stato configurato tramite Wi-Fi)
 - SSID del router > Nome del router
 - Qualità del segnale > diversa da 0%
 - Indirizzo IP > diverso da 0.0.0.0
- Verificare la modalità cablata (se il datalogger è stato configurato tramite cavo Ethernet)
 - Indirizzo IP > diverso da 0.0.0.0
- Controllare le informazioni sul server remoto
 - Server remoto A > Pingable



Device information

Device serial number	508263482
Firmware version	H4.01.51MW/2.01W1.0.74(2019-03-143-D)
Wireless AP mode	Enable
SSID	AP_508263482
IP address	10.10.100.254
MAC address	BC:54:F9:F6:B9:74
Wireless STA mode	Enable
Router SSID	iPhone di Giacomo
Signal quality	100%
IP address	172.20.10.10
MAC address	BC:54:F9:F6:B9:75
Cable mode	Disable
IP address	
MAC address	

Connected Inverter

Type	ZCS
Number	1
Inverter serial number	ZA1ES111G8R273
Firmware version (main)	V550
Firmware version (slave)	—
Inverter model	ZA1ES111
Rated power	1 00 W
Current power	0 W
Yield today	0 kWh
Total yield	0 kWh
Alerts	F12F14
Last updated	0 min ago

Remote server information

Remote server A	Pingable
-----------------	----------

Figura 122 - Schermata di stato principale e verifica della corretta configurazione

Cable mode	Enable
IP address	192.168.0.177
MAC address	BC:54:F9:F6:B9:77

Figura 123 - Schermata di stato principale e verifica della corretta configurazione

Se la voce Server remoto A nella pagina Status (Stato) è ancora “Unpingable”, la configurazione non è andata a buon fine, ovvero è stata inserita la password del router errata o il dispositivo è stato disconnesso durante la connessione.

È necessario ripristinare il dispositivo:

- Selezionare il pulsante Reset nella colonna di sinistra

- Premere il pulsante OK per confermare
- Chiudere la pagina Web e accedere nuovamente alla pagina Status (Stato). A questo punto è possibile ripetere nuovamente la procedura di configurazione.

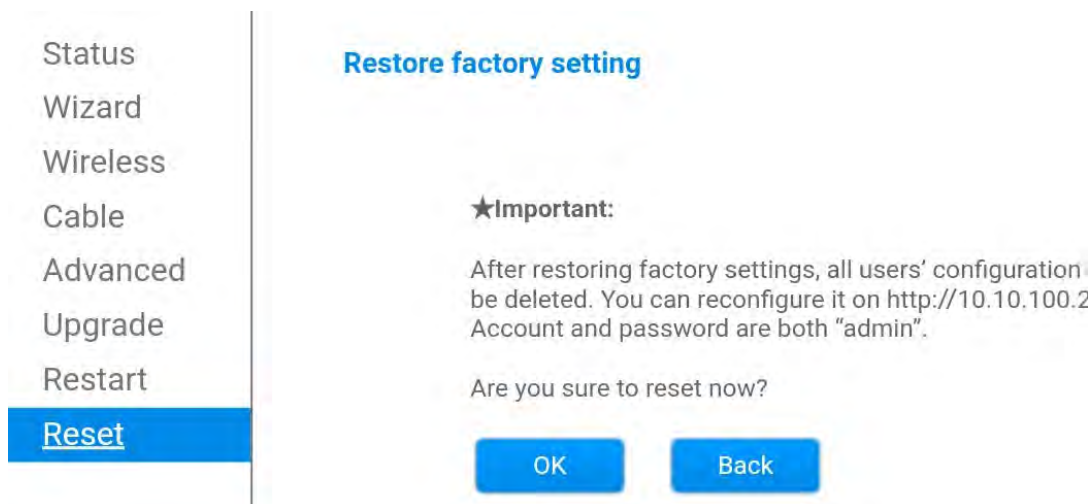


Figura 124 - Schermata di ripristino

15.6. Dispositivi ZSM-RMS001/M200 e ZSM-RMS001/M1000

15.6.1. Descrizione meccanica e interfaccia del datalogger

Dimensioni meccaniche: 127 x 134 x 52 mm

Grado di protezione: IP20

Le porte utilizzabili sono indicate di seguito.

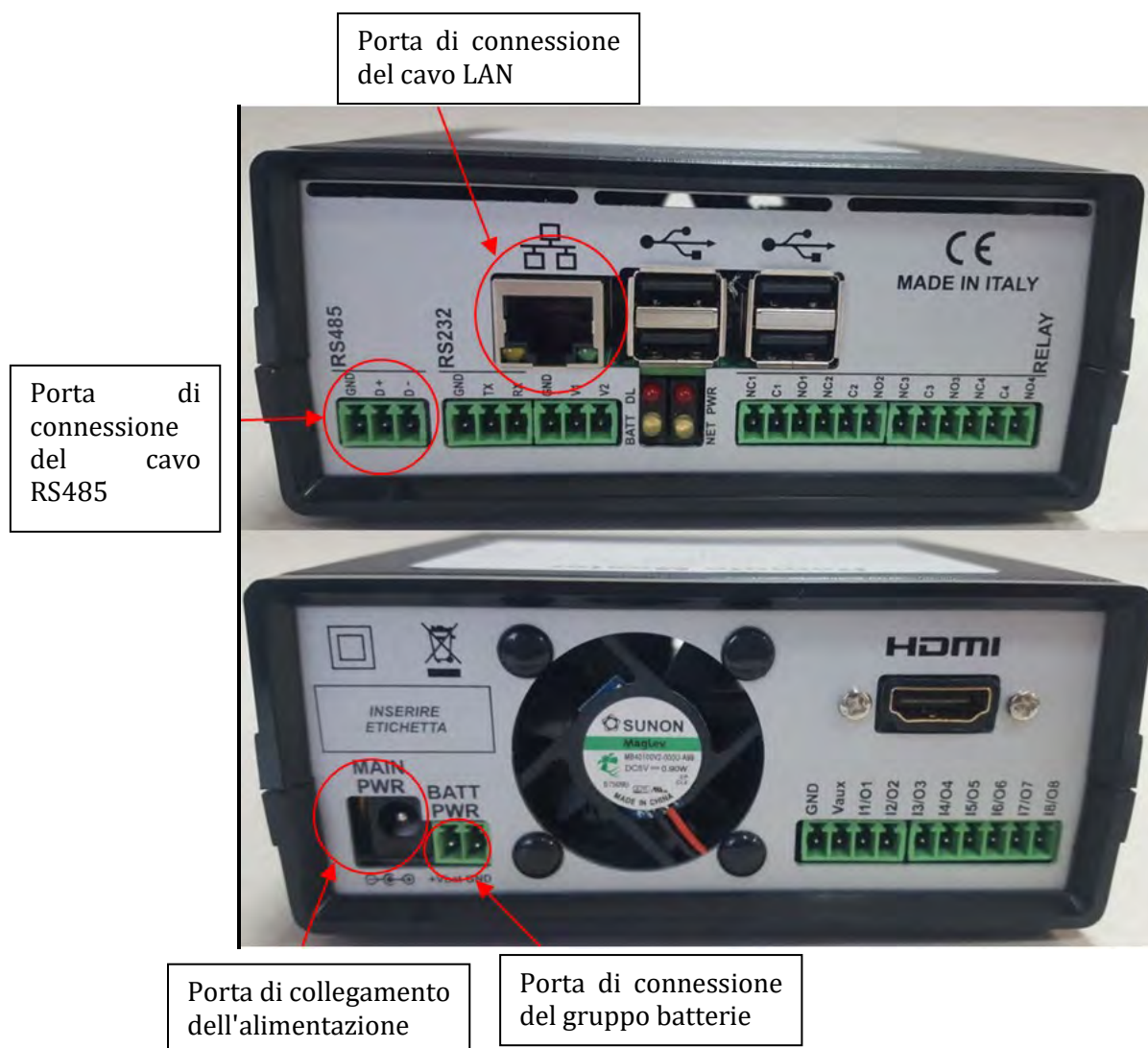


Figura 125: Pannello posteriore del datalogger

15.6.2. Collegamento del datalogger agli inverter

È predisposta una comunicazione seriale tramite cavo RS485 per il collegamento agli inverter. Non è necessario collegare il cavo GND agli inverter. Seguire i collegamenti come mostrato nella tabella di seguito.

LATO datalogger	Segnale BUS	LATO SENSORE (ZSM-IRR-TEMP-LM2)	LATO Inverter
Terminale D+	+	Terminale RS485 +IB	Terminale +Tx
Terminale D-	-	Terminale RS485 -IA	Terminale -Tx

Tabella 3: Collegamento del datalogger agli inverter

15.6.3. Connessione a Internet tramite cavo Ethernet

Per visualizzare i dati misurati ed elaborati dal datalogger nel portale, occorre collegarsi a Internet tramite cavo LAN e aprire le seguenti porte del router:

- Porte VPN: 22 e 1194
- Porte HTTP: 80
- Porte DB: 3050
- Porte FTP: 20 e 21

La rete locale del dispositivo è configurata per DHCP, e non è necessario attivare alcuna porta di comunicazione sul router. Se si desidera impostare un indirizzo di rete fissa, questo deve essere fornito al momento dell'ordine insieme all'indirizzo del gateway.

15.6.4. Collegamento dell'alimentatore e del gruppo batterie al datalogger

Una volta connesso il cavo RS485 Half Duplex, alimentare il datalogger collegando l'alimentatore (in dotazione con il datalogger) all'ingresso MAIN PWR (12V CC - 1A).

Al fine di prevenire eventuali cali di tensione e/o interruzioni di corrente, si consiglia di collegare anche il gruppo batterie in dotazione con il datalogger. Il gruppo batterie dev'essere collegato agli ingressi +V_{bat} e GND del connettore BATT PWR, rispettivamente positivo e negativo (cioè rosso all'ingresso +V_{bat} e nero all'ingresso GND).

Il gruppo batterie (ZSM-UPS-001) può essere acquistato separatamente.

15.6.5. Collegamento del sensore di irraggiamento e temperatura della cella LM2-485 PRO al datalogger

Per una corretta installazione, assicurarsi di collegare il cavo di segnale del sensore e il cavo di alimentazione.



In particolare, il sensore dei cavi di segnalazione deve essere collegato a margherita ai restanti dispositivi sul bus RS485, come mostrato nella tabella sottostante.

LATO datalogger	Segnale BUS	LATO SENSORE (ZSM-IRR-TEMP-LM2)	LATO Inverter
Terminale D+	+	Terminale RS485 +IB	Terminale +Tx
Terminale D-	-	Terminale RS485 -IA	Terminale -Tx

Per alimentare il sensore, è possibile collegare il datalogger direttamente alla rete di alimentazione, come mostrato nella tabella di seguito, oppure a un alimentatore esterno +12 Vcc.

LATO datalogger	LATO SENSORE
Terminale V1 (Tensione in uscita 12 Vcc)	Terminale ROSSO +12V
Terminale GND (GND/RTN)	Terminale NERO 0V
Terminale V2 (Tensione 12 Vcc)	

Tabella 4: Collegamento elettrico del sensore al datalogger (alimentazione)

Una comunicazione stabile in termini di segnale e alimentazione, fino a 200 m, è garantita utilizzando il cavo RS485, tipo Te.Co. 15166 (2x2x0,22+1x0,22)st/pu.

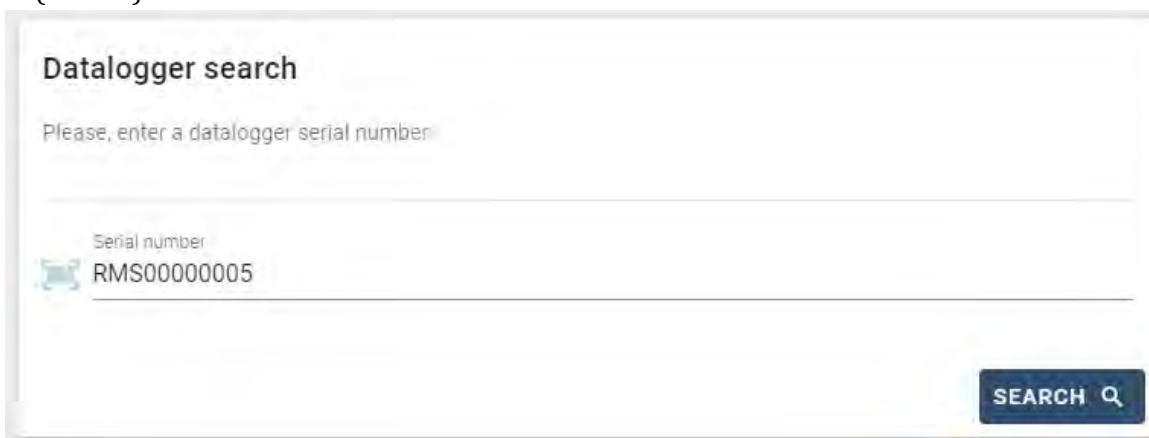
Per distanze maggiori, si consiglia un collegamento al lato segnale del datalogger e un collegamento all'alimentazione +12V tramite un alimentatore esterno.

15.6.6. Configurazione del datalogger

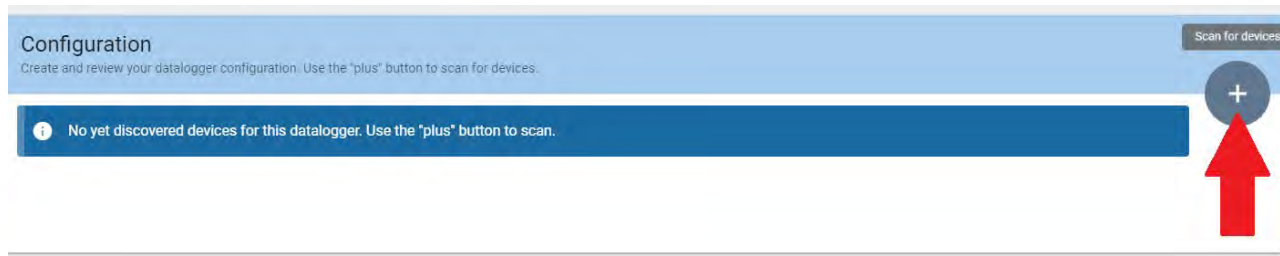
Collegarsi al sito dlconfig.it ed effettuare l'accesso inserendo le credenziali temporanee: Username = admin e Password = admin.



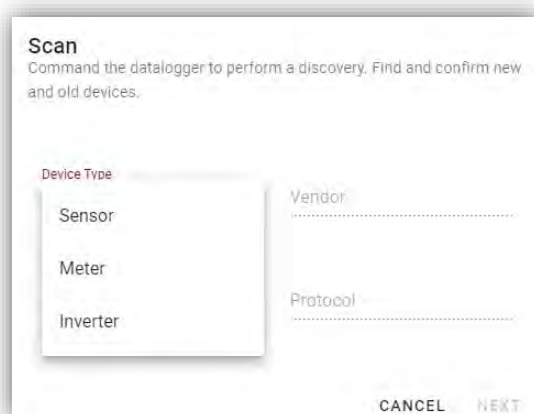
Nella schermata visualizzata, inserire il numero di serie (S/N) del datalogger da configurare e cliccare su "SEARCH" (CERCA).



Nella pagina di configurazione, è possibile ricercare eventuali dispositivi collegati al datalogger (inverter, contatore o sensori) cliccando il pulsante +, come mostrato in figura.



Si aprirà una finestra dove sarà possibile ricercare ogni tipo di dispositivo connesso al datalogger, dopo aver indicato l'intervallo di indirizzi associati ai relativi dispositivi.



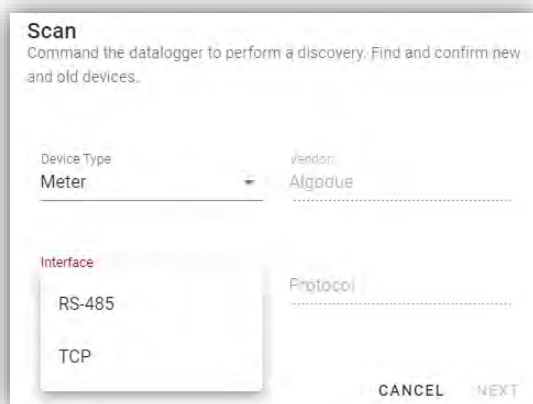
Scan
 Command the datalogger to perform a discovery. Find and confirm new and old devices.

Device Type:
 Sensor
 Meter
 Inverter

Vendor:
 Protocol:

CANCEL NEXT

Se uno dei dispositivi collegati al datalogger è un contatore, selezionare il tipo di interfaccia di comunicazione Contatore/Datalogger e il relativo protocollo di comunicazione.



Scan
 Command the datalogger to perform a discovery. Find and confirm new and old devices.

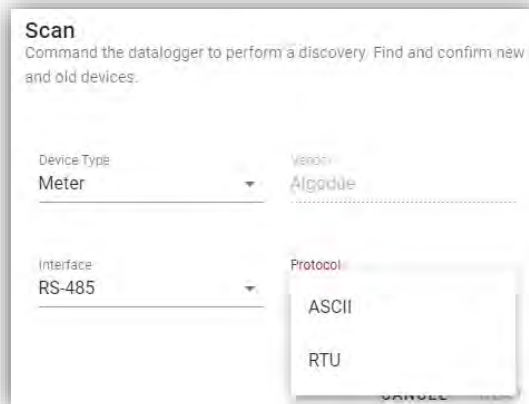
Device Type:
 Meter

Vendor:
 Algodue

Interface:
 RS-485
 TCP

Protocol:

CANCEL NEXT



Scan
 Command the datalogger to perform a discovery. Find and confirm new and old devices.

Device Type:
 Meter

Vendor:
 Algodue

Interface:
 RS-485

Protocol:
 ASCII
 RTU

CANCEL NEXT

Una volta completata questa operazione, aggiornare la nuova configurazione cliccando su “Confirm” (Conferma) così da registrare i dispositivi associati al datalogger.

Confirm changes

State
 ☐

Confirming new
 1

Total now
 1

CONFIRM

Da questo momento, il datalogger è correttamente configurato (tutti i dispositivi devono essere nello stato “salvato”), pertanto è possibile procedere con un nuovo impianto sul portale ZCS Azzurro per associare il datalogger e i dispositivi a esso collegati.

Configuration
 Create and review your datalogger configuration. Use the “plus” button to scan for devices.

Scan for devices

+

Device Type	Direction	Vendor	Interface	Protocol	Serial number	Slave Id	Status	
Inverter		ZCS	RS-485	RTU	ZM1ES030JC4258	1	Saved	?

15.6.7. Configurazione del datalogger sul portale ZCS Azzurro

Accedere al portale ZCS Azzurro (<https://www.zcsazzurroportal.com>). Per i nuovi utenti, cliccare su “Sign up now” (Iscriviti ora) per registrarsi al portale inserendo email, username e password. Dopo aver effettuato l'accesso al portale, fare clic su “Configuration Panel” (Pannello di configurazione), quindi selezionare l'opzione “Create field with Datalogger” (Crea campo con Datalogger). L'operazione “Create New Field” (Crea nuovo campo) sarà possibile solo se i privilegi dell'utente consentono l'acquisizione di nuovi campi (al momento della registrazione il limite sarà pari a 1, è necessario un upgrade per aumentare il limite).



Crea campo con datalogger

Acquisisci Campo

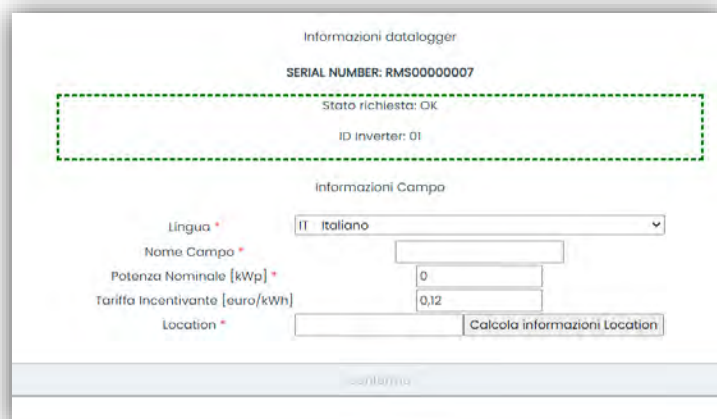
Impostazioni Campo

Informazioni datalogger

Serial number:

Check Rms

Immettere il numero di serie (S/N) del datalogger e fare clic su “Check RMS” (Verifica RMS). Se il datalogger è stato configurato correttamente, si aprirà una schermata dove inserire le informazioni richieste relative al campo da installare.

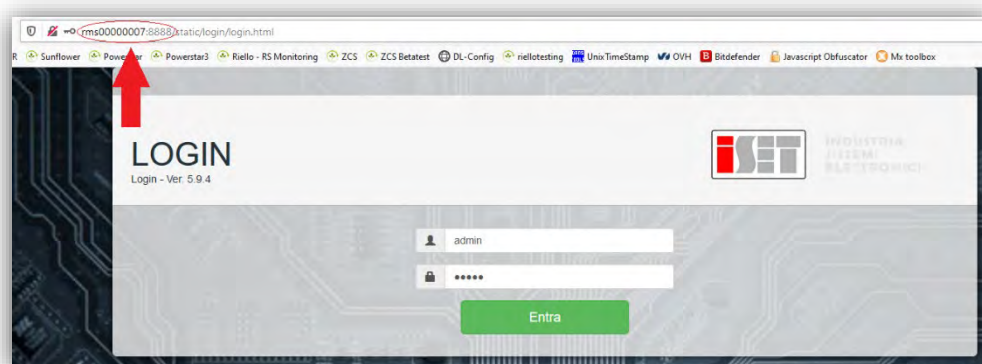


Una volta inserita la “posizione” del campo, cliccare su “Calculate Location Information” (Calcola informazioni sulla posizione) per consentire al sistema di ottenere la latitudine, la longitudine e il fuso orario dell'impianto. Fare clic su “Confirm” (Conferma) per completare la configurazione del campo. Attendere dunque qualche minuto per visualizzare il flusso dati sul portale ZCS Azzurro.

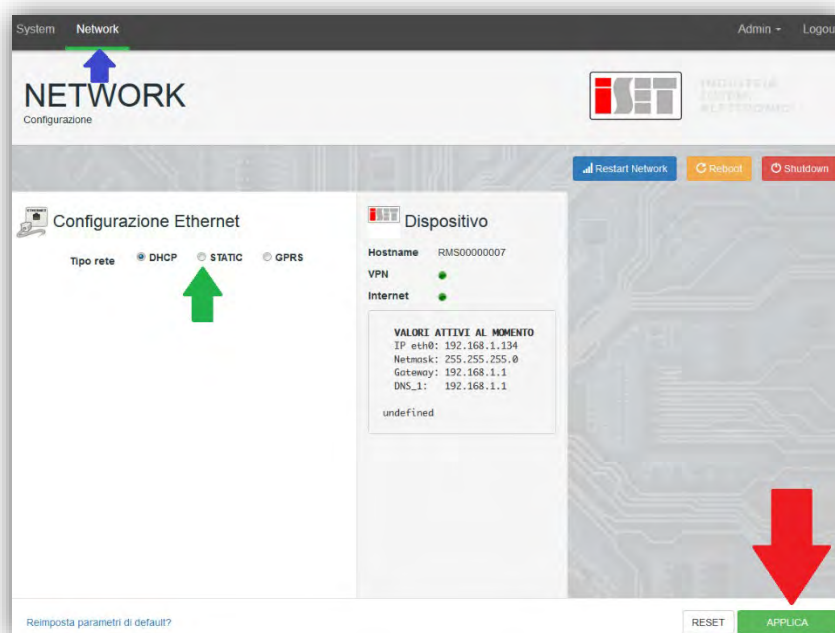
ATTENZIONE: i dati della posizione sono essenziali per il corretto funzionamento del datalogger nel sistema ZCS. È fondamentale dunque definirli con estrema attenzione.

15.6.8. Configurazione di rete

Al momento dell'acquisto, il datalogger è configurato in DHCP, ovvero in configurazione dinamica. Se invece si desidera impostare una configurazione statica, è possibile accedere alla pagina internet tramite il link RMSxxxxxxx: 8888, come mostrato in figura (es. RMS00000007).



Inserendo le credenziali: username = admin e password = admin, è possibile modificare la configurazione da dinamica a statica selezionando la finestra di rete (**freccia blu**) e poi l'opzione "STATIC" (STATICA) (**freccia verde**).



Per completare l'operazione cliccare su "Apply" (Applica) (**freccia rossa**).

15.7. Monitoraggio locale

Il datalogger consente di ottenere un ulteriore sistema di monitoraggio (monitoraggio locale), fruibile localmente su una pagina Web (quindi anche in assenza di connessione a Internet) e accessibile da qualsiasi dispositivo presente nella stessa rete locale del datalogger.

15.7.1. Requisiti per l'installazione del monitoraggio locale

Per installare il sistema di monitoraggio locale sul datalogger, il cliente deve assicurarsi che:

- il datalogger sia connesso alla rete locale e a Internet (la connessione a Internet è richiesta solo durante l'installazione e la configurazione del sistema di monitoraggio locale);
- sia disponibile un indirizzo statico (a cura del cliente) con gateway e maschera di sottorete per la visualizzazione della pagina in locale.

15.7.2. Funzionalità del monitoraggio locale

Dopo l'installazione e la configurazione, il monitoraggio locale permette di monitorare i parametri fondamentali dell'impianto fotovoltaico, anche in assenza di connessione a Internet, da qualsiasi dispositivo connesso alla stessa rete locale.

In particolare, è possibile monitorare la potenza e l'energia degli inverter e dei sistemi di accumulo negli ultimi 7 giorni. È inoltre possibile visualizzare allarmi e altre informazioni come temperatura, potenza massima giornaliera, guadagni e risparmi di CO₂.

Di seguito è riportato un esempio di una pagina di monitoraggio locale.



Figura 126: Esempio di pagina di monitoraggio locale

16. Termini e condizioni di garanzia

Per visualizzare i Termini e le condizioni di garanzia offerti da ZCS Azzurro, fare riferimento alla documentazione all'interno della confezione del prodotto e al sito Web www.zcsazzurro.com.

Per quanto riguarda la conformità dell'installazione, il grado IP65 non consente l'installazione all'esterno.

Per garantire il mantenimento delle prestazioni nel tempo, il prodotto non deve essere esposto a temperature estreme.



THE INVERTER THAT LOOKS AT THE FUTURE

zcsazzurro.com



Zucchetti Centro Sistemi S.p.A.
Green Innovation Division
Palazzo dell'Innovazione - Via Lungarno, 167
52028 Terranuova Bracciolini - Arezzo, Italy
zcscompany.com

