

Manuale d'uso

Inverter ibrido trifase

SiH-9.9/10kW-TH-PRO/12/14.9/15/19.9/20/25/29.9/30/40/50kW-TH



Tutti i diritti riservati

- **Tutti i diritti riservati**

Nessuna parte del presente documento può essere riprodotta in qualsiasi forma o con qualsiasi mezzo senza la previa autorizzazione scritta di Shanghai Sieyuan Watten Technology Co., Ltd. (di seguito "Swatten").

- **Marchi commerciali**

Swatten e altri marchi Swatten utilizzati nel presente manuale sono di proprietà di Swatten.

Tutti gli altri marchi commerciali o marchi registrati citati nel presente manuale appartengono ai rispettivi proprietari.

- **Licenze del software**

- È vietato utilizzare i dati contenuti nel firmware o nel software sviluppato da Swatten, in tutto o in parte, per scopi commerciali con qualsiasi mezzo.
- È vietato eseguire operazioni di ingegneria inversa, cracking o qualsiasi altra operazione che comprometta la progettazione originale del software sviluppato da Swatten.

Shanghai Sieyuan Watten Technology Co., Ltd.

Indirizzo: No. 3399 Huaning Rd.

Minhang District,

Shanghai 201100

P. R. China

Sito web: <https://www.swatten.com>



Installation Video



User Manual
Download



www.swatten.com

Informazioni sul presente manuale

Il manuale contiene principalmente informazioni sul prodotto, oltre a linee guida per l'installazione, il funzionamento e la manutenzione. Il manuale non contiene informazioni complete sul sistema fotovoltaico (FV). I lettori possono ottenere ulteriori informazioni sul sito <https://www.swatten.com/> o sulla pagina web del rispettivo produttore di componenti.

Se non diversamente specificato, verrà fatto riferimento al dispositivo come "inverter".

- **Destinatari**

Il presente manuale è destinato ai tecnici professionisti responsabili dell'installazione, del funzionamento e della manutenzione degli inverter, nonché agli utenti che devono controllare i parametri dell'inverter.

Requisiti di installazione:

L'installazione dell'inverter deve essere eseguita esclusivamente da tecnici professionisti che soddisfano i seguenti requisiti

- Conoscenza dell'elettronica, del cablaggio elettrico e della meccanica e familiarità con gli schemi elettrici e meccanici.
- Formazione professionale relativa all'installazione e alla messa in servizio di apparecchiature elettriche.
- Capacità di rispondere prontamente ai pericoli o alle emergenze che possono verificarsi durante il processo di installazione e di messa in servizio.
- Conoscenza degli standard locali e delle norme di sicurezza relative agli impianti elettrici.
- Leggere attentamente il presente manuale e comprendere le istruzioni di sicurezza associate alle operazioni.
- **Come utilizzare il presente manuale**
- Leggere attentamente il presente manuale prima di utilizzare il prodotto e conservarlo in un luogo facilmente accessibile.
- Tutti i contenuti, le immagini, i marchi e i simboli del presente manuale sono di proprietà di Swatten. Nessuna parte del presente documento può essere riprodotta da persone non dipendenti di Swatten senza autorizzazione scritta.
- I contenuti del presente manuale possono essere aggiornati o rivisti periodicamente e le specifiche del prodotto effettivamente acquistato devono prevalere.

- **Simboli**

Questo manuale contiene istruzioni di sicurezza fondamentali, sottolineate da simboli specifici. Tali simboli sono utilizzati per garantire la sicurezza delle persone e delle cose durante l'uso del prodotto o per aiutare a massimizzare le prestazioni dello stesso in modo efficiente.

È essenziale comprendere a fondo il significato dei simboli di avvertenza per migliorare l'utilizzo del manuale.

PERICOLO

Indica la presenza di potenziali pericoli ad alto rischio che, se non evitati, potrebbero causare lesioni gravi o persino la morte.

AVVERTENZA

Indica la presenza di potenziali pericoli a rischio moderato che, se non evitati, potrebbero causare lesioni serie o persino la morte.

ATTENZIONE

Indica la presenza di pericoli potenziali a basso rischio che, se non evitati, possono causare lesioni minori o moderate.

AVVISO

Indica potenziali rischi che, se non evitati, possono causare malfunzionamenti del dispositivo o perdite finanziarie.

Il termine "NOTA" viene utilizzato per indicare informazioni supplementari, contenuti importanti o suggerimenti utili che possono aiutare l'utente, come tecniche di risoluzione dei problemi o suggerimenti per risparmiare tempo.

Cronologia delle modifiche

Le modifiche tra le edizioni del documento sono cumulative, il che significa che ogni edizione successiva del documento include tutte le modifiche apportate nelle edizioni precedenti.

Edizione 1 (09/07/2024)

È uscita la prima edizione ufficiale

Edizione 2 (30/09/2024)

È uscita la seconda edizione ufficiale

Edizione 3 (14/01/2025)

Aggiornate l'interfaccia di comunicazione della batteria impilata, le specifiche del diametro del cavo e delle parti di ricambio, lo schema di cablaggio del contatore elettrico e ottimizzate alcune immagini.

Edizione 4 (31/05/2025)

Aggiunto nuovo modello da 50kW. Il diagramma del modello e la quantità delle parti sono stati rettificati.

Edizione 5 (01/09/2025)

Il capitolo 6.9 e i capitoli 7 sono stati aggiornati per quanto riguarda le loro descrizioni..

Indice

1 Istruzioni sulla sicurezza.....	1
1.1 Disimballaggio e ispezione.....	1
1.2 Sicurezza delle operazioni di installazione.....	2
1.3 Sicurezza dei collegamenti elettrici.....	2
1.4 Sicurezza durante il funzionamento.....	3
1.5 Sicurezza delle operazioni di manutenzione.....	3
1.6 Sicurezza delle operazioni di smaltimento.....	4
1.7 Dichiarazione di Conformità UE.....	4
2 Descrizione del prodotto.....	5
2.1 Introduzione al sistema.....	5
2.2 Introduzione al prodotto.....	5
2.3 Simboli sul prodotto.....	7
2.4 Pannello LED.....	8
2.5 Interruttore CC.....	9
2.6 Sistema di accumulo dell'energia fotovoltaica (PV ESS).....	9
2.6.1 Sistema di accumulo dell'energia fotovoltaica (PV ESS).....	9
2.6.3 Gestione dell'energia.....	11
2.7 Retrofitting del sistema fotovoltaico esistente.....	13
2.8 Backup dell'intera casa.....	14
2.9 Sistema parallelo.....	15
3 Descrizione delle funzionalità.....	17
3.1 Funzioni di sicurezza.....	17
3.1.1 Protezione.....	17
3.1.2 Allarme guasto di messa a terra.....	17
3.2 Conversione e gestione dell'energia.....	17
3.2.1 Riduzione della potenza.....	17
3.2.2 Intervallo della tensione di esercizio regolare.....	17
3.2.3 Intervallo della frequenza di esercizio regolare.....	18
3.2.4 Regolazione della potenza reattiva.....	18
3.3 Comunicazione e configurazione.....	18
3.4 Gestione della batteria.....	18
3.4.1 Gestione della carica.....	19
3.4.2 Gestione della scarica.....	19
4 Disimballaggio e stoccaggio.....	20
4.1 Disimballaggio e ispezione.....	20
4.2 Contenuto della confezione.....	21
4.3 Stoccaggio dell'inverter.....	22
5 Installazione meccanica.....	23
5.1 Sicurezza durante l'installazione.....	23
5.2 Requisiti di posizionamento.....	23
5.2.1 Requisiti ambientali.....	24

5.2.2 Requisiti del supporto.....	25
5.2.3 Requisiti di inclinazione.....	25
5.2.4 Requisiti di distanza.....	26
5.3 Attrezzi per l'installazione.....	28
5.4 Movimentazione dell'inverter.....	28
5.5 Installazione dell'inverter.....	29
6 Collegamenti elettrici.....	31
6.1 Istruzioni sulla sicurezza.....	31
6.2 Descrizione dei terminali.....	32
6.3 Panoramica dei collegamenti elettrici.....	33
6.4 Diagramma di cablaggio EPS.....	35
6.5 Collegamento della messa a terra protettiva esterna.....	40
6.5.1 Requisiti della messa a terra protettiva esterna.....	40
6.5.2 Procedura di collegamento.....	41
6.6 Collegamento del cavo CA.....	41
6.6.1 Requisiti lato CA.....	41
6.6.2 Collegamento del cavo CA (cavo EPS e GRID).....	42
6.7 Collegamento del contatore.....	44
6.8 Collegamento del cavo CC (cavo fotovoltaico e batteria).....	46
6.8.1 Configurazione degli ingressi fotovoltaici.....	47
6.8.2 Assemblaggio dei connettori fotovoltaici.....	49
6.8.3 Installazione del connettore FV e della batteria.....	50
6.9 Collegamenti di comunicazione.....	53
6.9.1 Collegamento BAT-COM.....	53
7 Messa in servizio.....	57
7.1 Ispezione prima della messa in servizio.....	57
7.2 Accensione del sistema.....	57
7.3 Download dell'app.....	57
7.4 Registrazione (SOLARMAN Business)	58
7.5 Creazione di un impianto.....	58
7.6 Aggiunta di un logger.....	59
7.7 Configurazione di rete.....	60
7.8 Autorizzazione.....	61
7.9 Installazione della chiavetta logger.....	62
7.10 Stato della chiavetta logger.....	62
7.10.1 Verifica degli indicatori luminosi.....	62
7.11 Elaborazione delle anomalie.....	63
8 Dismissione del sistema.....	65
8.1 Disconnessione dell'inverter.....	65
8.1.1 Disconnessione dell'inverter.....	65
8.1.2 Dismissione dell'inverter.....	65
8.1.3 Smaltimento dell'inverter.....	65
8.2 Dismissione della batteria.....	66
9 Risoluzione dei problemi e manutenzione.....	67

9.1 Risoluzione dei problemi.....	67
9.2 Manutenzione.....	67
9.2.1 Avvisi relativi alla manutenzione.....	67
9.2.2 Manutenzione di routine.....	68
10 Appendice.....	70
10.1 Dati tecnici.....	70

1 Istruzioni sulla sicurezza

Durante le operazioni di installazione, collaudo, utilizzo e manutenzione del prodotto, è fondamentale rispettare scrupolosamente le indicazioni riportate nelle etichette sul prodotto e i requisiti di sicurezza descritti nel manuale. Operazioni o procedure errate potrebbero causare:

- Lesioni o la morte dell'operatore o di terzi.
- Danni al prodotto e ad altri beni.

AVVERTENZA

- Evitare di usare il prodotto e i cavi (per operazioni quali, tra le altre, lo spostamento, l'installazione, l'utilizzo, l'accensione, la manutenzione e il lavoro in quota) in condizioni meteo difficili, ad esempio in presenza di fulmini, pioggia, neve e vento con intensità di livello 6 o superiore.
- In caso di incendio, evacuare l'edificio o l'area in cui si trova il prodotto e contattare immediatamente i vigili del fuoco. Non tentare in nessun caso di rientrare nell'area in fiamme.

AVVISO

- Verificare che il prodotto e i terminali siano fissati in modo sicuro, usando la coppia di serraggio specificata e attrezzi adeguati. La mancata osservanza di questa indicazione potrebbe causare danni al prodotto non coperti dalla garanzia.
- Familiarizzare con il corretto utilizzo degli attrezzi per prevenire lesioni alle persone o danni al dispositivo.
- Effettuare la manutenzione del dispositivo dopo aver letto attentamente il presente manuale e utilizzando attrezzi adeguati.
 - ◆ Le istruzioni sulla sicurezza fornite in questo manuale sono aggiuntive e potrebbero non comprendere tutte le precauzioni da seguire. Tenere sempre in considerazione le condizioni effettive del luogo in cui si opera.
 - ◆ Swatten non sarà responsabile per eventuali danni causati dalla violazione dei requisiti operativi di sicurezza, degli standard di sicurezza generali o delle istruzioni sulla sicurezza riportate nel presente manuale.
 - ◆ Durante le operazioni di installazione, utilizzo e manutenzione del prodotto, rispettare le leggi e i regolamenti locali. Le precauzioni di sicurezza fornite nel presente manuale sono integrazioni alle leggi e ai regolamenti locali.

1.1 Disimballaggio e ispezione

AVVERTENZA

Prima di dismettere il dispositivo, ispezionare attentamente tutti i segnali di sicurezza, le etichette di avviso e le targhette per accertarsi che siano correttamente posizionate e ben visibili. I segnali e le etichette non devono essere mai rimossi o coperti.

AVVISO

Alla ricezione del prodotto, ispezionare accuratamente il dispositivo per verificarne l'aspetto e le condizioni dei componenti strutturali. Inoltre, verificare che il contenuto della confezione corrisponda al prodotto ordinato. Se dalle operazioni di ispezione indicate sopra dovessero emergere dei problemi, non installare il

dispositivo e contattare subito il proprio distributore. Se i problemi non vengono risolti, contattare Swatten per ottenere ulteriore assistenza.

1.2 Sicurezza delle operazioni di installazione

PERICOLO

- Prima dell'installazione, accertarsi che non siano presenti collegamenti elettrici.
- Prima di praticare fori con il trapano, prendere le precauzioni necessarie per evitare i tubi dell'acqua e i fili elettrici nella parete.

ATTENZIONE

Un'installazione errata può causare lesioni alle persone!

- Se il prodotto può essere trasportato utilizzando strumenti per il sollevamento, è severamente vietato stazionare sotto il prodotto.
- Quando si sposta il prodotto, prendere in considerazione il suo peso e mantenerlo in equilibrio per evitare che possa inclinarsi o cadere.

AVVISO

Prima di operare sul prodotto, è fondamentale ispezionare gli attrezzi, verificando che siano stati sottoposti a una manutenzione regolare.

1.3 Sicurezza dei collegamenti elettrici

PERICOLO

Prima di effettuare i collegamenti elettrici, è essenziale verificare che l'inverter non sia danneggiato per prevenire potenziali pericoli!

Prima di procedere con i collegamenti elettrici, confermare che l'interruttore dell'inverter e tutti gli interruttori collegati all'inverter si trovino sulla posizione "OFF" per evitare il rischio di scosse elettriche!

PERICOLO

Quando è esposta alla luce solare, la stringa fotovoltaica genera una corrente ad alta tensione letale. Osservare le precauzioni di sicurezza che seguono quando si effettuano i collegamenti elettrici.

- Gli operatori devono indossare dispositivi di protezione individuale appropriati.
- Prima di toccare i cavi CC, utilizzare uno strumento di misurazione per verificare che non siano sotto tensione.
- Rispettare tutte le istruzioni di sicurezza applicabili fornite nella documentazione delle stringhe fotovoltaiche.

PERICOLO

Esiste il rischio che all'interno dell'inverter sia presente un'alta tensione potenzialmente letale. Prestare attenzione alle seguenti precauzioni!

- Utilizzare strumenti specifici per l'isolamento durante il collegamento dei cavi.
- Seguire scrupolosamente le etichette di avvertenza sul prodotto e le istruzioni per la sicurezza.
- Rispettare tutte le istruzioni per la sicurezza presenti in questo manuale e nel resto della documentazione applicabile.

PERICOLO

Le batterie emettono corrente elettrica e possono causare ustioni o incendi quando vengono cortocircuitate o installate in modo errato. La corrente sui terminali della batteria e nei cavi collegati all'inverter è caratterizzata da tensioni letali. Non toccare i cavi e i terminali per evitare lesioni gravi o la morte.

AVVERTENZA

- I danni al prodotto causati da un cablaggio errato non sono coperti dalla garanzia.
- I collegamenti elettrici devono essere effettuati da professionisti.
- Tutti i cavi utilizzati nell'impianto di produzione fotovoltaico devono essere fissati in modo sicuro, isolati adeguatamente e avere le giuste dimensioni.
- Non danneggiare il conduttore di terra. Non utilizzare il prodotto in assenza di un conduttore di terra correttamente installato. In caso contrario, si potrebbero verificare lesioni personali o danni al prodotto.

AVVERTENZA

Collegare i connettori fotovoltaici ai rispettivi terminali solo dopo aver confermato che la polarità positiva e negativa delle stringhe fotovoltaiche sia corretta. Durante l'installazione e l'utilizzo dell'inverter, non cortocircuitare a terra i poli positivi o negativi delle stringhe fotovoltaiche per evitare danni all'apparecchio causati da cortocircuiti in corrente alternata o continua. Tali danni non sono coperti dalla garanzia.

AVVISO

- Seguire le istruzioni per la sicurezza relative alle stringhe fotovoltaiche e rispettare le normative applicabili alla rete locale.
- Installare il cavo di messa a terra esterno per primo quando si esegue il collegamento elettrico e rimuovere il cavo di messa a terra esterno per ultimo quando si sposta l'inverter.

1.4 Sicurezza durante il funzionamento

PERICOLO

- Non toccare l'alloggiamento dell'inverter mentre quest'ultimo è in funzione.
- È severamente proibito collegare o scollegare i connettori sull'inverter mentre quest'ultimo è in funzione.
- Per evitare scosse elettriche, non toccare i terminali dell'inverter mentre quest'ultimo è in funzione.
- Per evitare scosse elettriche, non smontare i componenti dell'inverter mentre quest'ultimo è in funzione.
- Per evitare il rischio di ustioni, non toccare i componenti caldi dell'inverter, come il dissipatore di calore, mentre l'apparecchio è in funzione.
- Non collegare o rimuovere la batteria. In caso contrario, potrebbero verificarsi scosse elettriche.
- Non collegare o rimuovere alcuna stringa fotovoltaica o alcun modulo fotovoltaico di una stringa. In caso contrario, potrebbero verificarsi scosse elettriche.
- Se l'inverter è dotato di interruttore CC, non utilizzarlo mentre il dispositivo è in funzione per evitare di danneggiare l'inverter o di causare lesioni alle persone.

Non eseguire altre azioni, come l'impostazione di parametri o l'interruzione dell'alimentazione, durante il processo di aggiornamento del firmware dell'inverter, per evitare un errore di aggiornamento.

1.5 Sicurezza delle operazioni di manutenzione

PERICOLO

Procedure di manutenzione errate possono causare danni all'inverter o lesioni alle persone!

- Prima di effettuare interventi di manutenzione, scollegare l'interruttore automatico CA sul lato della rete e verificare lo stato dell'inverter. Se l'indicatore dell'inverter è spento, attendere la notte per scollegare l'interruttore CC. Se l'indicatore dell'inverter è acceso, l'interruttore CC può essere scollegato direttamente.
- Quando l'inverter è spento da almeno 10 minuti, utilizzare uno strumento professionale per misurare la tensione e la corrente. Gli operatori possono procedere con l'intervento di manutenzione solo quando indossano dispositivi di protezione adeguati e se non è stata rilevata né corrente né tensione.
- L'inverter può essere caldo e causare ustioni anche se è spento. Prima di intervenire sull'inverter, attendere che si sia raffreddato e indossare guanti protettivi.

PERICOLO

Toccare i fili della rete elettrica oppure i punti di contatto o i terminali sull'inverter collegati alla rete elettrica può causare scosse elettriche!

- È possibile che sia presente tensione sul lato della rete elettrica. Utilizzare sempre un voltmetro standard per accertarsi che non sia presente tensione prima di toccare i fili o i componenti.

ATTENZIONE

Per prevenire un utilizzo errato o incidenti causati da personale non autorizzato, posizionare segnali di avvertimento ben visibili o creare aree con avvisi di sicurezza intorno al prodotto.

AVVISO

Per evitare il rischio di scosse elettriche, non effettuare operazioni di manutenzione diverse da quelle descritte nel presente manuale. Se necessario, contattare prima il distributore di riferimento. Se il problema persiste, contattare Swatten per i servizi di manutenzione. La mancata osservanza di questa indicazione potrebbe causare perdite economiche non coperte dalla garanzia.

1.6 Sicurezza delle operazioni di smaltimento

AVVERTENZA

Smaltire il prodotto in conformità con le norme e gli standard locali applicabili per prevenire perdite economiche o lesioni.

1.7 Dichiarazione di Conformità UE

Shanghai Sieyuan Watten Technology Co., Ltd. dichiara con la presente che l'inverter senza moduli di comunicazione wireless venduto sul mercato europeo soddisfa i requisiti delle seguenti direttive:

- Direttiva sulla compatibilità elettromagnetica 2014/30/UE (EMC)
- Direttiva sulla bassa tensione per apparecchiature elettriche 2014/35/UE (LVD)
- Direttiva sulle batterie 2006/66/CE e direttiva di modifica 2013/56/UE
- Rifiuti di apparecchiature elettriche ed elettroniche 2012/19/UE (RAEE)
- Registrazione, valutazione, autorizzazione e restrizione delle sostanze chimiche (CE) N. RZUN2023-2770 (REACH)

È possibile scaricare la Dichiarazione di Conformità UE sul sito ufficiale: <https://www.swatten.com/>

2 Descrizione del prodotto

2.1 Introduzione al sistema

Questo inverter ibrido trifase privo di trasformatore è un componente fondamentale del sistema di produzione energetica. La sua funzione principale è convertire la corrente continua generata dai moduli fotovoltaici o dalle batterie in corrente alternata compatibile con la rete elettrica. L'inverter consente l'immissione di corrente alternata nella rete elettrica e può essere utilizzato in sistemi con o senza connessione alla rete.

Una delle funzioni più importanti degli inverter ibridi trifase è l'integrazione di un sistema di gestione dell'energia (EMS), che consente un controllo e un'ottimizzazione efficaci del flusso di energia all'interno del sistema. Grazie a una gestione intelligente dell'energia, l'inverter aumenta le capacità di autoconsumo del sistema, consentendo di sfruttare al massimo la corrente generata.

AVVERTENZA

- Utilizzare l'inverter solo con stringhe fotovoltaiche dotate di protezione di classe II (IEC 61730, classe di applicazione A). Non mettere a terra i poli positivi o negativi delle stringhe fotovoltaiche per evitare danni all'inverter.
- La garanzia non copre i danni causati da installazioni fotovoltaiche errate o irregolari.
- Utilizzare l'inverter solo nei modi descritti in questo documento. Qualsiasi utilizzo diverso non è consentito.
- Durante l'installazione e l'utilizzo, accertarsi che i poli positivi e negativi delle stringhe fotovoltaiche e delle batterie non siano cortocircuitati a terra per evitare danni all'apparecchio. La garanzia non copre i danni causati da tali cortocircuiti.
- Evitare di cortocircuitare la porta EPS durante l'utilizzo per prevenire danni gravi all'inverter o al sistema di distribuzione dell'energia elettrica. Tali danni non sono coperti dalla garanzia Swatten.
- Non collegare carichi locali fra l'inverter e l'interruttore automatico CA.

AVVISO

- In una rete elettrica TT, verificare che la tensione tra neutro e terra sia inferiore o uguale a 30 V.
- Per le applicazioni off-grid, la rete elettrica deve essere di tipo TN.
- Il sistema non è adatto per l'alimentazione di dispositivi medici di sostegno vitale, e non può garantire l'alimentazione di emergenza (EPS) in qualsiasi situazione.

2.2 Introduzione al prodotto

Descrizione del modello

Di seguito, forniamo la descrizione del codice di modello (l'esempio utilizzato è SiH-40kW-TH):

SiH: inverter ibrido Swatten

40kW: livello di potenza

TH: trifase, alta tensione

Aspetto

La figura seguente serve solo come riferimento. Il prodotto ricevuto potrebbe risultare differente.

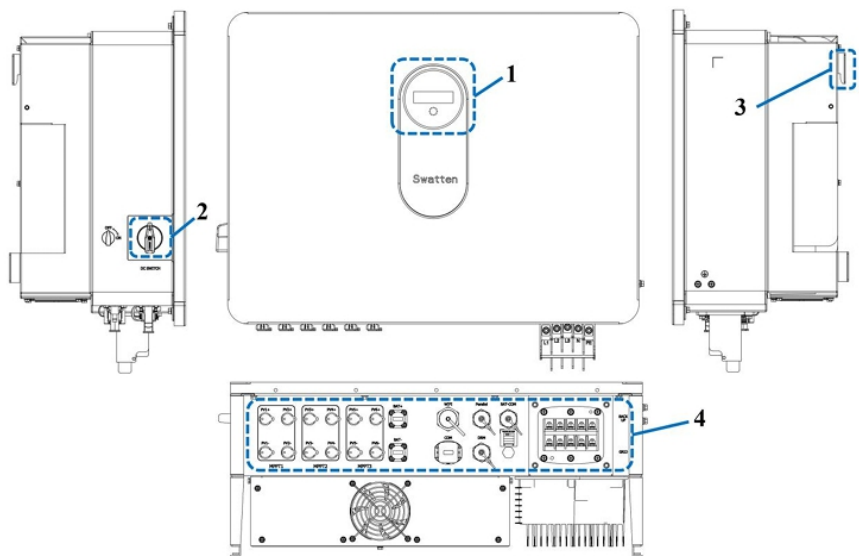


Figura 2-1 Aspetto dell’inverter

N.	Nome	Descrizione
1	Pannello degli indicatori LED	Indica lo stato di funzionamento dell’inverter.
2	Interruttore CC (opzionale)	Serve per scollegare in modo sicuro il circuito CC dell’inverter.
3	Gancio	Serve ad agganciare l’inverter alla staffa per il montaggio a parete.
4	Area dei collegamenti elettrici	Comprende i terminali CC, CA, della batteria, di comunicazione e il terminale di messa terra aggiuntiva.

Dimensioni

La figura che segue mostra le dimensioni dell’inverter.

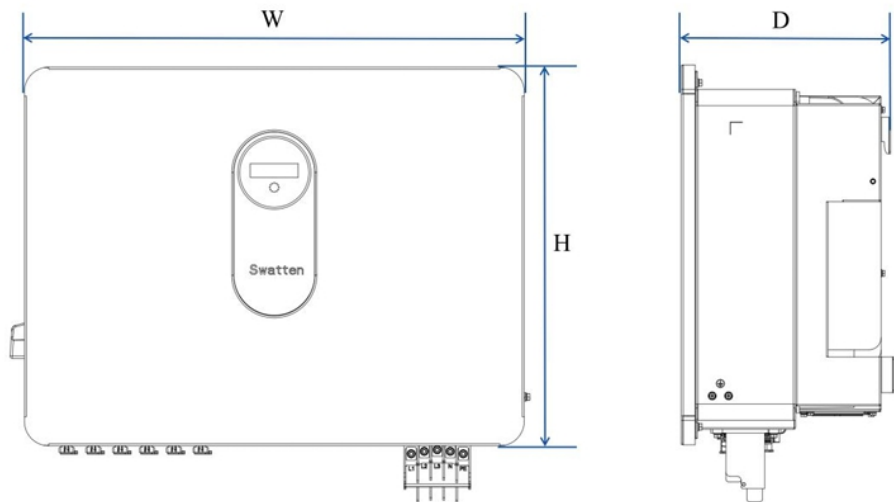


Figura 2-2 Dimensioni dell’inverter

Inverter	L(mm)	A(mm)	P(mm)	Peso(kg)
SiH-9,9/10kW-TH-PRO	615	465	255	34
SiH-14,9/15kW-TH				34
SiH-19,9/20kW-TH				36,5
SiH-24,9/25kW-TH				38
SiH-30/40kW-TH				39,5

2.3 Simboli sul prodotto

Simbolo

PV

BAT

AC-Grid

AC-EPS

Spiegazione

Parametri lato fotovoltaico.

Parametri lato batteria.

Parametri lato rete CA.

Parametri lato EPS CA.

Pericolo di morte dovuto alle alte tensioni!

Non toccare i componenti sotto tensione per 10 minuti dopo avere scollegato le fonti di alimentazione.

Le operazioni di manutenzione e l'apertura dell'inverter possono essere eseguite solo da personale qualificato.



Leggere il manuale d'uso prima di effettuare interventi di manutenzione!



Pericolo di morte dovuto all'alta pressione!

Il prodotto può essere installato e messo in funzione solo da personale tecnico qualificato!

RoHS

Marchio di conformità RoHS.



Marchio di conformità normativa.

**UK
CA**

Marchio di conformità UKCA.



Marchio di conformità CE.



Non gettare l'inverter nei rifiuti domestici.



Marchio di conformità TÜV.

2.4 Pannello LED

Caratterizzato da un display e da un indicatore luminoso, il pannello LED si trova sulla parte anteriore dell’inverter.

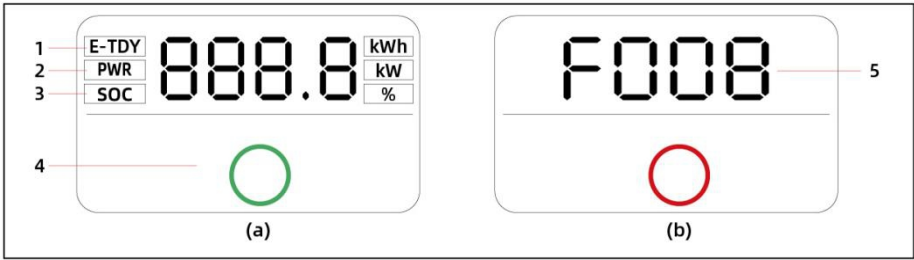


Figura 2-3 Pannello LED

(a) Stato normale		(b) Stato di errore
N.	Nome	Descrizione
1	E-day	Produzione di energia del giorno
2	PWR	Potenza di uscita CA
3	SOC	SOC (stato di carica) della batteria
4	Indicatore	Segnala lo stato di funzionamento dell’inverter.
	LED	Toccarlo per cambiare le informazioni mostrate in stato normale o per visualizzare più codici di errore in stato di errore.
5	Codice d’errore	Il codice di errore mostrato nella figura è puramente esemplificativo.

- Durante il normale funzionamento, l’indicatore LED visualizza in modo alternato le seguenti informazioni: energia generata durante il giorno, potenza CA prodotta e SOC. Inoltre, gli utenti possono cambiare le informazioni visualizzate toccando l’indicatore LED.
- Quando si verificano degli errori, è possibile toccare l’indicatore LED per visualizzare i codici di errore e risolvere i problemi in modo semplice.
- Se l’utente non compie azioni per 5 minuti, il display si spegne automaticamente per risparmiare energia. L’utente può riaccendere il display toccando l’indicatore LED.

La tabella di seguito descrive gli stati dell'indicatore LED.

Colore del LED	Stato	Definizione
 Verde	Acceso	L'inverter funziona normalmente.
	Lampeggiante	L'inverter è in standby o si sta avviando (nessuna immissione di energia in rete).
 rosso	Acceso	Si è verificato un guasto di sistema.
 Grigio	Disattivato	Il lato CA e il lato CC sono spenti.

AVVERTENZA

È possibile che anche dopo lo spegnimento dell'indicatore sia ancora presente tensione nei circuiti laterali CA. Durante l'utilizzo, è fondamentale dare la massima priorità alle precauzioni di sicurezza.

2.5 Interruttore CC

L'interruttore CC serve a scollegare in modo sicuro il circuito CC nelle situazioni di necessità. Funziona automaticamente quando vengono rispettati i requisiti di ingresso e di uscita, consentendo la normale operatività dell'inverter. Tuttavia, qualora si verifichi un guasto o sia necessario arrestare l'inverter, è possibile ruotare l'interruttore CC sulla posizione "OFF".

Nota:

ruotare l'interruttore CC sulla posizione "ON" prima di riavviare l'inverter.

2.6 Sistema di accumulo dell'energia fotovoltaica (PV ESS)

2.6.1 Sistema di accumulo dell'energia fotovoltaica (PV ESS)

La figura che segue mostra l'applicazione dell'inverter in un sistema di accumulo dell'energia fotovoltaica.

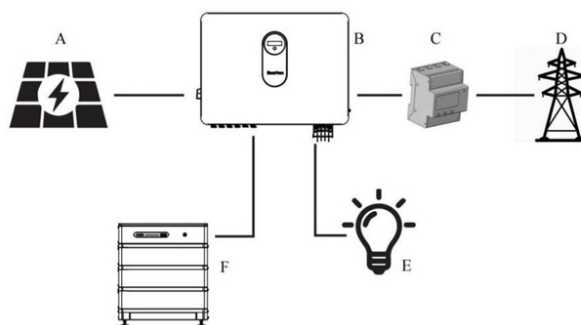
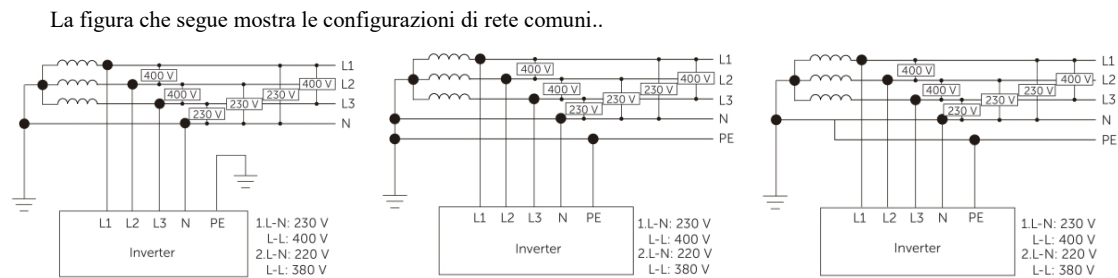


Figura 2-4 Sistema di accumulo dell'energia fotovoltaica (PV ESS)

Elemento	Descrizione	Nota
A	Stringhe fotovoltaiche	Compatibile con moduli in silicone monocristallino, silicone policristallino e a pellicola sottile senza messa a terra.
B	Inverter	SiH-9,9/10kW-TH-PRO SiH-14,9~50kW-TH
C	Contatore	Armadio contatore con sistema di distribuzione dell'energia elettrica.
D	Rete elettrica	TT, TN-C, TN-S, TN-C-S.
E	Carichi EPS	Carichi collegati alla porta EPS dell'inverter che richiedono un'alimentazione ininterrotta.
F	Batteria (opzionale)	Una batteria agli ioni di litio.



2.6.2 Dichiarazione relativa alla funzione EPS

PERICOLO

Questo prodotto non è pensato per alimentare dispositivi medici di sostegno vitale. Le interruzioni di corrente potrebbero costituire un rischio per la vita se si fa affidamento su questo prodotto per tale scopo.

Le dichiarazioni che seguono delineano le politiche generali di Swatten relative agli inverter ibridi descritti nel presente documento:

1. Per gli inverter ibridi, l'installazione elettrica comporta solitamente il collegamento dell'inverter ai moduli fotovoltaici e alle batterie. In modalità EPS, se non è disponibile l'alimentazione tramite batterie o moduli fotovoltaici, la funzione EPS viene automaticamente interrotta. Swatten non è responsabile per le eventuali conseguenze causate dalla mancata osservanza delle presenti istruzioni.
2. Normalmente, il tempo di attivazione della modalità EPS è inferiore a 10 ms. Tuttavia, alcuni fattori esterni possono causare guasti di sistema in modalità EPS. Pertanto, gli utenti devono attenersi alle istruzioni e tenere in considerazione le seguenti condizioni:
 - Per un funzionamento affidabile, non collegare carichi che richiedono una fornitura di energia stabile.
 - Non collegare carichi la cui capacità totale superi la capacità massima della funzione EPS.
 - Non collegare carichi che possono causare picchi di corrente all'avvio, come condizionatori d'aria, pompe ad alta potenza, aspirapolvere e asciugacapelli.
 - La corrente della batteria potrebbe essere limitata da fattori come la temperatura e le condizioni meteo.

Dichiarazione relativa alla protezione dai sovraccarichi EPS

Quando si attiva la protezione dai sovraccarichi, l'inverter si riavvia automaticamente. Se la protezione dai sovraccarichi si attiva ripetutamente, il tempo di riavvio potrebbe aumentare (fino a un massimo di 10 minuti). Per

evitare questo problema, ridurre la potenza del carico EPS entro i limiti specificati o rimuovere i carichi che potrebbero causare picchi di corrente all'avvio.

2.6.3 Gestione dell'energia

La batteria si scarica per alimentare i carichi. Se la batteria si esaurisce o se fornisce un'energia insufficiente, la rete alimenta sia i carichi EPS che quelli normali.

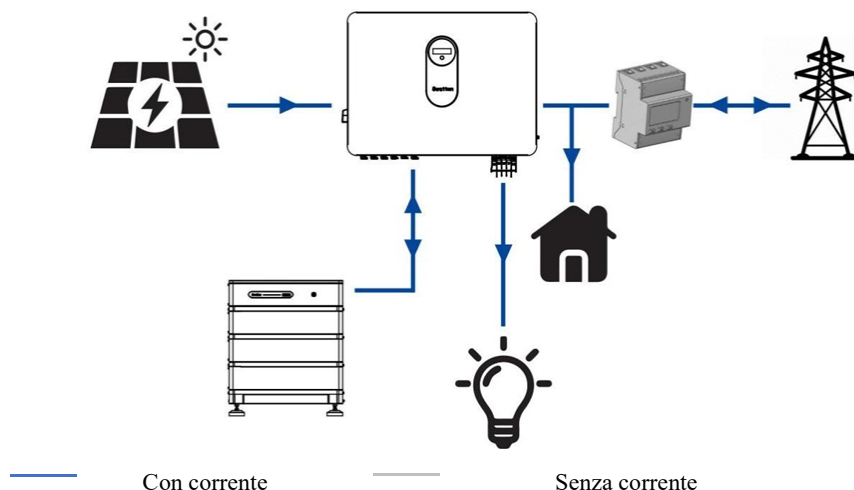
Quando è disponibile la rete, l'inverter ibrido attiva la funzione di bypass. Questo consente di collegare direttamente i carichi EPS alla rete attraverso l'interruttore di bypass integrato nell'inverter.

Se il contatore intelligente non è presente o funziona in modo anormale, l'inverter continua a operare normalmente. Tuttavia, la batteria può solo caricarsi e non scaricarsi. In questo scenario, l'impostazione della potenza di immissione in rete diventa inefficace e la funzione DO per la modalità ottimizzata viene disattivata.

Gestione dell'energia durante il giorno

Per impostazione predefinita, il sistema di gestione dell'energia (EMS) si trova in modalità di autoconsumo. I seguenti scenari illustrano la procedura di gestione dell'energia:

- Scenario 1: la generazione di energia fotovoltaica è maggiore del consumo dei carichi
 - Viene assegnata la priorità all'utilizzo dell'energia fotovoltaica per l'alimentazione dei carichi EPS, poi ai carichi normali, quindi alla batteria.
 - Se la batteria è completamente carica, l'energia in eccesso viene immessa in rete. L'energia immessa in rete non supera il limite di immissione impostato nella configurazione iniziale.
- Scenario 2: la generazione di energia fotovoltaica è minore del consumo dei carichi
 - In questo caso, la batteria si scarica per compensare il disavanzo energetico.
 - Se l'energia prodotta dai moduli fotovoltaici e dalla batteria è comunque insufficiente a soddisfare la potenza richiesta dai carichi, l'inverter preleva energia dalla rete per colmare il deficit.



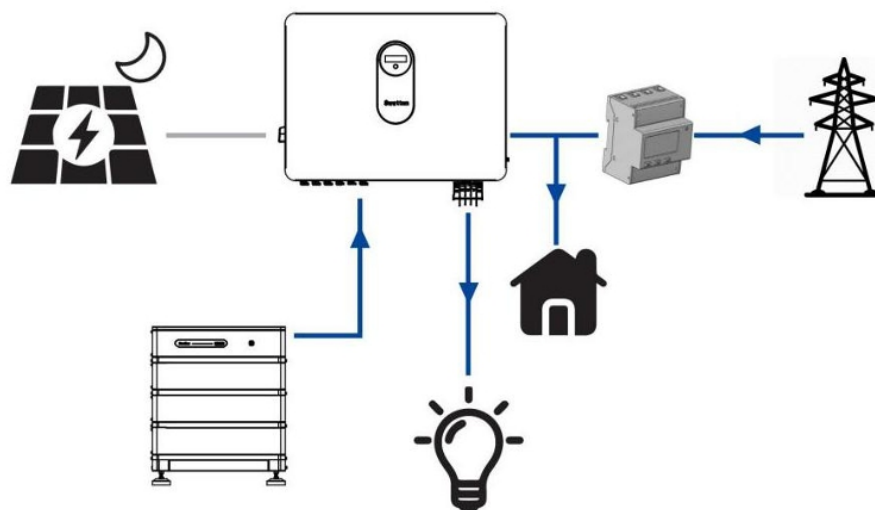
Gestione dell'energia durante la notte

Durante il periodo notturno, l'energia viene gestita nel modo seguente:

- Scarica della batteria: se ha energia disponibile, la batteria si scarica per alimentare i carichi, funzionando come fonte di alimentazione principale durante la notte.
- Alimentazione tramite rete: se la potenza di scarica della batteria non è sufficiente ad alimentare i carichi, l'energia viene prelevata automaticamente dalla rete. Questo assicura una fornitura di energia

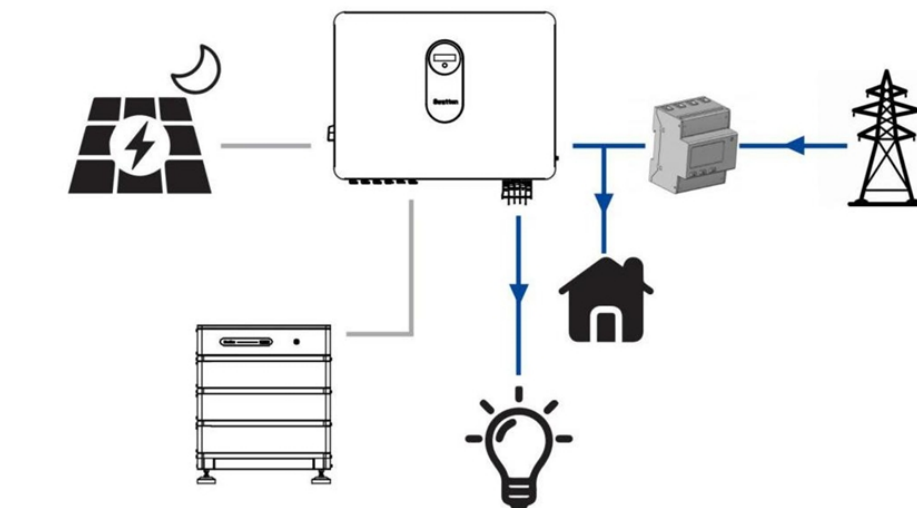
continua e senza interruzioni, anche quando la batteria si esaurisce o non è in grado di sostenere le richieste dei carichi.

Unendo la capacità di scarica della batteria all'energia EPS proveniente dalla rete, il sistema assicura un'alimentazione dei carichi affidabile e continuativa durante la notte.



— Con corrente — Senza corrente

Durante la notte, la batteria entra in modalità standby quando si scarica. In tal caso, i carichi vengono alimentati integralmente dalla rete.



— Con corrente — Senza corrente

2.7 Retrofitting del sistema fotovoltaico esistente

L'inverter ibrido è progettato per essere compatibile con qualsiasi inverter fotovoltaico trifase connesso alla rete. Aggiungendo l'inverter ibrido a un sistema fotovoltaico esistente, questo può essere trasformato in un sistema di accumulo di energia fotovoltaica (ESS). In questa configurazione, l'energia generata dall'inverter fotovoltaico esistente alimenterà prima i carichi e successivamente caricherà la batteria. La funzione di gestione dell'energia dell'inverter ibrido consente un notevole miglioramento dell'autoconsumo del nuovo sistema.

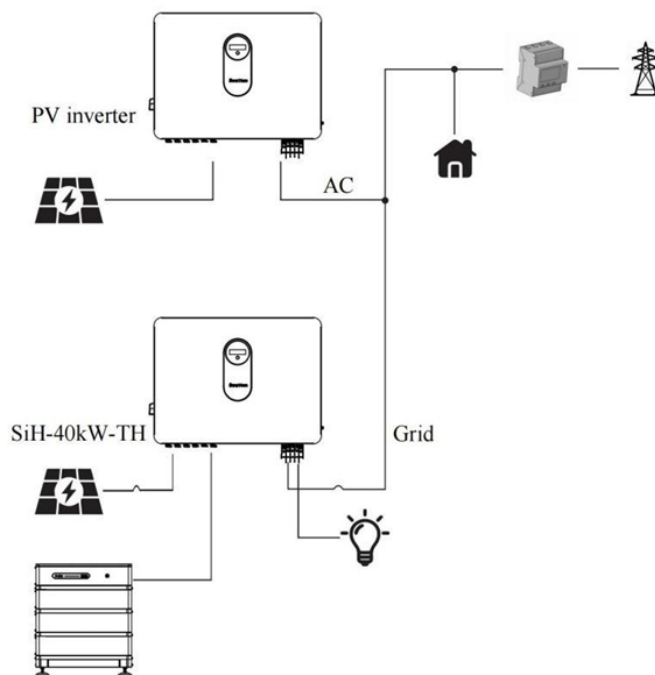


Figura 2-5 Porta On-grid per il retrofitting del sistema fotovoltaico esistente

Il terminale AC dell'inverter fotovoltaico e il terminale GRID dell'inverter ibrido sono interconnessi in parallelo.

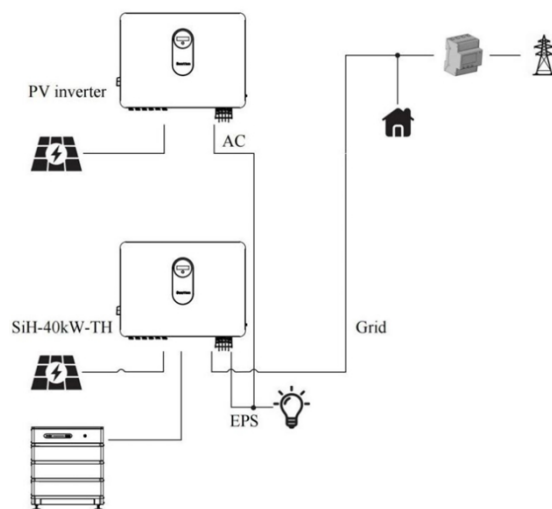


Figura 2-6 Terminale EPS per il retrofitting del sistema fotovoltaico esistente

Per ottimizzare l'utilizzo dell'energia fotovoltaica e consentire all'inverter fotovoltaico di funzionare anche in modalità off-grid (fuori rete), il terminale EPS viene utilizzato per il retrofitting del sistema fotovoltaico esistente.

In questa configurazione, il terminale AC dell'inverter fotovoltaico è collegato in parallelo con il terminale EPS dell'inverter ibrido. Tuttavia, si prega di notare che questa opzione non è disponibile nella regione europea.

È importante garantire che la potenza in uscita dell'inverter fotovoltaico non superi la potenza nominale dell'inverter ibrido. Nel caso di un inverter fotovoltaico monofase, la potenza in uscita non deve superare la potenza nominale monofase dell'inverter ibrido trifase.

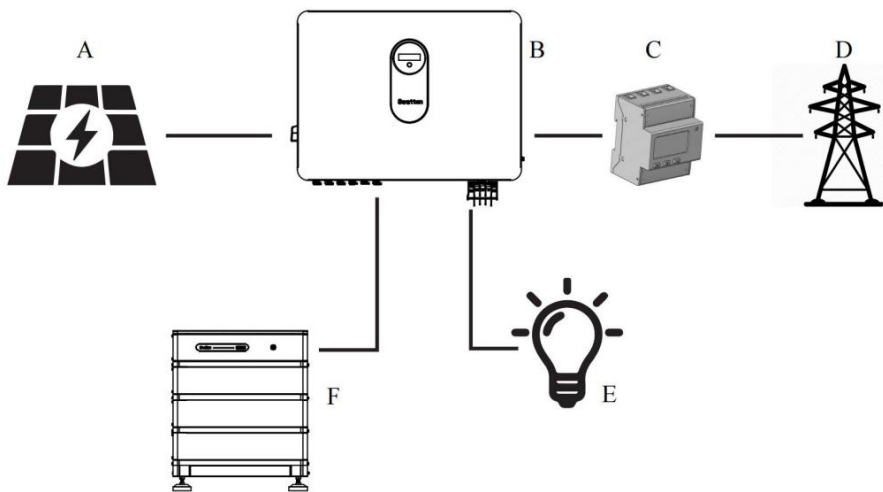
Nota:

1. In uno scenario di "zero-export" (zero immissione in rete), l'inverter ibrido può impedire l'esportazione di energia verso la rete, ma non può garantire lo zero-export per l'inverter fotovoltaico stesso. Se si richiede una soluzione di zero-export per l'inverter fotovoltaico, si prega di contattare il produttore dell'inverter fotovoltaico per la loro soluzione specifica di zero-export.

2. L'uso di moduli fotovoltaici con l'inverter ibrido è opzionale.

2.8 Backup dell'intera casa

In questo scenario, tutti i carichi domestici sono collegati al terminale di backup dell'inverter ibrido. L'energia fornita al carico non proviene direttamente dalla rete. In caso di guasto alla rete, i carichi domestici vengono comunque alimentati con energia proveniente dal fotovoltaico o dalla batteria.



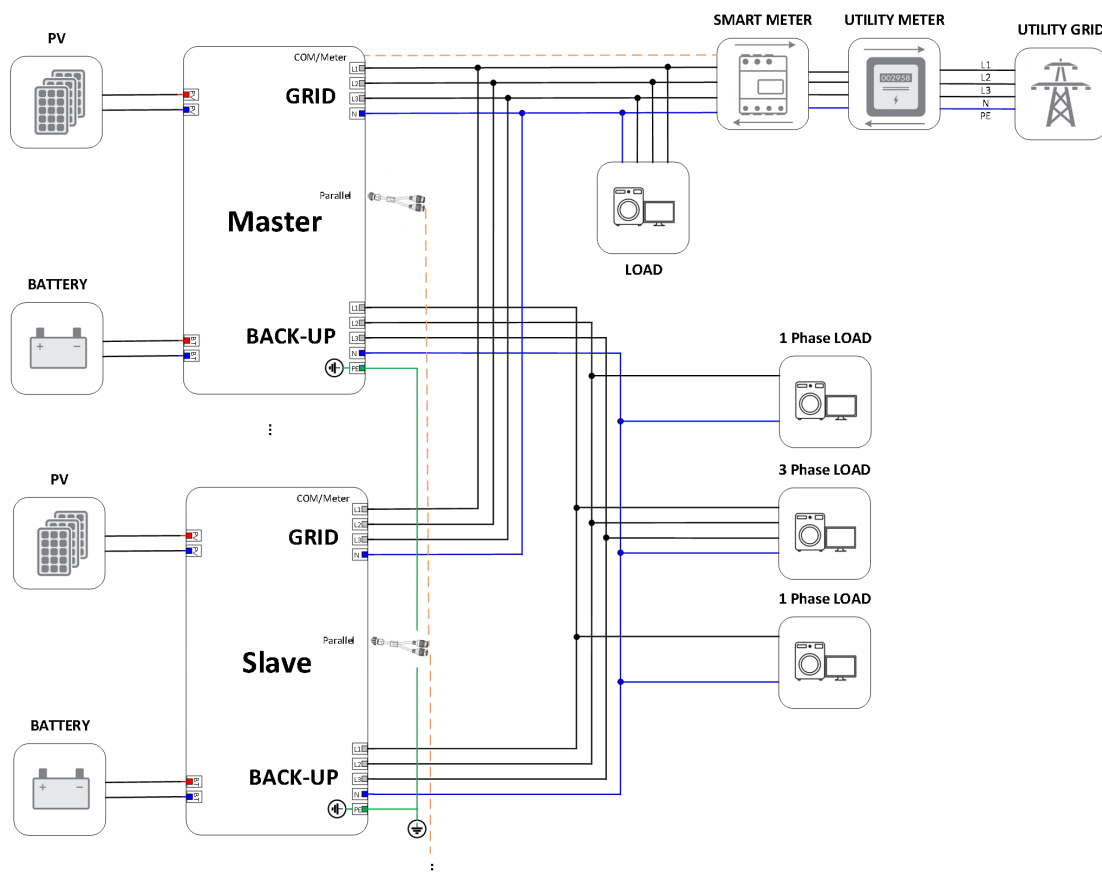
Elemento	Descrizione	Nota
A	Stringhe fotovoltaiche	Compatibile con moduli in silicone monocristallino, silicone policristallino e a pellicola sottile senza messa a terra.
B	Inverter	SiH-9,9/10kW-TH-PRO SiH-14,9-50kW-TH
C	Contatore	Armadio contatori con sistema di distribuzione dell'energia tramite porta RS485.
D	Rete elettrica	Tipi di sistemi di messa a terra della rete: TT, TN-C-S, TN-S.

E	Carichi Backup	Carichi domestici, collegati all'inverter Terminale di backup
F	Batteria (opzionale)	Una batteria agli ioni di litio.

Nota:

1. In questo scenario, il carico domestico deve essere collegato al terminale di backup.
2. La potenza dei carichi domestici collegati non deve superare la potenza massima di backup dell'inverter.

2.9 Sistema parallelo



Le funzioni di collegamento in parallelo vengono costantemente aggiornate, pertanto è necessario consultare il proprio fornitore se si hanno esigenze di collegamento in parallelo.

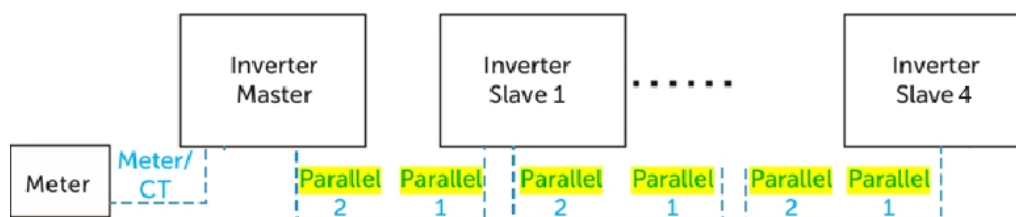
Un inverter sarà impostato come “inverter master” per controllare gli altri “inverter slave” del sistema. Il numero massimo di inverter collegati direttamente in parallelo, come mostrato nella figura precedente, è di 4 pezzi.

AVVERTENZA

Il sistema in parallelo è estremamente complesso e richiede il collegamento di una grande quantità di cavi, pertanto è necessario che ogni cavo sia collegato secondo la corretta sequenza di linea (R-R, S-S, T-T, N-N), altrimenti ogni piccolo errore di funzionamento può causare il malfunzionamento del sistema.

AVVISO

Il terminale di BACKUP L1/2/3/N deve mantenere la stessa lunghezza della linea, in modo da mantenere le prestazioni in parallelo.



3 Descrizione delle funzionalità

3.1 Funzioni di sicurezza

3.1.1 Protezione

L'inverter è dotato di varie funzioni di sicurezza, che comprendono: protezione dai cortocircuiti, monitoraggio della resistenza di isolamento della messa a terra, protezione dalla corrente residua, protezione anti-isola, protezione dalle sovratensioni e dalle sovracorrenti CC.

3.1.2 Allarme guasto di messa a terra

Il dispositivo è dotato di un sistema di allarme contro i guasti di messa a terra. Qualora la messa a terra sul lato CA sia inadeguata o assente, si attiva un allarme acustico e l'indicatore LED si accende di rosso.

3.2 Conversione e gestione dell'energia

L'inverter trasforma in modo efficiente la corrente continua proveniente dalle stringhe fotovoltaiche o dalla batteria in corrente alternata conforme alle specifiche della rete elettrica. Inoltre, semplifica il trasferimento della corrente continua dai pannelli fotovoltaici alla batteria.

Grazie a un convertitore bidirezionale integrato, l'inverter è in grado di caricare e scaricare la batteria, garantendo un utilizzo ottimale dell'energia.

Per aumentare al massimo la corrente in uscita dalle stringhe fotovoltaiche che possono avere orientamenti, inclinazioni o strutture dei moduli diversi, l'inverter impiega più tracker MPP (inseguitori del punto di massima potenza). I tracker consentono all'inverter di estrarre la massima potenza disponibile da ogni stringa fotovoltaica, aumentando l'efficienza complessiva del sistema.

3.2.1 Riduzione della potenza

La riduzione della potenza è una misura di sicurezza implementata per salvaguardare l'inverter da sovraccarichi o guasti potenziali. Questa funzione può essere attivata nel rispetto dei requisiti specifici dalla rete elettrica. Alcune delle situazioni che possono richiedere la riduzione della potenza sono:

- Condizioni di sovratemperatura che riguardano sia la temperatura ambientale che quella del modulo.
- Elevati livelli di tensione in ingresso.
- Sottotensioni di rete.
- Sovrafrequenze di rete.
- Deviazione del fattore di potenza dai valori nominali.
- Alitudini elevate.

Per un'integrazione efficace con le capacità di demand response, l'inverter è dotato di un blocco terminale progettato per il collegamento con un dispositivo di attivazione demand response (DRED). Il DRED semplifica l'attivazione delle modalità demand response (DRM). Quando il dispositivo viene attivato, l'inverter rileva e avvia una risposta a tutti i comandi demand response supportati entro 2 secondi.

3.2.2 Intervallo della tensione di esercizio regolare

Gli inverter sono progettati per funzionare in modo efficiente entro l'intervallo di tensione consentito per un tempo di osservazione specificato. Le condizioni specifiche per l'impostazione dei parametri dell'intervallo di

tensione possono variare se il collegamento è per un normale avvio operativo o per una riconnessione automatica in seguito a uno scatto intempestivo attivato dall'interfaccia di protezione.

Se il valore della tensione devia dai livelli di esercizio definiti, l'inverter si scollega dalla rete entro l'arco temporale di protezione. Qualora si verifichi un disturbo transitorio di durata inferiore all'arco temporale di protezione necessario, l'inverter può ricollegarsi automaticamente alla rete in seguito alla riduzione del disturbo, quando il valore della tensione torna entro i normali livelli di esercizio.

3.2.3 Intervallo della frequenza di esercizio regolare

L'inverter è progettato per funzionare entro l'intervallo di frequenza specificato per un tempo di osservazione minimo. Le condizioni specifiche per l'impostazione dei parametri dell'intervallo di frequenza possono variare se il collegamento è per un normale avvio operativo o per una riconnessione automatica in seguito a uno scatto intempestivo attivato dall'interfaccia di protezione.

Se il livello della frequenza esce dall'intervallo di esercizio definito, l'inverter si scollega dalla rete. Qualora si verifichi un disturbo transitorio di durata inferiore all'arco temporale di protezione necessario, l'inverter può ricollegarsi automaticamente alla rete in seguito alla riduzione del disturbo, quando il valore della frequenza torna entro i normali livelli di esercizio.

3.2.4 Regolazione della potenza reattiva

L'inverter offre diverse modalità di regolazione della potenza reattiva per fornire un supporto adeguato delle reti elettriche. È possibile configurare e modificare una modalità di regolazione della potenza reattiva specifica tramite l'app SOLARMAN Business.

3.3 Comunicazione e configurazione

L'inverter è dotato di porte RS-485, Ethernet, WLAN e CAN per il monitoraggio del dispositivo e del sistema. Queste porte permettono di configurare i parametri per un funzionamento ottimale. Le informazioni relative all'inverter sono accessibili attraverso l'app SOLARMAN Business.

La potenza di importazione si riferisce alla potenza totale ottenuta dalla rete, che comprende la potenza usata per caricare la batteria dalla rete tramite l'inverter, la potenza consumata dai carichi locali e la potenza fornita dalla rete ai carichi collegati alla porta EPS dell'inverter. Per rispettare le normative locali, è necessario calcolare la potenza massima del sistema ammissibile sulla base delle dimensioni dei fili e dell'interruttore automatico necessario per il modello selezionato. Tale valore può essere configurato come Limite della potenza importata e regolato in base alle proprie necessità tramite l'app SOLARMAN Business.

3.4 Gestione della batteria

Per ottimizzare la durata della batteria, l'inverter esegue le operazioni di carica, scarica e manutenzione della batteria in base alle informazioni sullo stato della batteria ricevute dal Battery Management System (BMS).

AVVISO

Se la batteria rimane inutilizzata o non viene completamente caricata per un lungo periodo di tempo, si consiglia di eseguire manualmente una ricarica completa ogni 15 giorni. Questa operazione contribuisce a preservare la durata della batteria e a mantenerne le prestazioni ottimali.

3.4.1 Gestione della carica

Gestione della carica EPS

La funzione di gestione della carica di emergenza (EPS) serve a proteggere la batteria dai danni causati da una scarica eccessiva prolungata. Durante la carica di emergenza, l'inverter non può eseguire alcun comando di scarica. Le tabelle seguenti descrivono le condizioni della carica di emergenza per i diversi tipi di batteria.

Tabella 3-1: Gestione della carica EPS per batterie agli ioni di litio

Stato	Condizioni
Attivazione	È soddisfatta una delle seguenti condizioni:
	- Viene attivato un avviso di sottotensione della batteria. - Viene inviato un comando di carica di emergenza all'inverter.
Fine	Sono soddisfatte tutte le seguenti condizioni:
	- L'avviso di sottotensione della batteria è stato eliminato. - Il comando di carica di emergenza inviato all'inverter è stato annullato.

Tabella 3-2: Condizioni predefinite del SOC per la carica EPS delle batterie agli ioni di litio

Tipo	SOC di attivazione	SOC di fine
SiB-H-F	SOC = 0%	SOC > 10%

Gestione della carica normale

Durante il normale funzionamento, quando la tensione della batteria rientra nell'intervallo consentito, l'inverter è in grado di caricare la batteria se la potenza generata dal fotovoltaico è superiore alla potenza assorbita dal carico. In questo modo si evita il sovraccarico della batteria.

La corrente massima di carica è limitata al valore minore tra i seguenti:

- La corrente massima di carica specificata dall'inverter.
- La corrente massima/consigliata di carica raccomandata dal produttore della batteria.

Di conseguenza, la potenza di carica della batteria potrebbe non raggiungere il valore nominale.

3.4.2 Gestione della scarica

Gestione della scarica

La gestione della scarica viene implementata per evitare una scarica profonda della batteria, garantendone la protezione.

La corrente massima di scarica consentita è limitata al valore minore tra i seguenti:

- La corrente massima di scarica specificata dall'inverter.
- La corrente massima/consigliata di scarica raccomandata dal produttore della batteria.

Di conseguenza, la potenza di scarica della batteria potrebbe non raggiungere il valore nominale.

4 Disimballaggio e stoccaggio

4.1 Disimballaggio e ispezione

Prima della spedizione, il prodotto viene sottoposto a test completi e ispezioni rigorose. Tuttavia, è comunque possibile che subisca dei danni durante il trasporto. Pertanto, è fondamentale ispezionare in modo approfondito il prodotto alla consegna. Attenersi alla seguente procedura:

- Esaminare la confezione e l'imballaggio per controllare la presenza di segni di danneggiamento.
- Servendosi del documento con il contenuto della confezione, verificare che tutti i componenti siano inclusi nella spedizione.
- Dopo l'apertura della confezione, ispezionare attentamente il contenuto per controllare la presenza di segni di danneggiamento.

In presenza di danni o componenti mancanti, contattare prontamente Swatten o il corriere. È consigliabile allegare delle fotografie dei danni per semplificare la procedura di risoluzione del problema. È importante non gettare la confezione e i materiali di imballaggio originali. Quando si dismette il sistema, è preferibile stoccarlo usando la confezione e i materiali di imballaggio originali.

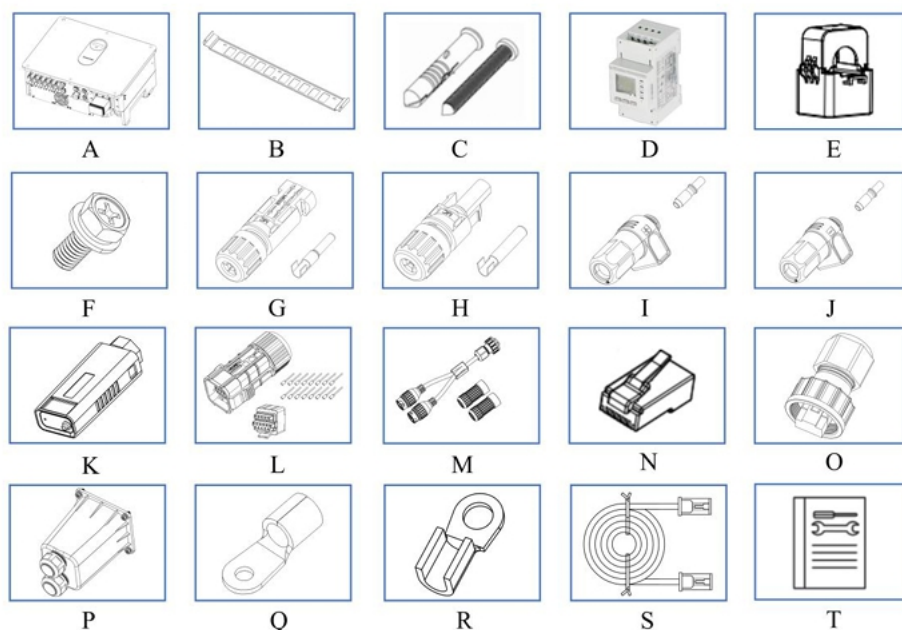
AVVISO

Alla ricezione del prodotto, è importante ispezionarlo accuratamente per verificarne l'integrità ed escludere potenziali danni. Attenersi alla seguente procedura:

- Esaminare l'aspetto e i componenti strutturali del dispositivo per controllare la presenza di segni di danneggiamento.
- Verificare che il contenuto della confezione corrisponda a quanto riportato nella distinta di imballaggio. Accertarsi che il prodotto ricevuto sia quello corretto.
- Se il risultato dell'ispezione evidenzia problemi o discrepanze, non installare il dispositivo e contattare immediatamente il proprio distributore per richiedere assistenza. Se il problema persiste o il distributore non è in grado di risolverlo, contattare tempestivamente Swatten per ottenere ulteriore supporto.

Durante il disimballaggio del prodotto, prestare attenzione a non causare danni, specialmente quando si utilizzano utensili o attrezzi. Maneggiare il prodotto con cura per evitare di danneggiarlo involontariamente.

4.2 Contenuto della confezione



Elemento	Nome	Quantità
A	Inverter	1
B	Staffa per il montaggio a parete*	1
C	Set di viti e tasselli a espansione	4
D	Contatore intelligente	1
E	Trasformatore di corrente (CT)*	3
F	Bulloni e rondelle M5	5
G	Terminale negativo del connettore MC4	4-6**
H	Terminale positivo del connettore MC4	4-6**
I	Set di connettori BAT (terminale positivo)	1
J	Set di connettori BAT (terminale negativo)	1
K	Modulo WiNet-S	1
L	Connettore COM	1
M	Cavo di collegamento parallelo***	1
N	Collegamento parallelo RJ45***	2
O	Coperchio di connessione DRM	1
P	Coperchio del connettore CA	1
Q	Terminale di cavo	11
R	Terminale di messa a terra	3
S	Cavo di comunicazione RJ45	2
T	Documentazione	1

* Tutti i materiali, ad eccezione di B, D, E e Q, sono contenuti nella scatola degli accessori.

**4 terminali per SiH-10PRO/15kW-TH, 5 terminali per SiH-20kW-TH, 6 terminali per SiH-25/30/40/50kW-TH.

*** SOLO per il collegamento in parallelo degli inverter. Dotazione standard nei modelli SiH-25/30/40/50kW-TH.

4.3 Stoccaggio dell'inverter

Per stoccare l'inverter in modo corretto quando non viene installato immediatamente, attenersi alle seguenti linee guida:

- Riporre l'inverter nella confezione originale, verificando che contenga l'essiccante.
- La temperatura di stoccaggio deve essere sempre compresa fra -30 e 70 °C.
- L'umidità relativa di stoccaggio deve essere sempre compresa fra lo 0 e il 95%, senza condensa.
- Se è necessario impilare il prodotto, verificare che il numero di strati non superi il limite indicato sul lato esterno della confezione.
- Stoccare la confezione in verticale.
- Se l'inverter deve essere nuovamente trasportato, verificare che sia imballato correttamente prima di movimentarlo.
- Evitare lo stoccaggio dell'inverter in aree esposte alla luce solare diretta, alla pioggia o a campi elettrici intensi.
- Non posizionare l'inverter vicino a oggetti che possono influenzarlo o danneggiarlo.
- Conservare l'inverter in un luogo asciutto e pulito per evitare che la presenza di polvere e vapore acqueo possa creare problemi di corrosione.
- Non stoccare l'inverter in aree dove sono presenti sostanze corrosive o accessibili a roditori o insetti.
- Effettuare ispezioni periodiche, almeno una volta ogni sei mesi.
- Qualora vengano rilevati segni di morsi di insetti o roditori, sostituire tempestivamente i materiali di imballaggio.
- Se l'inverter viene stoccato per più di un anno, è necessario farlo ispezionare e testare da un tecnico prima dell'utilizzo.

* Tutti i materiali, ad eccezione di B, D, E e Q, sono contenuti nella scatola degli accessori.

**4 terminali per SiH-10PRO/15kW-TH, 5 terminali per SiH-20kW-TH, 6 terminali per SiH-25/30/40/50kW-TH.

*** SOLO per il collegamento in parallelo degli inverter. Dotazione standard nei modelli SiH-25/30/40/50kW-TH.

AVVISO

È fondamentale conservare l'inverter seguendo i requisiti di stoccaggio specificati. In caso contrario, potrebbero verificarsi danni al prodotto. È importante notare che i danni causati da uno stoccaggio errato non sono coperti dalla garanzia. Per assicurare una corretta conservazione dell'inverter e mantenere la copertura della garanzia, rispettare le linee guida per lo stoccaggio fornite.

5 Installazione meccanica

AVVERTENZA

Rispettare tutti gli standard e i requisiti locali durante l'installazione meccanica.

5.1 Sicurezza durante l'installazione

PERICOLO

Verificare che non siano presenti collegamenti elettrici prima di procedere con l'installazione. Evitare di praticare fori nelle pareti in corrispondenza dei fili elettrici o dei tubi dell'acqua.

AVVERTENZA

Un ambiente di installazione inadatto può influire negativamente sulle prestazioni del sistema. Per ottimizzare le prestazioni del sistema, tenere presente quanto segue:

- Installare l'inverter in un'area ben ventilata per favorire la circolazione dell'aria e la dissipazione del calore.
- Verificare che il sistema di dissipazione del calore o le ventole dell'inverter non siano ostruiti da oggetti o detriti.
- Non installare l'inverter in ambienti che contengono materiali infiammabili o esplosivi, né in aree soggette ad accumuli di fumo.

ATTENZIONE

Una movimentazione errata del prodotto può causare lesioni alle persone!

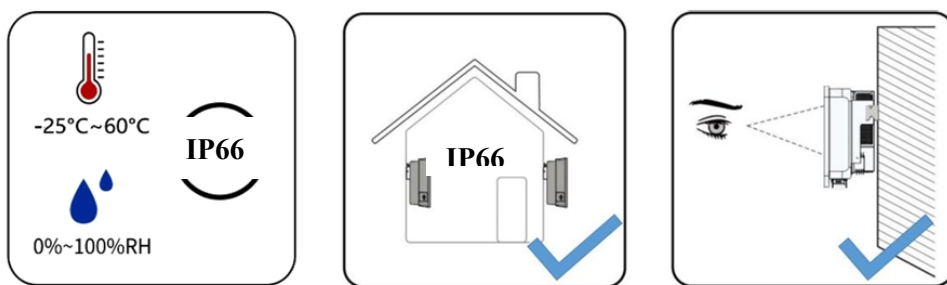
- Quando si sposta l'inverter, prendere in considerazione il suo peso e mantenerlo in equilibrio, evitando che si inclini o cada.
- Indossare dispositivi di protezione adeguati prima di effettuare operazioni sull'inverter.
- I terminali e le interfacce sulla parte inferiore dell'inverter non devono entrare direttamente in contatto con il terreno o con altri supporti. L'inverter non deve essere posizionato a diretto contatto con il terreno.

Seguendo queste linee guida, è possibile mantenere un ambiente di installazione ottimale e garantire l'affidabilità delle prestazioni dell'inverter.

5.2 Requisiti di posizionamento

Per ottenere un funzionamento sicuro, una lunga durata del prodotto e prestazioni ideali, è importante scegliere un luogo di installazione ottimale per l'inverter. Tenere presenti le linee guida che seguono:

- Se è caratterizzato da un grado di protezione IP66, l'inverter offre la massima flessibilità nella scelta del luogo di installazione, perché può essere collocato sia in ambienti interni che esterni.
- Installare l'inverter in un luogo che consenta di effettuare i collegamenti elettrici e le operazioni di utilizzo e manutenzione in modo semplice. In questo modo sarà possibile accedere con facilità all'inverter per le attività di risoluzione dei problemi e di manutenzione.



5.2.1 Requisiti ambientali

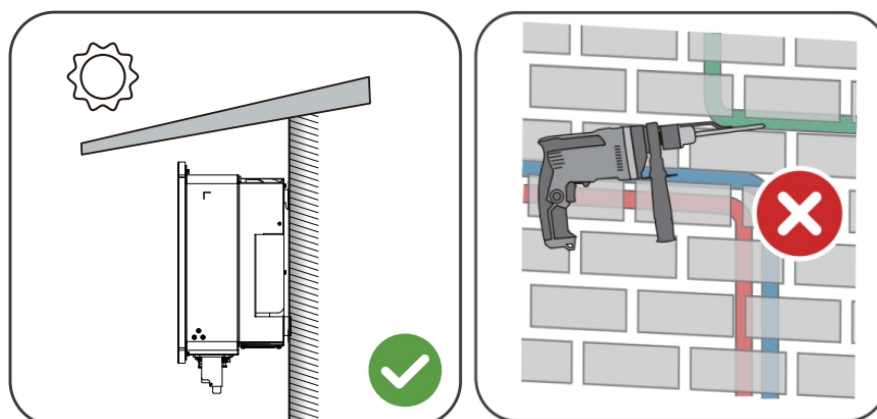
- Verificare che l'ambiente di installazione sia privo di materiali infiammabili o esplosivi.



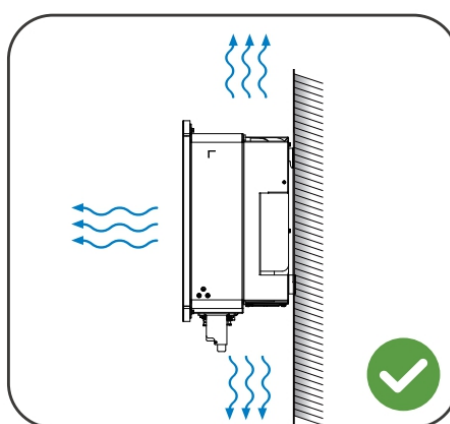
- Per tutelare la sicurezza dei bambini, scegliere un luogo a cui non possano accedere.



- Accertarsi che la temperatura e l'umidità relativa dell'ambiente di installazione soddisfino i requisiti specificati.
- Per prolungare la durata di vita degli inverter, non esporli alla luce solare diretta, alla pioggia e alla neve. Valutare la possibilità di installarli in aree riparate per proteggerli dagli agenti atmosferici menzionati.



- Garantire una ventilazione e una circolazione dell'area adeguate all'inverter.



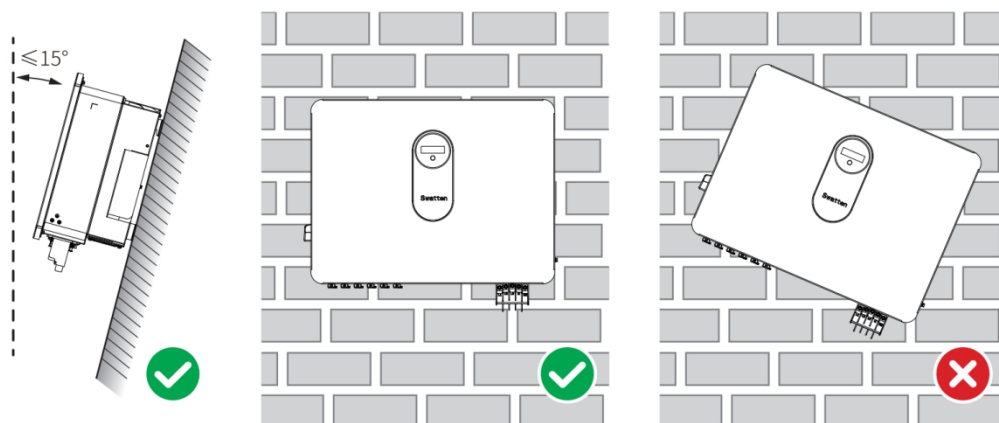
- A causa del rumore emesso durante il funzionamento, è sconsigliabile installare l'inverter in ambienti abitati.

5.2.2 Requisiti del supporto

La struttura di installazione dell'inverter deve rispettare gli standard e le linee guida locali e nazionali. La superficie di installazione deve essere sufficientemente robusta da sostenere un peso quattro volte superiore a quello dell'inverter ed essere adatta alle sue dimensioni (ad esempio, una parete di cemento o cartongesso).

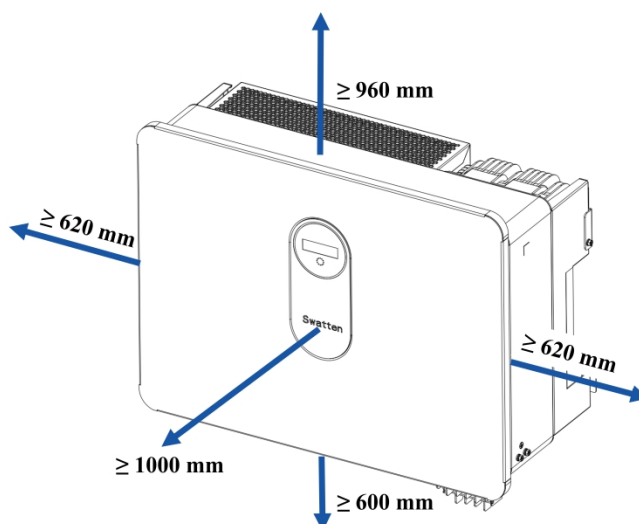
5.2.3 Requisiti di inclinazione

L'inverter deve essere installato in posizione verticale. Non deve mai essere installato in orizzontale, inclinato in avanti o indietro oppure capovolto.

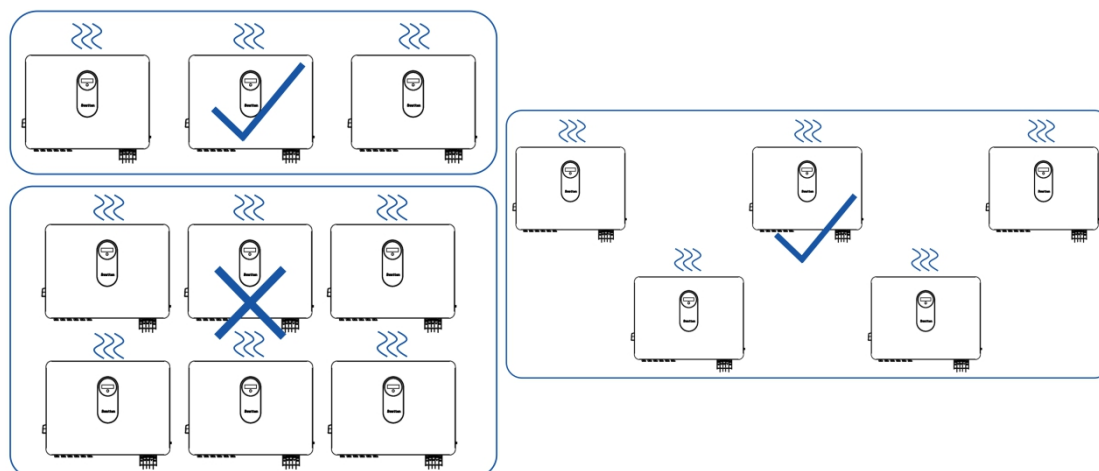


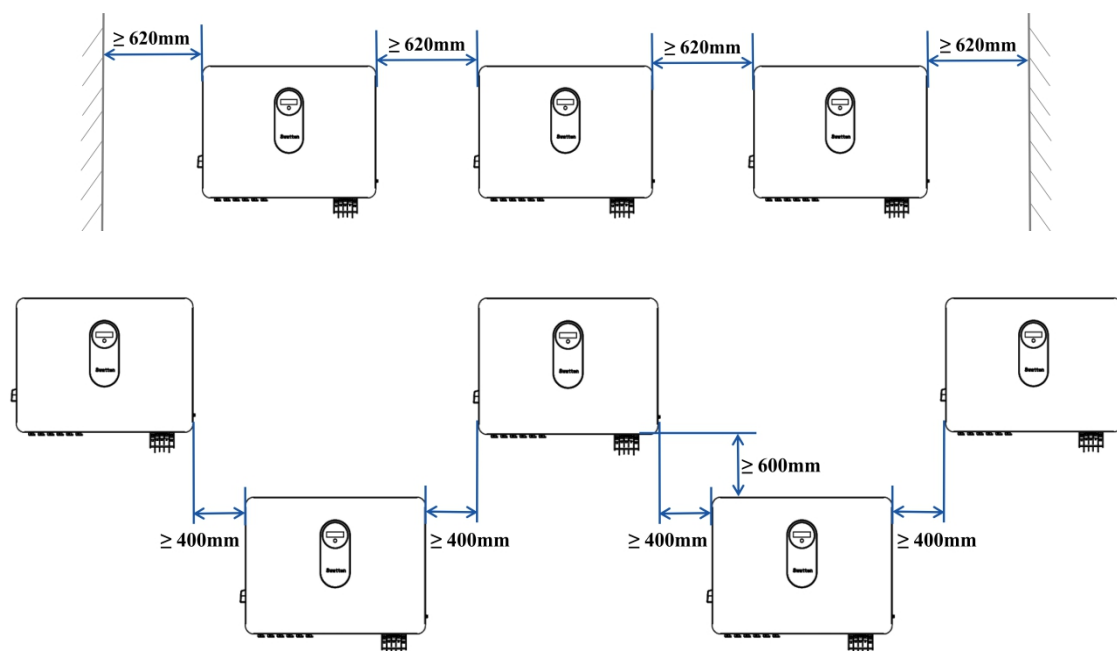
5.2.4 Requisiti di distanza

Lasciare un ampio spazio libero intorno all'inverter per garantire un'adeguata dissipazione del calore. Installare l'inverter a un'altezza che consenta di vedere bene l'indicatore LED e di accedere in modo semplice ai pulsanti.



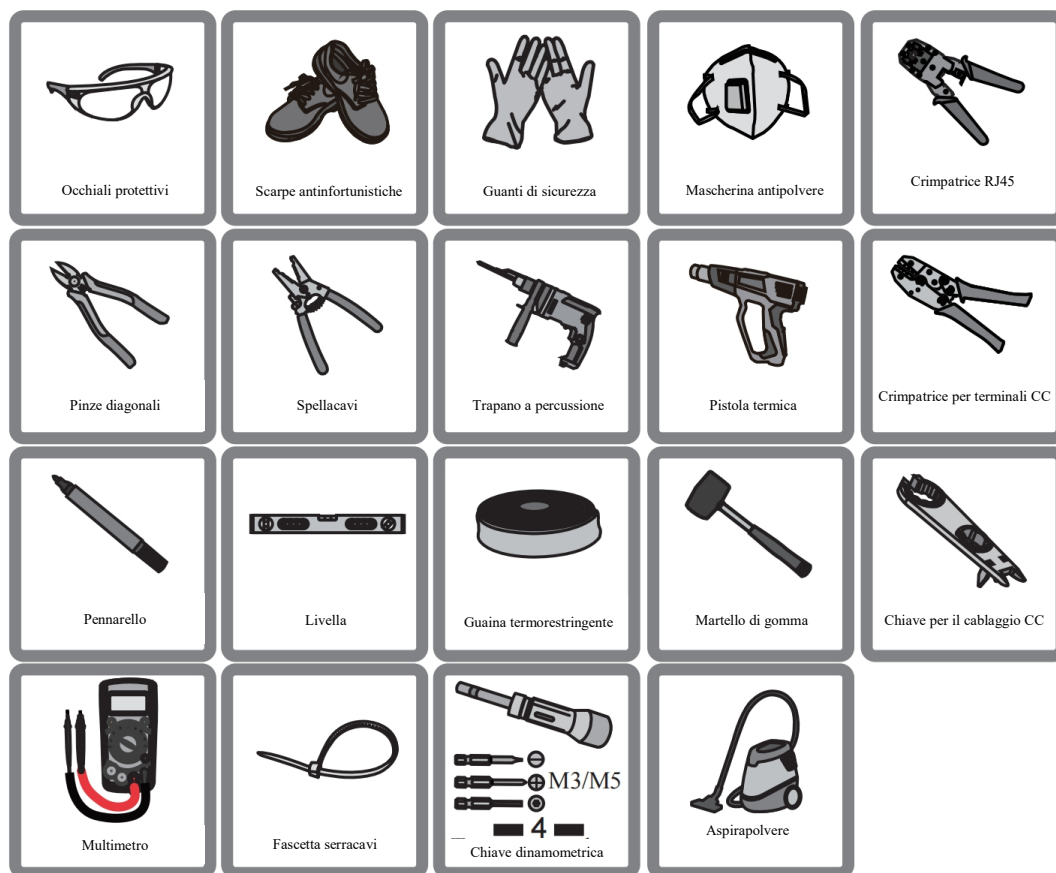
Nel caso di molteplici inverter, riservare uno spazio specifico tra gli inverter.





5.3 Attrezzi per l'installazione

Gli attrezzi per l'installazione comprendono, tra gli altri, quelli suggeriti di seguito. Se necessario, impiegare anche altri attrezzi.



5.4 Movimentazione dell'inverter

Per trasportare l'inverter nel luogo di installazione, attenersi alle linee guida che seguono:

- Tenere sempre in considerazione il peso dell'inverter.
- Utilizzare le maniglie situate su entrambi i lati dell'inverter per sollevarlo.
- Movimentare l'inverter con l'aiuto di una o due persone, oppure utilizzando un mezzo di trasporto adeguato.
- Verificare che l'apparecchio sia ben fissato prima di lasciarlo.

ATTENZIONE

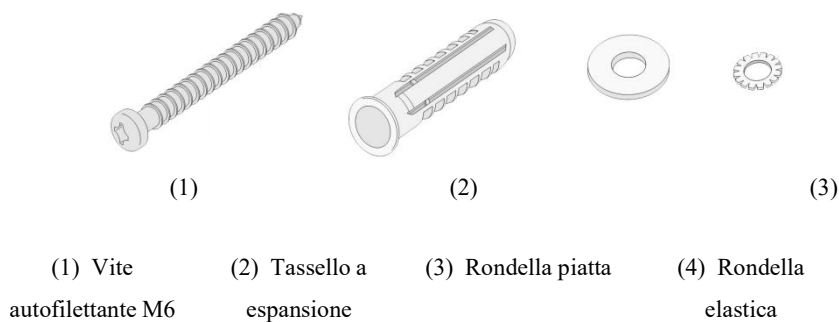
Movimentare l'inverter con cautela per evitare di provocare lesioni alle persone. Attenersi alle seguenti linee guida:

- Verificare che l'inverter venga trasportato da un numero di persone adatte a sostenerne il peso. Inoltre, il personale addetto all'installazione deve indossare abbigliamento protettivo adeguato, come scarpe e guanti antinfortunistici.
- Prestare attenzione al centro di gravità dell'inverter per evitare che si inclini durante la movimentazione.
- Evitare di posizionare l'inverter direttamente su superfici dure, perché queste potrebbero danneggiarne l'alloggiamento metallico. Posizionare materiali protettivi come cuscinetti in spugna o imbottiture in schiuma sotto l'inverter.

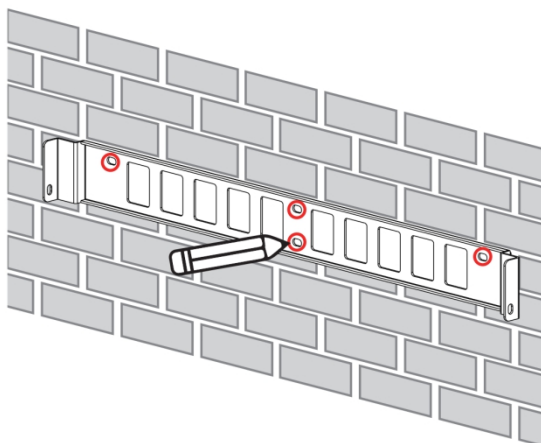
- Trasportare l'inverter tenendolo per le apposite maniglie e non afferrando i terminali.

5.5 Installazione dell'inverter

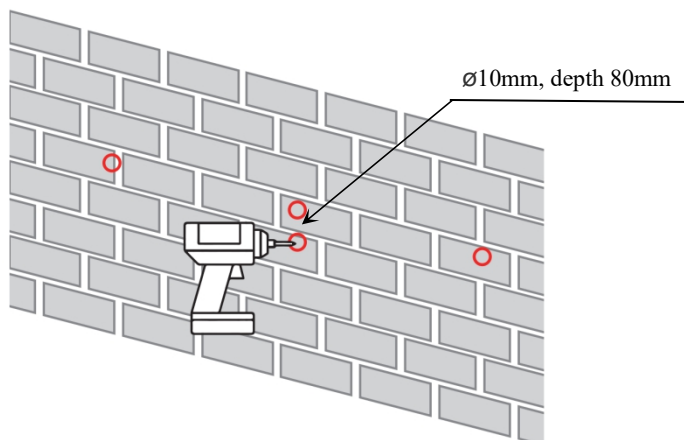
Fissare l'inverter in modo sicuro usando la staffa per il montaggio a parete e i set di viti e tasselli a espansione inclusi. Per l'installazione, consigliamo di utilizzare il set di viti e tasselli a espansione incluso come mostrato di seguito.



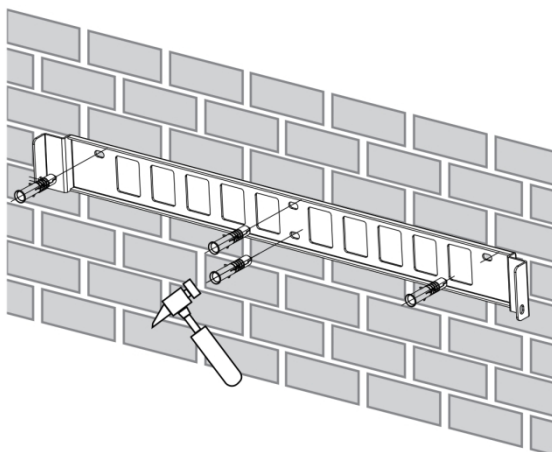
Passaggio 1 Posizionare la piastra di montaggio in orizzontale contro la parete e contrassegnare le posizioni dei fori da praticare con il trapano.



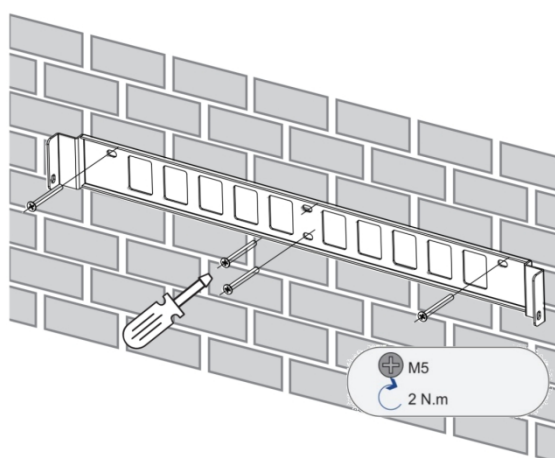
Passaggio 2 Utilizzando un trapano a percussione con punta da 10 mm di diametro, praticare fori profondi 80 mm nella parete.



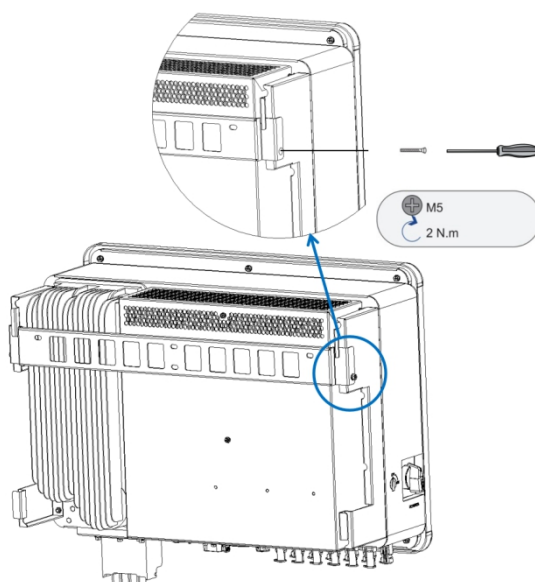
Passaggio 3 Inserire i tasselli a espansione nei fori e fissare la piastra di montaggio saldamente alla parete.



Passaggio 4 Agganciare l'inverter alla piastra di montaggio, verificando che sia allineato ai fori sulla piastra.



Passaggio 5 Fissare saldamente l'inverter alla piastra di montaggio serrando bene i dadi.



AVVISO

Controllare che la staffa di montaggio sia in pari, procedendo con le regolazioni necessarie finché la bolla nella livella non si trova in mezzo alle righe.

Verificare che i fori praticati nella parete siano profondi circa 70 mm.

6 Collegamenti elettrici

6.1 Istruzioni sulla sicurezza

PERICOLO

Quando viene esposta alla luce solare diretta, la stringa fotovoltaica produce un'altissima tensione potenzialmente letale.

Gli operatori devono indossare dispositivi di protezione individuale appropriati quando effettuano i collegamenti elettrici.

Prima di toccare qualsiasi cavo CC, verificare che non sia sotto tensione usando uno strumento di misurazione adeguato.

Seguire tutte le istruzioni di sicurezza applicabili fornite nella documentazione delle stringhe fotovoltaiche.

PERICOLO

- Prima di procedere con i collegamenti elettrici, verificare che l'interruttore dell'inverter e tutti gli interruttori collegati all'inverter si trovino sulla posizione "OFF" per evitare il rischio di scosse elettriche.
- Prima di effettuare interventi di tipo elettrico, verificare che l'inverter non sia danneggiato e che nessun cavo sia sotto tensione.
- Non chiudere l'interruttore automatico CA prima di aver completato i collegamenti elettrici.

AVVERTENZA

I danni al prodotto causati da errori di cablaggio non sono coperti dalla garanzia.

- I collegamenti elettrici devono essere effettuati solo da professionisti.
- Gli operatori devono indossare dispositivi di protezione individuale adeguati quando effettuano i collegamenti elettrici.
- Tutti i cavi utilizzati nell'impianto di produzione fotovoltaico devono essere fissati in modo sicuro, isolati correttamente e avere le giuste dimensioni.

AVVISO

Tutti i collegamenti elettrici devono risultare conformi agli standard elettrici nazionali e locali.

- I cavi utilizzati devono essere conformi ai requisiti delle leggi e delle normative locali.
- Per collegare l'inverter alla rete è necessaria l'autorizzazione del gestore elettrico nazionale/regionale.

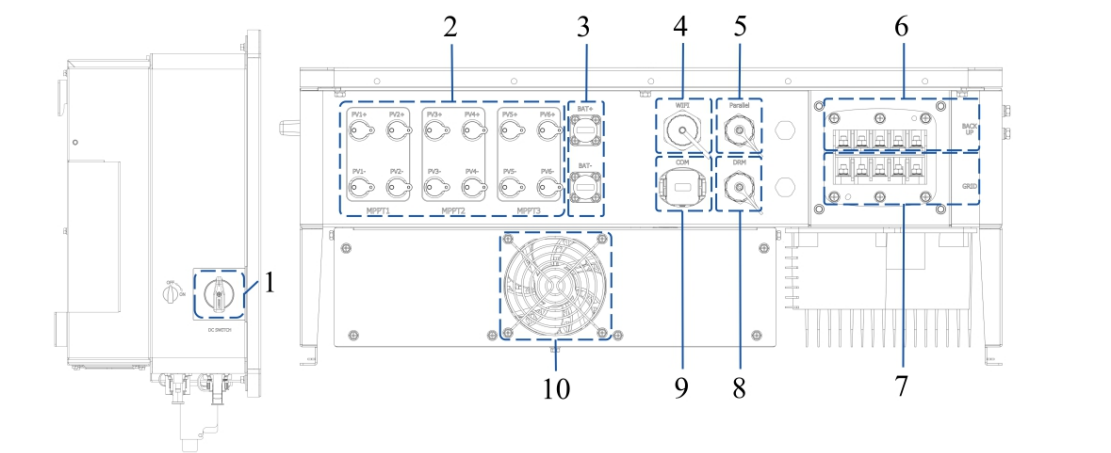
AVVISO

- Tutti i terminali inutilizzati devono essere chiusi con coperture impermeabili per mantenere il grado di protezione.
- Una volta completato il cablaggio, sigillare i fori di ingresso e uscita dei cavi con materiali antincendio/impermeabili, come argilla ignifuga, per evitare che l'ingresso di corpi estranei o umidità possa influire negativamente sul funzionamento a lungo termine dell'inverter.
- Seguire le istruzioni per la sicurezza relative alle stringhe fotovoltaiche e le normative riguardanti la rete elettrica.

Nota:

I colori dei cavi mostrati nelle figure di questo manuale sono puramente indicativi. Scegliere i cavi in base agli standard locali.

6.2 Descrizione dei terminali



Tutti i terminali elettrici si trovano sul lato basso dell’inverter.

Figura 6-1 Terminali

Tutti i terminali elettrici si trovano sul fondo dell’inverter.

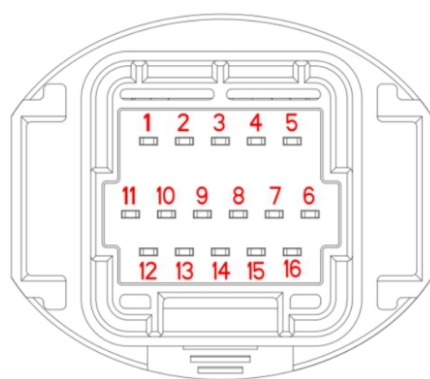
È importante notare che l’immagine viene fornita solo a scopo illustrativo e che l’aspetto del prodotto ricevuto potrebbe essere diverso.

N.	Nome	Descrizione	Classe di tensione decisiva
1	Interruttore CC	Utilizzato per scollegare il PV, solo quando non c'è produzione PV.	Ignore
2	Terminali PV	Terminali MC4 per ingresso FV. Il numero di terminali dipende dal modello di inverter.	DVC-C
3	Collegamento della batteria	Connettori per i cavi di alimentazione della batteria	DVC-C
4	WIFI-RS485	Porta di comunicazione ausiliaria da collegare al modulo di comunicazione SOLARMAN Smart.	DVC-A
5	COM-parallelo	Porta di comunicazione per il collegamento in parallelo degli inverter	DVC-A
6	BAT-COM	Gli installatori possono inserire cavi di rete standard direttamente nel BAT-COM e nella batteria impilabile Swatten per la comunicazione	DVC-A
7	Terminale BACKUP	Terminale CA riservato per carichi Backup. Equivalente all'utilizzo di EPS/UPS	DVC-C
8	Terminale GRID	Terminale CA per il collegamento alla rete elettrica	DVC-C

9	COM-DRM	Collegamento di comunicazione DRM	DVC-A
10	COM	Collegamento per la comunicazione della Contatore di energia intelligente, caricatore EV, BAT, logger, DRM, RSD, DO e DI	DVC-A
10	Ventilatore	Utilizzate per la dissipazione del calore dell'inverter. Il numero di ventole varia a seconda del modello di prodotto: Non disponibile per SiH-9,9/10kW-TH-PRO/SiH-14,9-20kW-TH	Ignorare

Terminale COM

Il terminale COM è utilizzato principalmente per stabilire una comunicazione con dispositivi quali il contatore, il caricatore EV e la batteria. I dettagli di questo terminale sono illustrati di seguito:

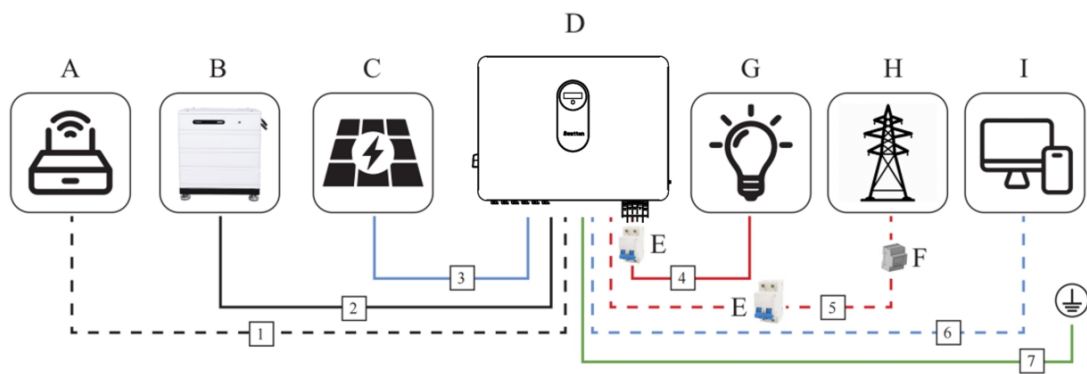


COM Terminal			
01	02	03	04
DO1_COM	DO1_NO	DO2_COM	DO2_NO
05	06	07	08
DI	METER_A	METER_B	BAT_EN_H
09	10	11	12
BAT_EN_G	BAT_CAN_L	BAT_CAN_H	CHARGER_A
13	14	15	16
CHARGER_B	RSD-1	RSD-2	DI_COM

Etichetta	Descrizione
DO	Modalità asciutta multifunzionale
Meter (A, B)	Comunicazione tra l'inverter e lo Smart Energy Meter
RSD	Arresto rapido
BAT	BAT(EN_H, EN_G): Abilita la batteria con una tensione di 12V. BAT BAT(H, L): abilita la comunicazione tra l'inverter e la batteria agli ioni di litio.
BAT CAN(H, L)	Comunicazione tra l'inverter e la batteria
CHARGER(A, B)	Comunicazione tra l'inverter e la pila di ricarica (Riservato)
DI	Nodo a secco multifunzionale: Generatore diesel

6.3 Panoramica dei collegamenti elettrici

Diagramma di cablaggio del sistema



I collegamenti elettrici devono essere realizzati come segue:

- | | | |
|--------------------|--------------------------------|---------------------------------|
| (A) Router | (B) Batteria | (C) Stringa fotovoltaica |
| (D) Inverter | (E) Interruttore automatico CA | (F) Contatore intelligente |
| (G) Carichi Backup | (H) Rete | (I) Dispositivo di monitoraggio |

No.	Cavo	Tipo	Diametro del cavo (mm)	Sezione trasversale (mm ²)
1	Cavodi alimentazione della batteria	Cavo multipolare in rame per esterni, conforme allo standard 1.000 V	6,5 ~ 8,5	8 ~ 10 (8 ~ 7AWG)
2	Cavo fotovoltaico	Cavo fotovoltaico, conforme allo standard 1.000 V	6,4 ~ 8,0	4 ~ 6 (12~10AWG)
			SiH9,9/10kW-TH: 18 ~ 23	SiH9,9/10kW-TH: 8 ~ 10 (8 ~ 7AWG)
3	Cavo AC	Cavo multipolare in rame per esterni	SiH15~20kW-TH: 21 ~ 26	SiH15~20kW-TH: 10~16 (7~5AWG)
			SiH25~50kW-TH: 24 ~ 26	SiH25~50kW-TH: 20~25 (4~3AWG)
4	Cavodi comunicazione	Doppino ritorto schermato	4,8 ~ 6	2*(0,5 ~ 1.0) (20~18AWG)
			Cavo di rete schermato da esterni CAT 6	8 * 0,2 (23 ~ 21AWG)
5	Cavo di messa a terra aggiuntivo	Cavo da esterni a un filo in rame	Lo stesso del filo PE nel cavo CA	

AVVISO

Se le normative locali impongono requisiti specifici per i cavi, attenersi a tali specifiche.

La scelta dei cavi deve prendere in considerazione fattori come la corrente, il tipo di cavo, il metodo di instradamento, la temperatura ambientale e la perdita di linea massima attesa.

La distanza del collegamento tra la batteria e l'inverter non deve superare i 10 metri. Per ottenere prestazioni ottimali, è consigliabile mantenerla entro i 5 metri.

6.4 Diagramma di cablaggio EPS

Requisito di carico di backup

Nota 1: Non collegare al terminale di backup strumenti di precisione sensibili o apparecchiature mediche.

Nota 2: Assicurarsi che la potenza nominale del carico di backup sia compresa nell'intervallo di potenza nominale di uscita del backup. In caso contrario, l'inverter segnalerà un errore di sovraccarico. Quando si verifica il guasto da sovraccarico, spegnere alcuni carichi per assicurarsi che rientrino nell'intervallo di potenza di uscita nominale di backup.

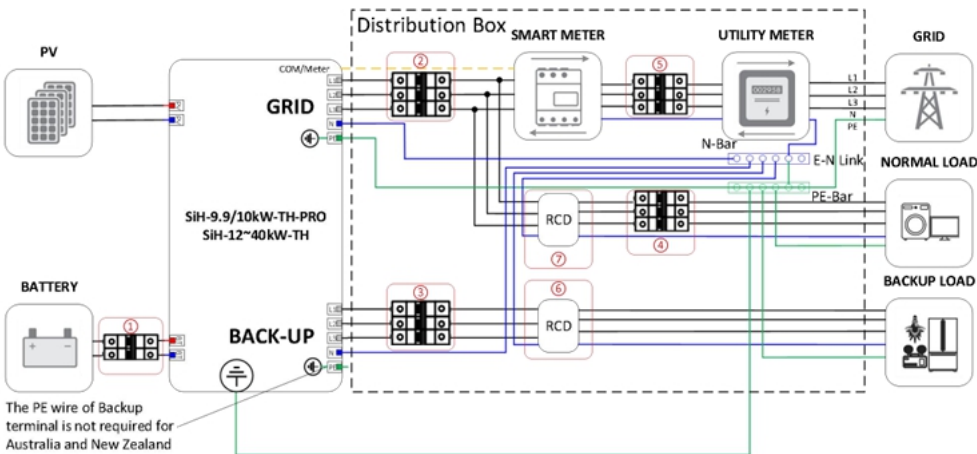
Nota 3: Per i carichi induttivi come frigorifero, condizionatore d'aria, lavatrice, ecc. assicurarsi che la potenza di avvio non superi la potenza di picco di backup.

Tipo di carico	Attrezzatura	Potenza di avvio
Carico resistivo	Lampada	Uguale alla potenza nominale
	Ventilatore	Uguale alla potenza nominale
	Asciugacapelli	Uguale alla potenza nominale
Carico induttivo	Frigorifero	3-5 volte la potenza nominale
	Climatizzatore	3-6 volte la potenza nominale
	Lavatrice	3-5 volte la potenza nominale
	Forno a microonde	3-5 volte la potenza nominale

Per la corrente di avvio effettiva, fare riferimento alla corrente nominale dell'apparecchiatura.

Backup parziale per Australia e Nuova Zelanda

In Australia, Nuova Zelanda e Sudafrica, i fili del neutro sul lato GRID ed EPS devono essere collegati insieme. In caso contrario, l'EPS non funzionerà.



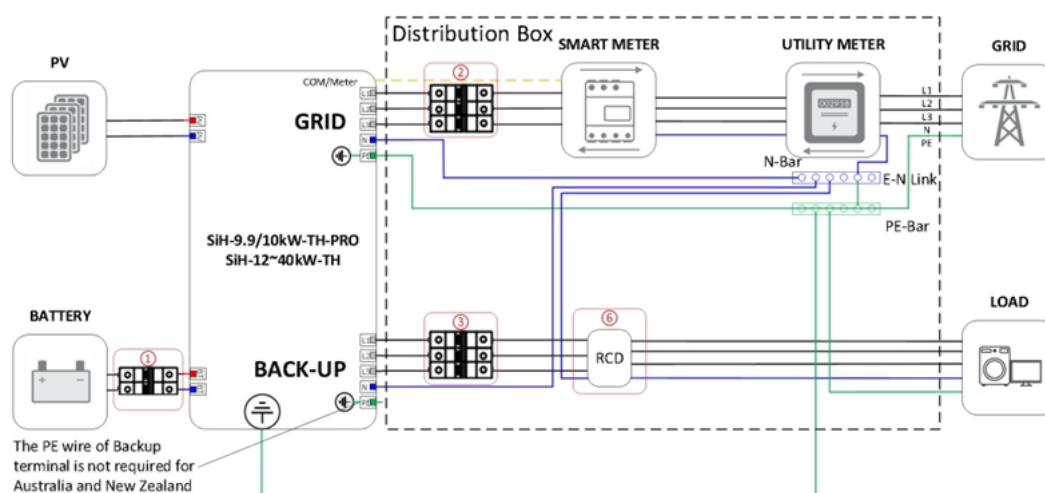
N.	SiH-9,9/10kW	SiH-14,9/15kW	SiH-19,9/20kW	SiH-25/29,9/30kW	SiH-40/50kW
①	63A/800V Interruttore CC*				

②	32~63A/400V	40~63A/400V	63A/400V	80A/400V	100A/400V
	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC
	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore
③	32~63A/400V	40~63A/400V	63A/400V	80A/400V	100A/400V
	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC
	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore
④	Dipende dai carichi				
⑤	Dipende dai carichi domestici e dalla capacità dell'inverter				
⑥⑦	30mA RCD(conforme alla normativa locale)				

Nota 1: *Se la batteria è già dotata di un interruttore automatico CC interno accessibile, non è necessario un ulteriore interruttore.

Nota 2: I valori riportati nella tabella sono raccomandazioni e possono essere modificati in base alle condizioni specifiche dell'installazione.

Intero backup per Australia e Nuova Zelanda



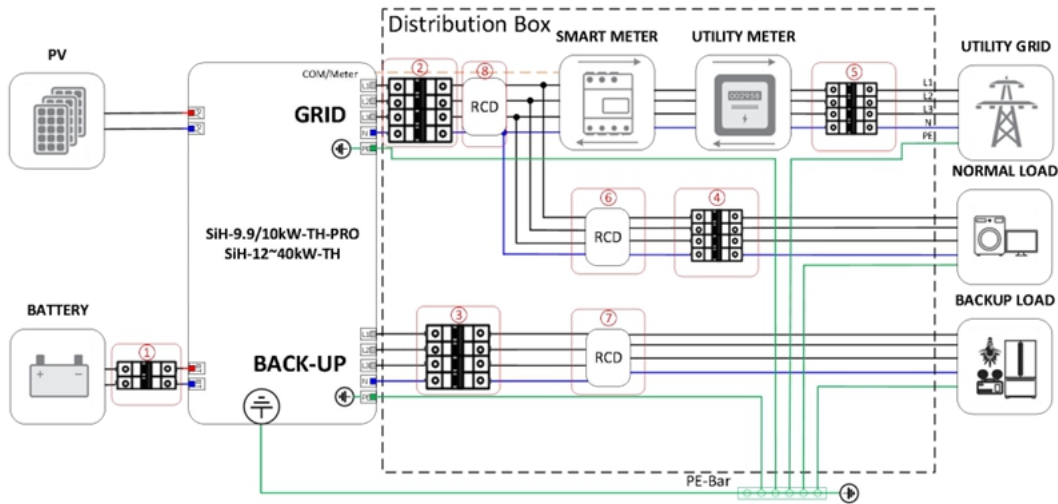
N.	SiH-9,9/10kW	SiH-14,9/15kW	SiH-19,9/20kW	SiH-25/29,9/30kW	SiH-40/50kW
①	63A/800V Interruttore CC*				
②				80A/400V	100A/400V
		63A/400V TipoB AC		TipoB AC	TipoB AC
		interruttore		interruttore	interruttore
③		63A/400V TipoB AC		80A/400V	100A/400V
		interruttore		TipoB AC	TipoB AC
				interruttore	interruttore

⑥ 30mA RCD(conforme alla normativa locale)

Backup parziale per altri paesi, tra cui l'Europa

Nei Paesi con reti elettriche senza requisiti specifici per il cablaggio, è possibile utilizzare il seguente diagramma come esempio.

Questo diagramma è fornito unicamente a titolo esemplificativo e potrebbe richiedere delle modifiche basate sulle normative e gli standard specifici del Paese di installazione. È importante consultare le normative e le linee guida locali per garantire la conformità e la sicurezza.

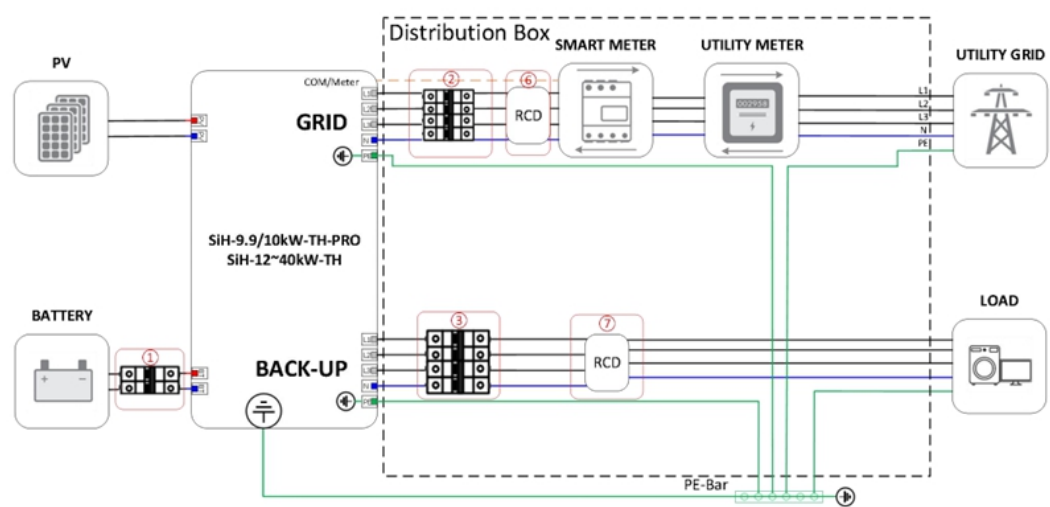


N.	SiH-9,9/10kW	SiH-14,9/15kW	SiH-19,9/20kW	SiH-25/29,9/30kW	SiH-40/50kW
①	63A/800V Interruttore CC*				
②	32~63A/400V	40~63A/400V	63A/400V	80A/400V	100A/400V
	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC
	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore
③	32~63A/400V	40~63A/400V	63A/400V	80A/400V	100A/400V
	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC
	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore
④	Dipende dai carichi				
⑤	Dipende dai carichi domestici e dalla capacità dell'inverter				
⑥⑦	30mA RCD(conforme alla normativa locale)				
⑧	300mA RCD(conforme alla normativa locale)				

Nota 1: *Se la batteria è già dotata di un interruttore automatico CC interno accessibile, non è necessario un ulteriore interruttore.

Nota 2: I valori riportati nella tabella sono raccomandazioni e possono essere modificati in base alle condizioni specifiche dell'installazione.

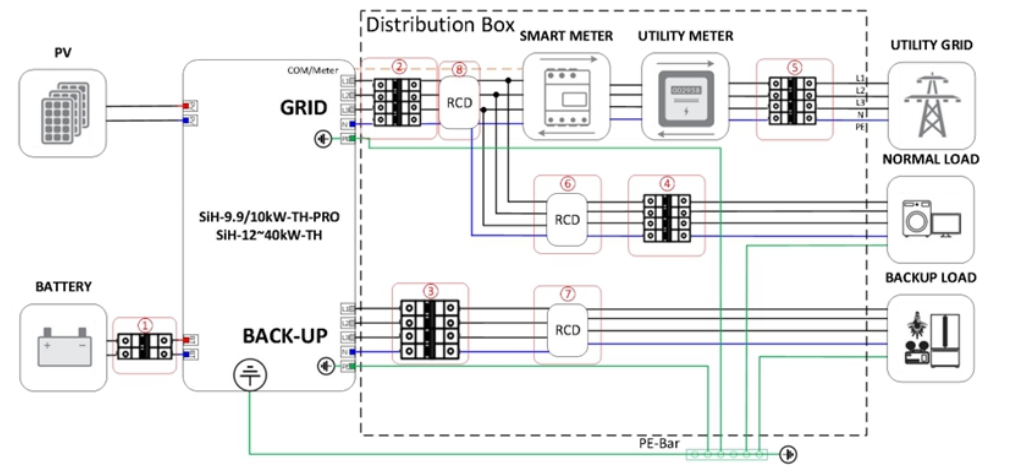
Intero backup per altri paesi, tra cui l'Europa



N.	SiH-9,9/10kW	SiH-14,9/15kW	SiH-19,9/20kW	SiH-25/29,9/30kW	SiH-40/50kW
①	63A/800V Interruttore CC*				
②		63A/400V		80A/400V	100A/400V
		TipoB AC		TipoB AC	TipoB AC
		interruttore		interruttore	interruttore
③		63A/400V		80A/400V	100A/400V
		TipoB AC		TipoB AC	TipoB AC
		interruttore		interruttore	interruttore
⑥		300mA RCD(conforme alla normativa locale)			
⑦		30mA RCD(conforme alla normativa locale)			

Backup parziale per sistema TT

Lo schema seguente è un esempio di sistemi di rete senza requisiti speciali di collegamento elettrico.



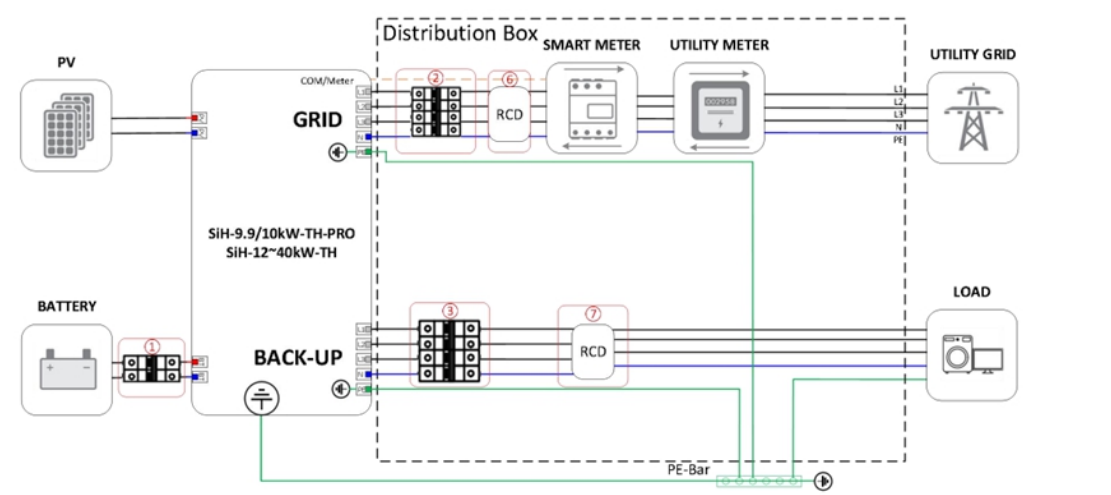
N.	SiH-9,9/10kW	SiH-14,9/15kW	SiH-19,9/20kW	SiH-25/29,9/30kW	SiH-40/50kW
①	63A/800V Interruttore CC*				
②	32~63A/400V	40~63A/400V	63A/400V	80A/400V	100A/400V
	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC
	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore
③	32~63A/400V	40~63A/400V	63A/400V	80A/400V	100A/400V
	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC
	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore	interruttore
④	Dipende dai carichi				
⑤	Dipende dai carichi domestici e dalla capacità dell'inverter				
⑥⑦	30mA RCD(conforme alla normativa locale)				
⑧	300mA RCD(conforme alla normativa locale)				

Nota 1: * se la batteria è già dotata di un interruttore automatico CC interno, il sistema non necessita di un interruttore automatico CC aggiuntivo.

Nota 2: quelli riportati nella tabella sono solo valori consigliati, che possono essere modificati in base alle condizioni di installazione effettive.

Intero backup per sistema TT

Lo schema seguente è un esempio di sistemi di rete senza requisiti speciali di collegamento elettrico.



N.	SiH-9,9/10kW	SiH-14,9/15kW	SiH-19,9/20kW	SiH-25/29,9/30kW	SiH-40/50kW
①	63A/800V Interruttore CC*				
②		63A/400V		80A/400V	100A/400V
		TipoB AC		TipoB AC	TipoB AC
		interruttore		interruttore	interruttore

③	63A/400V	80A/400V	100A/400V
	TipoB AC	TipoB AC	TipoB AC
	interruttore	interruttore	interruttore
⑥	300mA RCD(conforme alla normativa locale)		
⑦	30mA RCD(conforme alla normativa locale)		

6.5 Collegamento della messa a terra protettiva esterna

PERICOLO

Pericolo di scosse elettriche!

- Collegare il cavo di messa a terra in modo affidabile per evitare il rischio di scosse elettriche.

AVVERTENZA

- Poiché l'inverter non è dotato di trasformatore, non è possibile mettere a terra né l'elettrodo positivo né quello negativo della stringa fotovoltaica. La messa a terra degli elettrodi causerebbe un funzionamento anomalo dell'inverter.
- Collegare il terminale di messa a terra al punto di messa a terra esterno prima di effettuare il collegamento del cavo CA, della stringa fotovoltaica e del cavo di comunicazione.

AVVERTENZA

Il morsetto della messa a terra protettiva esterna deve rispettare almeno uno dei seguenti requisiti:

- Il cavo di messa a terra deve avere una sezione trasversale non inferiore a 10 mm² per i fili in rame o a 16 mm² per i fili in alluminio. È consigliabile effettuare una messa a terra affidabile sia del terminale per la messa a terra protettiva esterna che del terminale di messa a terra sul lato CA.
- Se il cavo di messa a terra ha una sezione trasversale inferiore a 10 mm² per i fili in rame o a 16 mm² per i fili in alluminio, garantire una messa a terra affidabile del terminale per la messa a terra protettiva esterna e del terminale di messa a terra sul lato CA.

È possibile effettuare i collegamenti di messa a terra utilizzando altri metodi conformi agli standard e alle normative locali. Swatten non è responsabile per le conseguenze che possono derivare da tali collegamenti.

6.5.1 Requisiti della messa a terra protettiva esterna

Nel sistema fotovoltaico, tutte le parti metalliche in cui non circola corrente e gli alloggiamenti dei dispositivi, come le staffe dei moduli fotovoltaici e gli alloggiamenti degli inverter, devono essere messi a terra.

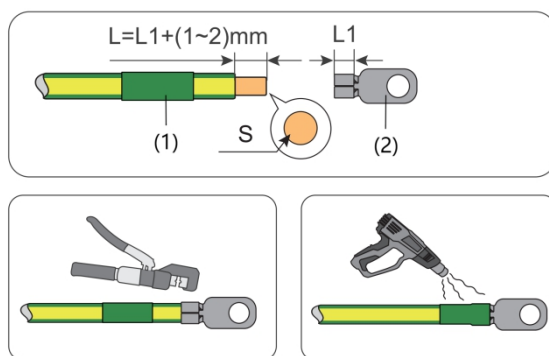
Se il sistema fotovoltaico comprende un solo inverter, collegare il cavo della messa a terra protettiva esterna a un punto di messa a terra nelle vicinanze.

Se il sistema fotovoltaico comprende più inverter, collegare i punti di messa a terra di tutti gli inverter e dei telati delle stringhe fotovoltaiche a un cavo equipotenziale (in base alle condizioni del sito) per stabilire un collegamento equipotenziale.

6.5.2 Procedura di collegamento

Sono disponibili due terminali di messa a terra aggiuntivi sui lati inferiore e destro dell'inverter. Il cavo di messa a terra può essere collegato a uno qualsiasi dei due terminali. Il cavo per la messa a terra esterna deve essere preparato dai clienti.

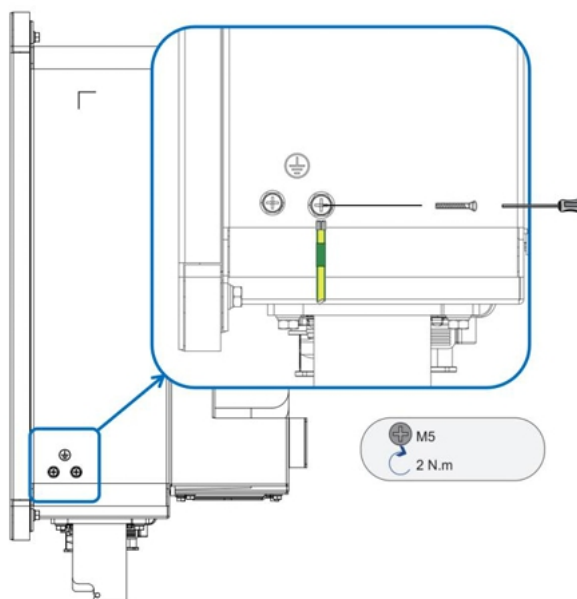
Passaggio 1: preparare il cavo e il terminale OT/DT.



(1) Guaina termorestringente

(2) Terminale OT/DT

Passaggio 2: rimuovere la vite sul terminale di messa a terra e fissare in modo sicuro il cavo usando un cacciavite.



Passaggio 3: verniciare il terminale di messa a terra per garantirne la resistenza alla corrosione.

--Fine

6.6 Collegamento del cavo CA

6.6.1 Requisiti lato CA

L'inverter può essere connesso alla rete solo con l'autorizzazione del gestore elettrico locale. Prima di collegare l'inverter alla rete, è importante accertarsi che la tensione e la frequenza di rete soddisfino i requisiti

specificati nella sezione “Dati tecnici”. In caso di discrepanze, è consigliabile contattare il fornitore di energia elettrica per ottenere assistenza.

È necessario installare un interruttore automatico indipendente a tre o quattro poli sul lato di uscita dell’inverter. L’interruttore automatico garantisce la disconnessione sicura dalla rete quando è necessario ed è fondamentale per salvaguardare la sicurezza del sistema.

N.	SiH-9,9/10kW	SiH-15kW	SiH-20kW	SiH-25/30kW	SiH-40kW
				80A/400V	100A/400V
		63A/400V TipoB AC		TipoB AC	TipoB AC
		interruttore		interruttore	interruttore

AVVERTENZA

Per garantire una disconnessione sicura dalla rete, installare interruttori automatici CA sul lato di uscita dell’inverter e sul lato della rete.

- Valutare la necessità di un interruttore automatico CA con una capacità di sovracorrente superiore in base alle condizioni di installazione specifiche.
- Non collegare carichi locali fra l’inverter e l’interruttore automatico CA.
- Ogni inverter deve avere un interruttore automatico CA dedicato, e più inverter non possono condividere lo stesso interruttore automatico CA.

Dispositivo di monitoraggio della corrente residua

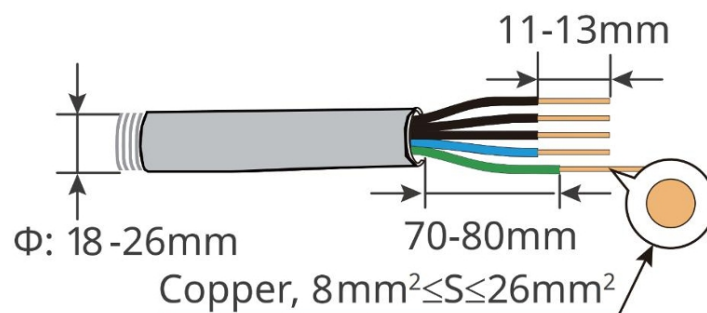
Grazie a un’unità di monitoraggio della corrente residua universale sensibile alla corrente integrata, l’inverter è in grado di scollegarsi immediatamente dall’alimentazione principale quando viene rilevata una corrente di guasto superiore al limite.

Tuttavia, qualora sia obbligatorio l’utilizzo di un interruttore differenziale esterno (RCD), questo deve attivarsi con una corrente residua di 300 mA (valore consigliato). È anche possibile utilizzare interruttori differenziali con specifiche diverse, in base agli standard locali.

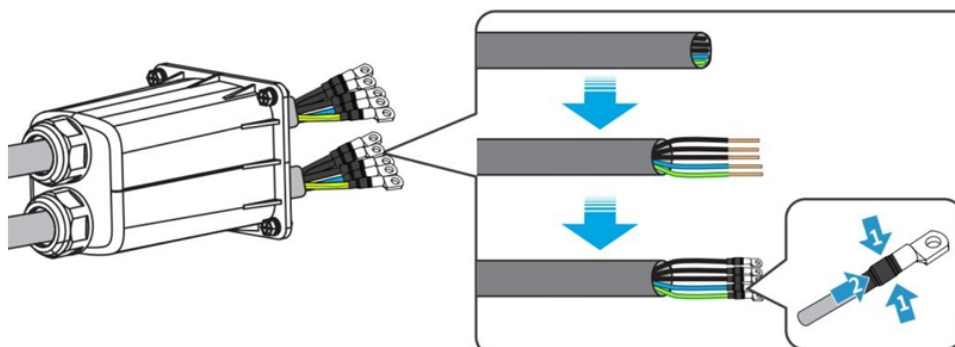
6.6.2 Collegamento del cavo CA (cavo EPS e GRID)

La morsettiera GRID si trova nella parte inferiore dell’inverter. Il collegamento GRID prevede la connessione a una rete trifase a quattro fili + PE (L1, L2, L3, N e PE).

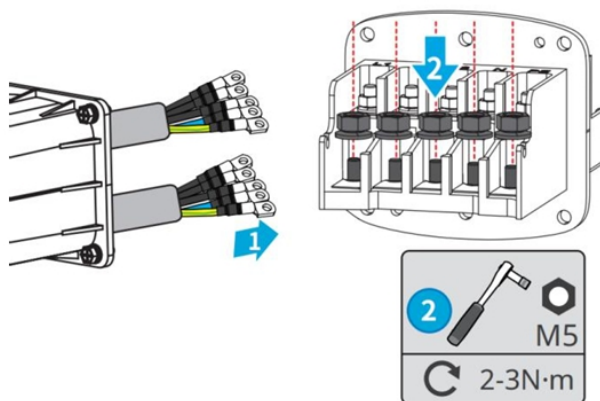
Passaggio 1: spellare la guaina protettiva del cavo per circa 40 mm e l’isolamento del filo per circa 12 mm (L)



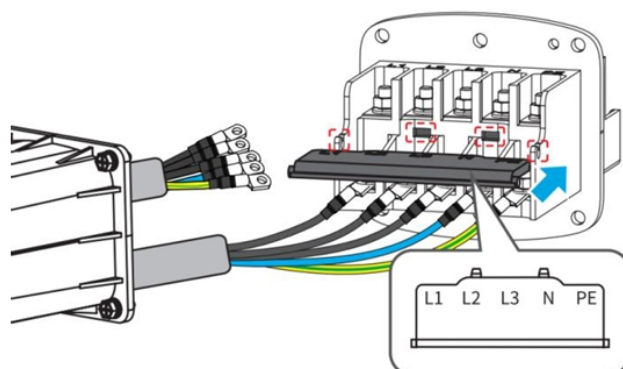
Passaggio 2: inserire il cavo nella copertura impermeabile e trattare l'anima del conduttore per garantire una buona conduttività elettrica.



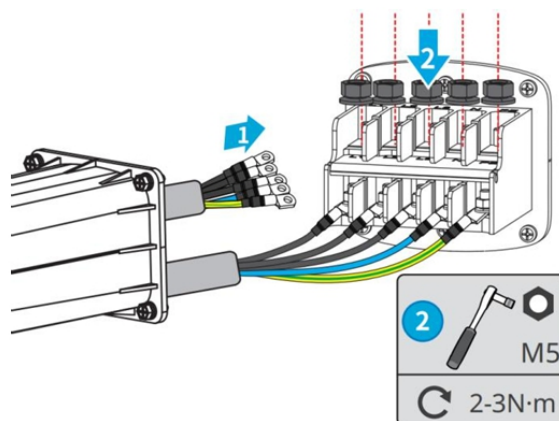
Passaggio 3: inserire l'anima del cavo nella posizione corrispondente sulla morsettiera e utilizzare un cacciavite M5 per serrare le viti sulla morsettiera a una coppia di 2-3 N·m.



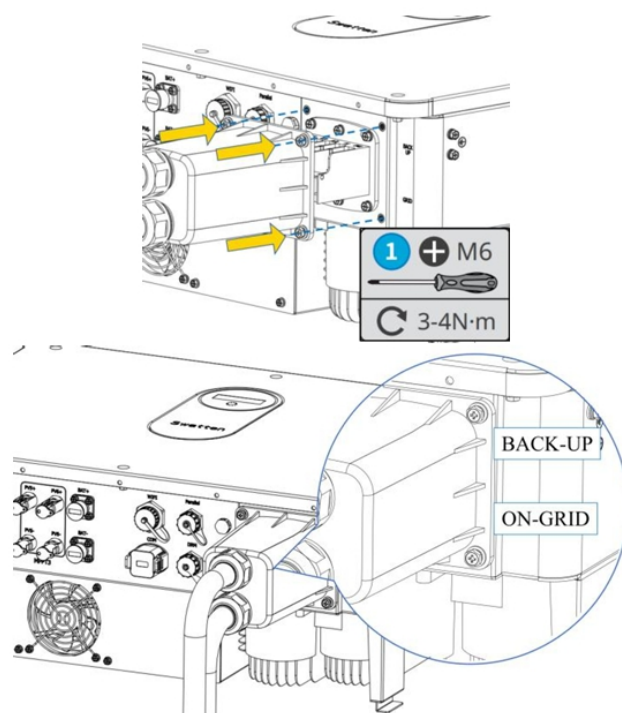
Passaggio 4: inserire l'anima del filo corrispondente nella posizione corretta della morsettiera in base ai contrassegni L1, L2, L3, N e PE, e assicurarsi che ogni anima sia saldamente fissata e in ottimo contatto con la morsettiera.



Passaggio 5: Inserire i conduttori del cavo nelle posizioni corrette sulla morsettiera, utilizzare un cacciavite M5 per serrare le viti sulla morsettiera a una coppia di 2-3 N·m.



Passaggio 6: Coprire l'alloggiamento dell'unità cablata e fissarlo utilizzando viti M5, assicurarsi che tutte le viti siano serrate, utilizzando un cacciavite a stella, a una coppia di 3-4 N·m per garantire che le guarnizioni dell'alloggiamento e i cavi siano fissati saldamente in posizione.



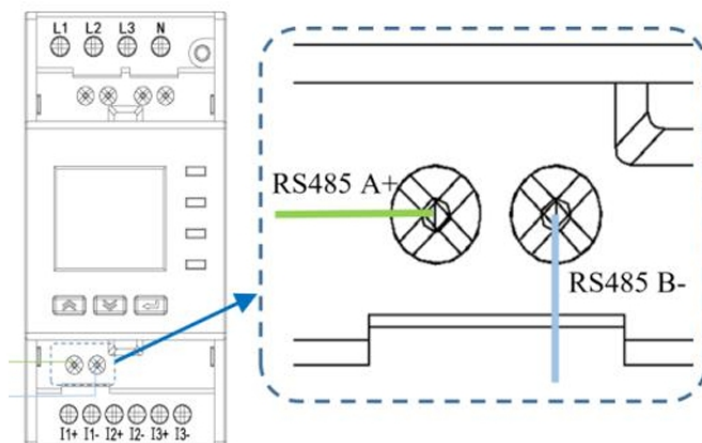
--Fine

6.7 Collegamento del contatore

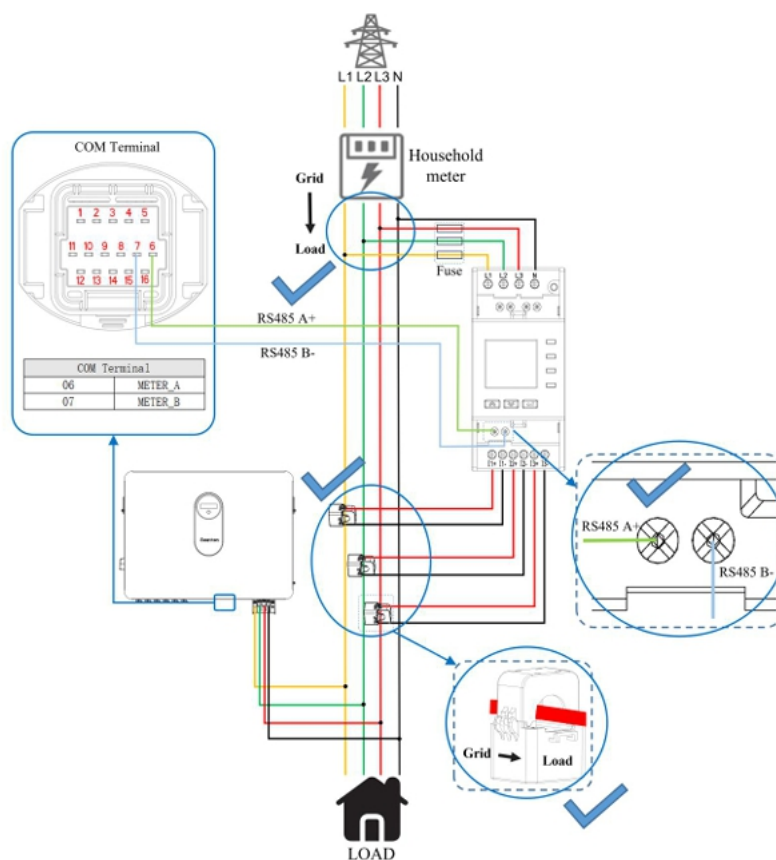
Il cablaggio deve essere corretto!!!

Passaggio 1: Spegner l'interruttore dei pannelli fotovoltaici, l'interruttore del carico, l'interruttore della batteria e gli altri interruttori di alimentazione, e assicurarsi che non possano essere ricollegati.

Passaggio 2: Collegare i terminali 6 e 7 della porta BAT-COM dell'inverter rispettivamente al terminale A e al terminale B dello Smart Meter.



Passaggio 3: Collegare ciascun filo ai terminali dello Smart Meter.



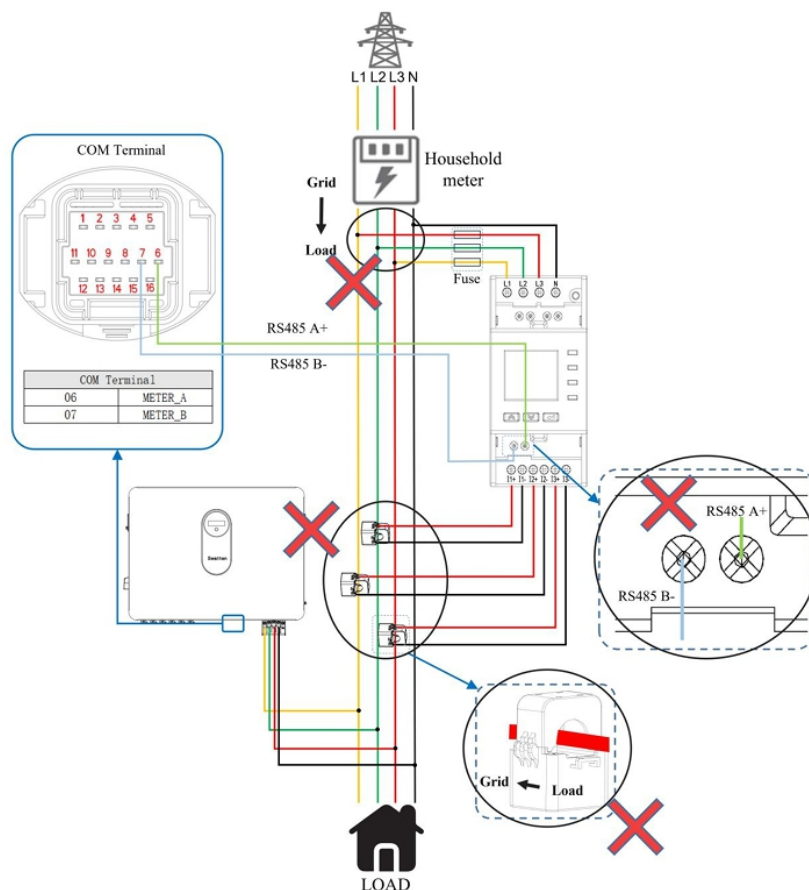
Passaggio 4: Dopo aver collegato il contatore (meter), è necessario ispezionare attentamente la direzione dei CT e l'installazione dei cavi. La freccia sul CT DEVE sempre puntare verso il lato carico (load side).

Dopo aver collegato il contatore, è necessario verificare i seguenti punti:

1. La freccia sul TA (trasformatore amperometrico) deve essere rivolta verso il lato CARICO.
2. Il TA corrispondente a I1+ e I1- deve essere collegato al cavo L1.
Il TA corrispondente a I2+ e I2- deve essere collegato al cavo L2.
Il TA corrispondente a I3+ e I3- deve essere collegato al cavo L3.
3. Se i cavi collegati ai terminali L1, L2, L3 e N del contatore sono corretti.
4. Assicurarsi che le clip siano perfettamente agganciate senza alcuna deviazione. In caso contrario, la misurazione della corrente potrebbe non essere accurata.



Passaggio 5: Controllare attentamente se la sequenza di cablaggio dello Smart Meter e dei CT è corretta.



6.8 Collegamento del cavo CC (cavo fotovoltaico e batteria)

PERICOLO

Quando è esposta alla luce solare, la stringa fotovoltaica produce corrente ad alta tensione pericolosa.

- Rispettare tutte le istruzioni di sicurezza relative alle stringhe fotovoltaiche fornite nella documentazione applicabile.

AVVERTENZA

- Verificare che le stringhe di pannelli fotovoltaici siano ben isolate a terra prima di collegarle all'inverter.
- Verificare che la tensione CC massima e la corrente di cortocircuito massima di tutte le stringhe non superino mai i valori ammessi dall'inverter, specificati nella sezione "Dati tecnici".

- Prima di collegare i connettori fotovoltaici ai rispettivi terminali, verificare sempre che la polarità positiva e negativa delle stringhe fotovoltaiche sia corretta.
- Durante l'installazione e l'utilizzo dell'inverter, verificare che gli elettrodi positivi e negativi delle stringhe fotovoltaiche non siano cortocircuitati a terra. In caso contrario, potrebbe verificarsi un cortocircuito CA o CC, con conseguenti danni all'apparecchio. I danni causati in questo modo non sono coperti dalla garanzia.
- Se i connettori fotovoltaici non sono collegati saldamente, possono verificarsi archi elettrici o sovratemperature del contattore. Swatten non sarà responsabile di eventuali danni causati per questo motivo.
- Se il collegamento dei cavi dell'ingresso CC viene invertito, o se i terminali positivi e negativi di MPPT diversi vengono cortocircuitati a terra contemporaneamente, mentre l'interruttore CC si trova in posizione "ON", non utilizzare l'apparecchio immediatamente. In caso contrario, l'inverter potrebbe subire danni. Ruotare invece l'interruttore CC sulla posizione "OFF", rimuovere il connettore CC e sistemare la polarità delle stringhe quando la corrente di stringa è inferiore a 0,5 A.

AVVERTENZA

Prima di collegare la stringa fotovoltaica (PV array) all'inverter, assicurarsi che la resistenza tra i terminali positivi della stringa fotovoltaica e la terra, così come tra i terminali negativi della stringa fotovoltaica e la terra, sia superiore a 1 MOhm.

AVVISO

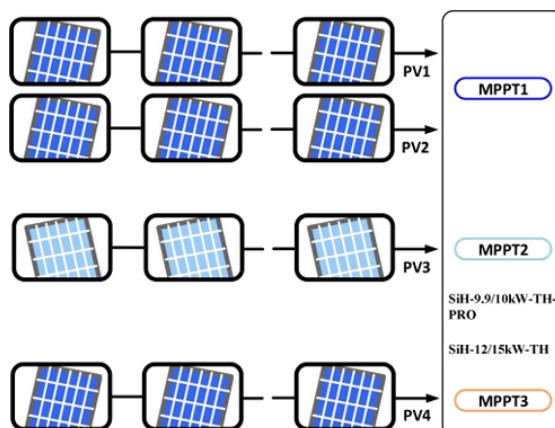
- È necessario soddisfare i seguenti requisiti relativi al collegamento delle stringhe fotovoltaiche. Altrimenti, l'inverter potrebbe subire danni irreversibili non coperti dalla garanzia.
- L'utilizzo di moduli fotovoltaici di marche o modelli diversi nello stesso circuito MPPT, oppure di moduli fotovoltaici con orientamenti o inclinazioni diversi nella stessa stringa, non danneggia necessariamente l'inverter ma causa un peggioramento delle prestazioni!

6.8.1 Configurazione degli ingressi fotovoltaici

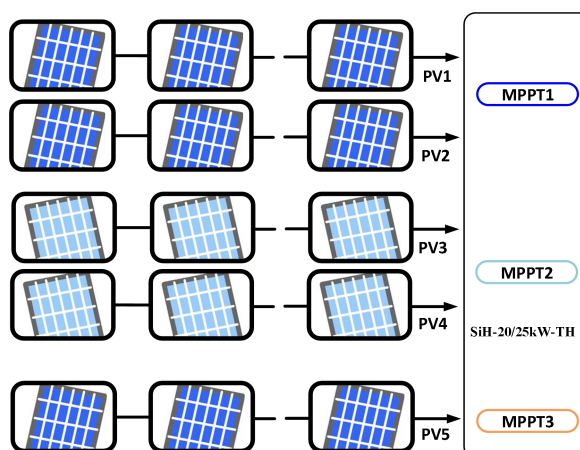
AVVISO

La tensione di uscita delle stringhe deve superare il limite inferiore dell'intervallo di tensione MPPT a pieno carico.

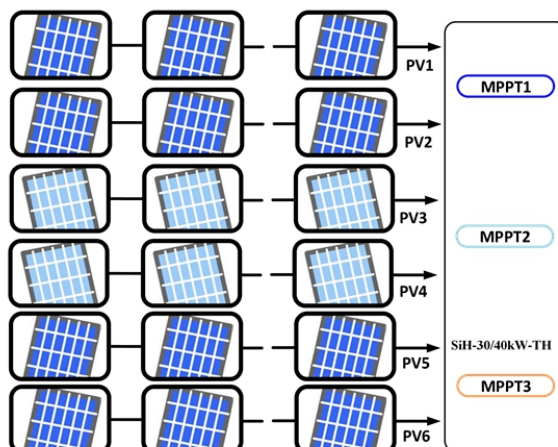
Per i modelli SiH-9,9/10kW-TH-PRO & SiH-14,9/15kW-TH, ogni coppia di terminali PV corrisponde a una stringa PV indipendente. Gli ingressi PV PV1 e PV2 si collegano all'MPPT1, il PV3 si collega all'MPPT2 e il PV4 si collega all'MPPT3. Per un utilizzo ottimale della potenza PV, le stringhe PV1 e PV2 devono avere la stessa struttura di stringa PV, inclusi il tipo, il numero, l'inclinazione e l'orientamento dei moduli PV.



Per il modello SiH-20/25kW-TH, ogni coppia di terminali PV corrisponde a una stringa PV indipendente. Gli ingressi PV PV1 e PV2 si collegano all'MPPT1, PV3 e PV4 si collegano all'MPPT2 e il PV5 si collega all'MPPT3. Per un utilizzo ottimale della potenza PV, le coppie PV1 e PV2, così come PV3 e PV4, devono avere la stessa struttura di stringa PV, inclusi il tipo, il numero, l'inclinazione e l'orientamento dei moduli PV.



Per i modelli SiH-30/50kW-TH, ogni coppia di terminali PV corrisponde a una stringa PV indipendente. Gli ingressi PV PV1 e PV2 si collegano all'MPPT1, PV3 e PV4 si collegano all'MPPT2 e PV5 e PV6 si collegano all'MPPT3. Per un utilizzo ottimale della potenza PV, le coppie PV1 e PV2, PV3 e PV4, PV5 e PV6, devono avere la stessa struttura di stringa PV, inclusi il tipo, il numero, l'inclinazione e l'orientamento dei moduli PV.



Prima di collegare l'inverter agli ingressi fotovoltaici, è necessario verificare che siano rispettati tutti i requisiti elettrici indicati di seguito.

N. Modello	Limite di tensione a circuito aperto	Corrente massima del connettore di ingresso
SiH-9,9/10kW-TH-PRO SiH-14,9~50kW-TH	1000V	32A

AVVISO

Prendiamo ad esempio l'inverter **SiH-40kW-TH**:

1. Ogni MPPT funziona in modo indipendente e quando la tensione operativa della stringa supera i 280V, può ottenere la piena capacità di carico del proprio MPPT.
2. Quando la tensione di esercizio della stringa è compresa tra 280V e 800V, non vi è alcun declassamento in condizioni normali, ma in caso di funzionamento prolungato ad alta temperatura potrebbe essere generato un calore maggiore che potrebbe causare un surriscaldamento.
3. Quando la tensione di funzionamento della stringa è compresa tra 150V e 280V, la corrente di ingresso del FV sarà ridotta in base alla caduta di tensione.
4. Si suggerisce vivamente che la differenza di tensione tra le stringhe sia inferiore a 300V, in modo che l'inverter raggiunga le migliori prestazioni in condizioni di alta temperatura.

6.8.2 Assemblaggio dei connettori fotovoltaici

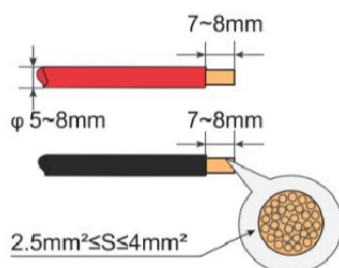
PERICOLO

Precauzioni relative all'alta tensione:

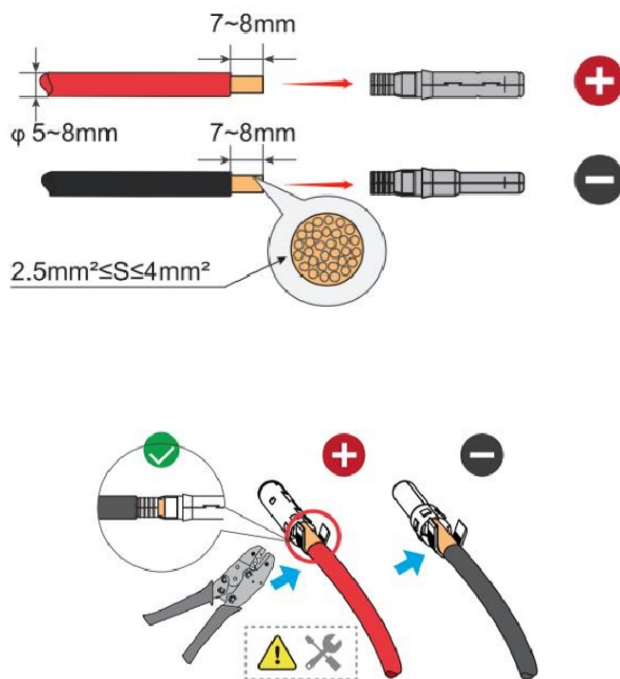
- Prima di effettuare interventi su collegamenti elettrici, verificare che non siano presenti cavi sotto tensione.
- Non collegare l'interruttore CC e l'interruttore automatico CA prima di aver completato i collegamenti elettrici.

Utilizzare solo il connettore in dotazione per preservare il grado di protezione IP66.

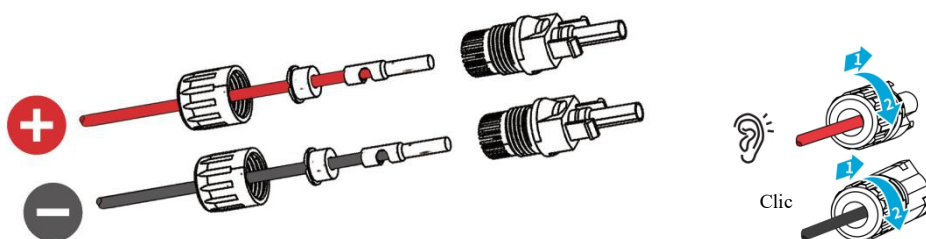
Passaggio 1: rimuovere la guaina isolante di tutti i cavi CC per circa 7-8 mm.



Passaggio 2: assemblare il contatto a crimpare e il cavo usando la pinza crimpatrice per fissare saldamente le estremità del cavo.



Passaggio 3: far passare il cavo attraverso il serracavo e inserire il contatto a crimpare nella guaina isolante finché non si sente un clic. Tirare il cavo con delicatezza per garantire un collegamento stabile. Stringere il serracavo e la guaina isolante con una coppia di serraggio compresa tra 2,5 e 3 N·m.



Passaggio 4: verificare che le polarità siano corrette.

AVVISO

L'inversione delle polarità può causare un funzionamento anomalo dovuto a guasti all'inverter o all'attivazione di allarmi.

--Fine

6.8.3 Installazione del connettore FV e della batteria

Questa sezione descrive principalmente i collegamenti dei cavi sul lato dell'inverter. Per i collegamenti sul lato della batteria e per la configurazione, consultare le istruzioni fornite dal produttore della batteria.

AVVERTENZA

È severamente vietato inserire PV1/PV2/PV3 nel terminale BAT, in quanto ciò può causare danni permanenti all'inverter.

AVVERTENZA

Utilizzare solo attrezzi adeguatamente isolati per prevenire scosse elettriche o cortocircuiti accidentali. Se non sono disponibili attrezzi isolati, rivestire tutte le superfici metalliche esposte degli attrezzi, ad eccezione delle punte, con nastro isolante.

AVVERTENZA

La spina deve essere collegata solo da elettricisti qualificati.

AVVERTENZA

Non scollegare i connettori della batteria sotto carico!

Verificare che l'inverter sia completamente spento e privo di carichi prima di scollegare i connettori della batteria.

AVVERTENZA

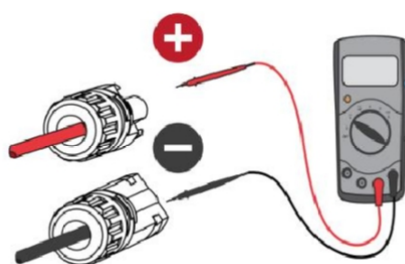
Durante l'installazione e l'utilizzo dell'inverter, verificare che i poli positivi e negativi delle batterie non siano cortocircuitati a terra. La mancata osservanza di questa indicazione potrebbe causare cortocircuiti CA o CC e danni alle apparecchiature. Tali danni non sono coperti dalla garanzia.

Si prega di notare che la modalità off-grid non è raccomandata se l'inverter ibrido non è collegato alla batteria.

Tutti i cavi di alimentazione sono dotati di connettori impermeabili a innesto diretto che corrispondono ai terminali della batteria situati nella parte inferiore dell'inverter.

Passaggio 1 Ruotare l'interruttore CC sulla posizione "OFF".

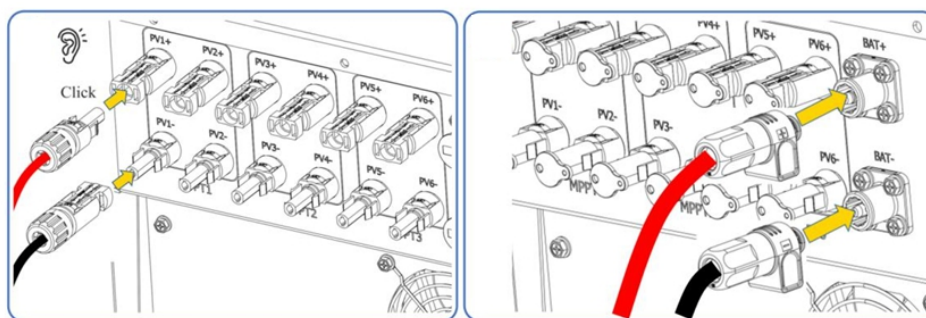
Passaggio 2 Verificare la correttezza della polarità del cavo della stringa FV e dei collegamenti del cavo della batteria, e assicurarsi che la tensione a vuoto non superi il limite di ingresso dell'inverter di 1.000 V.



Passaggio 3 Collegare i connettori ai rispettivi terminali: il cavo del pannello FV al terminale PV e il cavo della batteria al terminale BAT fino a sentire un clic udibile.

AVVISO

Collegare questi connettori solo con altri connettori MC4. Quando si effettuano i collegamenti, attenersi sempre alle specifiche di tensione nominale e corrente nominale. Il valore comune più basso è quello accettabile.



(1) Collegamento del cavo fotovoltaico (2) Collegamento del cavo della batteria

Passaggio 4: Ripetere i passaggi precedenti per collegare i connettori FV delle altre stringhe fotovoltaiche.

Passaggio 5: Utilizzare un tappo terminale per sigillare i terminali FV e della batteria non utilizzati, e verificare che la polarità dei cavi dell'ottimizzatore sia corretta.

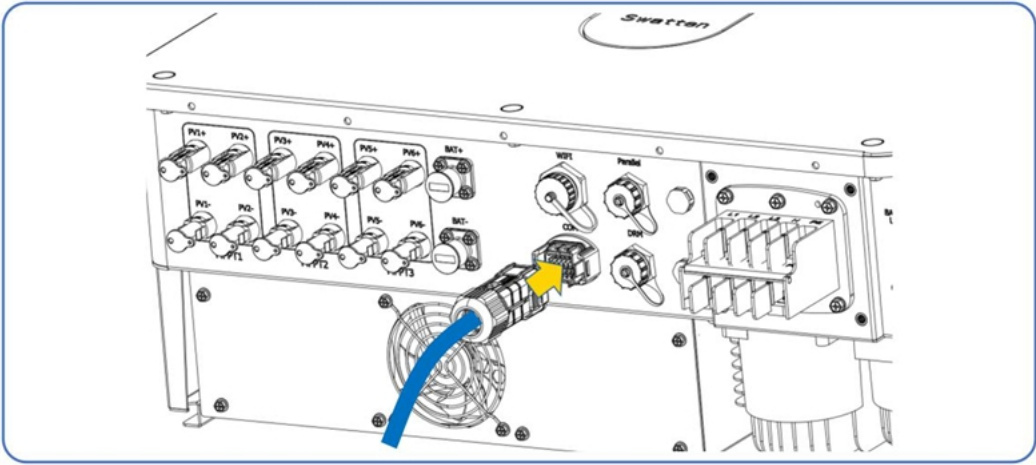
Passaggio 6: Verificare che i connettori siano saldamente e sicuramente in posizione.

--Fine

6.9 Collegamenti di comunicazione

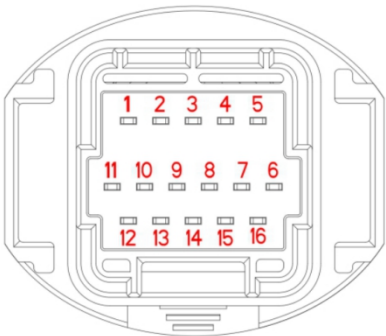
6.9.1 Collegamento BAT-COM

Passaggio 1: Collegamento BAT-COM



Passaggio 2: Il cablaggio di rete per BAT-COM è illustrato nel diagramma sottostante:

- I pin 6/7 sono collegati rispettivamente alla porta RS485 del contatore elettrico.
- I pin 8/9/10/11 sono collegati alla porta corrispondente della batteria.
- I pin 12/13 sono collegati rispettivamente alla porta RS485 del caricatore AC.

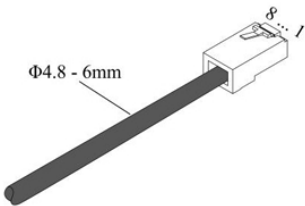


COM Terminal			
01	02	03	04
DO1_COM	DO1_NO	DO2_COM	DO2_NO
05	06	07	08
DI	METER_A	METER_B	BAT_EN_H
09	10	11	12
BAT_EN_G	BAT_CAN_L	BAT_CAN_H	CHARGER_A
13	14	15	16
CHARGER_B	RSD-1	RSD-2	DI_COM

6.9.2 Collegamento COM

*Per i requisiti del collegamento in parallelo, si prega di contattare il supporto Swatten.
Per garantire il corretto funzionamento del collegamento in parallelo, la distanza massima tra due inverter collegati in parallelo non deve superare i 10 metri.

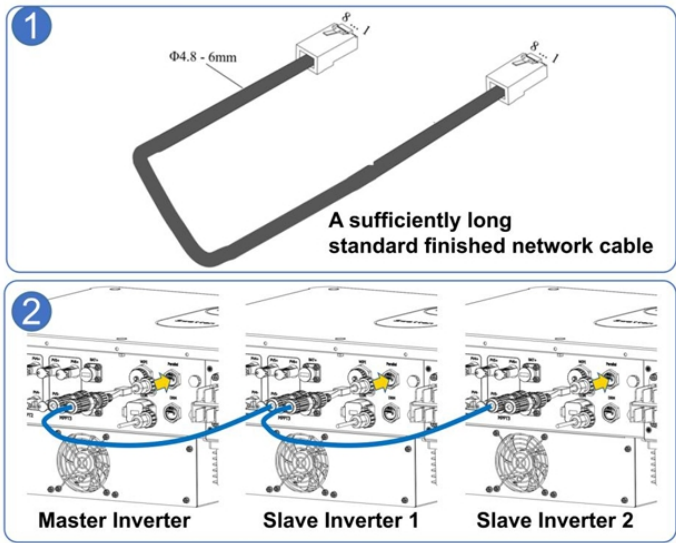
Passaggio 1 Procurarsi un cavo Ethernet. Fare riferimento al diagramma fornito per collegare correttamente il cavo di rete alla porta Parallel come specificato.





Parallel Terminal			
01	02	03	04
B	A	SYN2-	SYN2+
05	06	07	08
SYN1+	SYN1-	L	H

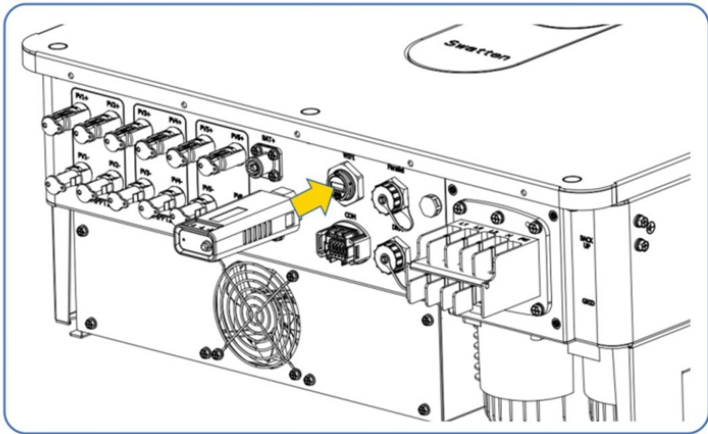
Passaggio 2: Collegare un'estremità del cavo di rete alla porta corrispondente sull'inverter.



-- Fine

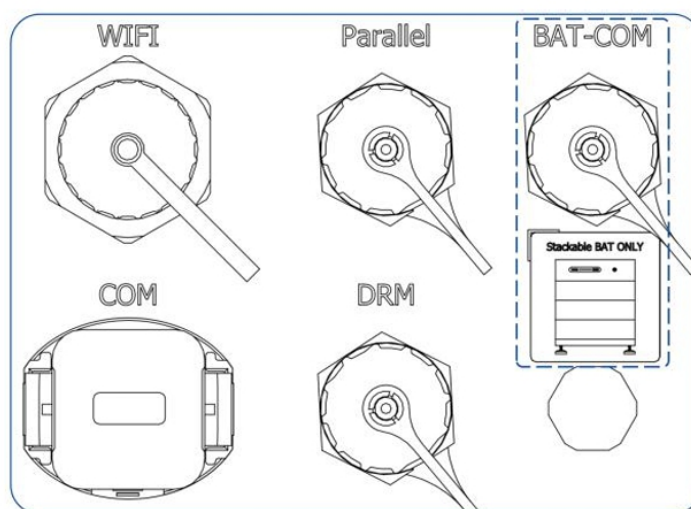
6.9.3 Collegamento del datalogger WiFi (WiFi Logger)

Il modulo WLAN-RS485 consente il caricamento delle informazioni operative dell'inverter sulla corrispondente applicazione, permettendo agli utenti di monitorare lo stato dell'inverter in tempo reale. Il seguente diagramma illustra la modalità di collegamento raccomandata per il modulo WLAN-RS485.



6.9.4 Collegamento BAT-COM

Per la batteria impilabile Swatten (SieB-H-F), gli installatori possono inserire i cavi di rete standard direttamente nel BAT-COM e nel BMS impilabile Swatten per la comunicazione.



6.9.5 Collegamento DRM-COM

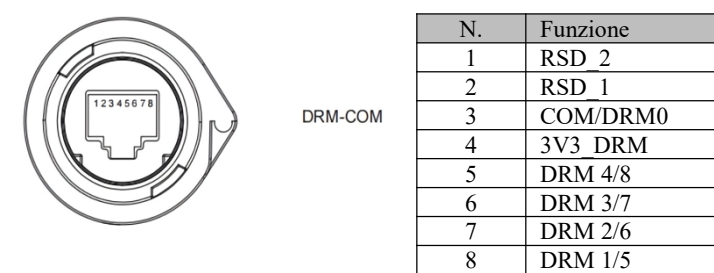
In Australia e Nuova Zelanda, l'inverter è progettato per supportare le modalità di risposta alla domanda (demand response modes) secondo lo standard AS/NZS 4777. Nello specifico, l'inverter deve supportare la modalità DRM 0 come specificato nella Tabella 1 dello standard. Inoltre, l'inverter deve essere in grado di supportare le altre modalità di risposta alla domanda elencate nella Tabella 1.

Per una descrizione dettagliata del collegamento del cavo COM, fare riferimento alla sezione 6.7 della documentazione intitolata "Collegamento dello Smart Meter".

Tabella 1: Modalità demand response (DRM)

Modalità	Requisito
DRM 0	Azionamento del dispositivo di disconnessione
DRM 1	Nessun consumo energetico
DRM 2	Limitazione del consumo energetico a un massimo del 50% della potenza nominale
DRM 3	Limitazione del consumo energetico a un massimo del 75% della potenza nominale E generazione di potenza reattiva, se possibile
DRM 4	Aumento del consumo energetico (soggetto a limitazioni dipendenti da altre DRM attive)
DRM 5	Nessuna produzione di energia
DRM 6	Limitazione della produzione di energia a un massimo del 50% della potenza nominale
DRM 7	Limitazione del consumo energetico a un massimo del 75% della potenza nominale E assorbimento della potenza reattiva, se possibile
DRM 8	Aumento della produzione di energia (soggetto a limitazioni dipendenti da altre DRM attive)

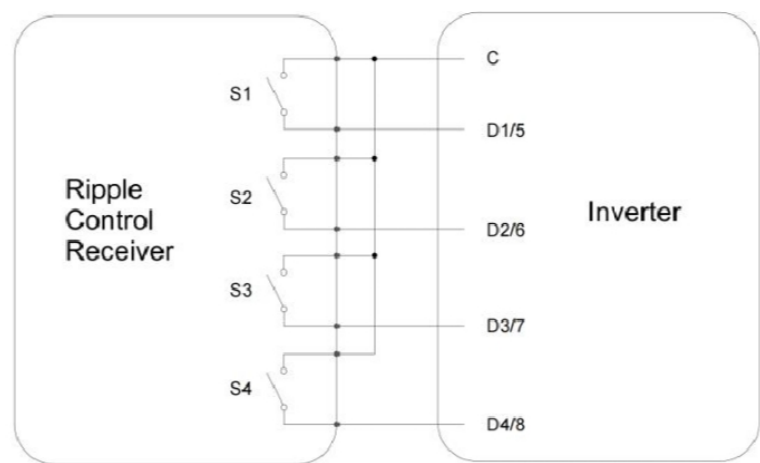
Passaggio 1: il cavo di rete per il collegamento DRM-COM segue le specifiche illustrate nel diagramma.



6.9.6 Ripple Control

In Germania, l'azienda della rete elettrica utilizza un ricevitore di controllo del ripple (Ripple Control Receiver) per convertire il segnale di dispacciamento della rete in un segnale a contatto pulito per la trasmissione.

La configurazione del cablaggio dei cavi a contatto pulito del ricevitore di controllo del ripple è mostrata nella figura seguente:



L'inverter si collegherà a uno dei 4 relè per EnWG §14a.

L'inverter si collegherà con l'altro, utilizzare 3 relè per il controllo della potenza EEG RRCR.

Tabella: Metodo di attivazione del controllo del ripple

S1	S2	S3	S4	Operazione dell'interruttore su RCR esterno	Potenza di uscita (in % della potenza di uscita AC nominale)
0	0	0	0	Nessuno	100% (configurabile secondo necessità)
1	0	0	0	Chiusura S1	EnWG §14a
0	1	0	0	Chiusura S2	60%
0	0	1	0	Chiusura S3	30%
0	0	0	1	Chiusura S4	0%

7 Messa in servizio

7.1 Ispezione prima della messa in servizio

Prima di avviare l'inverter, verificare i punti indicati nel seguente elenco:

- Confermare che tutte le apparecchiature siano state installate in modo sicuro e in conformità con le istruzioni del produttore.
- Verificare che gli interruttori CC e l'interruttore automatico CA si trovino sulla posizione "OFF".
- Verificare che il cavo di messa a terra sia collegato in modo corretto e sicuro.
- Controllare che il cavo CA sia collegato in modo corretto e affidabile.
- Verificare che il cavo CC sia collegato in modo corretto e sicuro.
- Verificare che il cavo di comunicazione sia collegato in modo corretto e sicuro.
- Sigillare tutti i terminali inutilizzati per evitare l'ingresso di polvere o umidità.
- Verificare che non siano stati lasciati oggetti, ad esempio attrezzi, sopra l'apparecchio o all'interno della scatola di derivazione (se presente).
- Verificare che l'interruttore automatico CA sia stato scelto in conformità con i requisiti specificati nel manuale e con gli standard locali.
- Controllare che tutti i segnali di avvertimento e le etichette sull'inverter siano intatti e leggibili.

È fondamentale completare queste verifiche prima di avviare l'inverter per garantire un funzionamento sicuro e affidabile.

7.2 Accensione del sistema

Una volta completate le verifiche e soddisfatti i requisiti, seguire questi passaggi per avviare l'inverter per la prima volta:

Passaggio 1: attivare l'interruttore automatico CA che si trova tra l'inverter e la rete.

Passaggio 2 (opzionale): se è presente un sistema di accumulo, collegare un interruttore automatico CC esterno tra l'inverter e il pacco batterie.

Passaggio 3 (opzionale): se è stato collegato un pacco batterie, accenderlo manualmente.

Passaggio 4: ruotare l'interruttore CC sulla posizione "ON".

Passaggio 5: se il soleggiamento e le condizioni della rete soddisfano i requisiti, l'inverter inizia a funzionare normalmente. Osservare l'indicatore LED sull'inverter per verificare che l'apparecchio stia funzionando in modo corretto. Consultare la sezione "2.4 Pannello LED" del manuale per un'introduzione al display LED e la descrizione degli stati dell'indicatore.

Passaggio 6: qualora si utilizza il sistema SOLARMAN Smart, consultare la guida rapida per la descrizione dei relativi indicatori.

Seguendo questi passaggi, è possibile avviare l'inverter in modo sicuro e farlo funzionare in modo corretto.

--Fine

7.3 Download dell'app

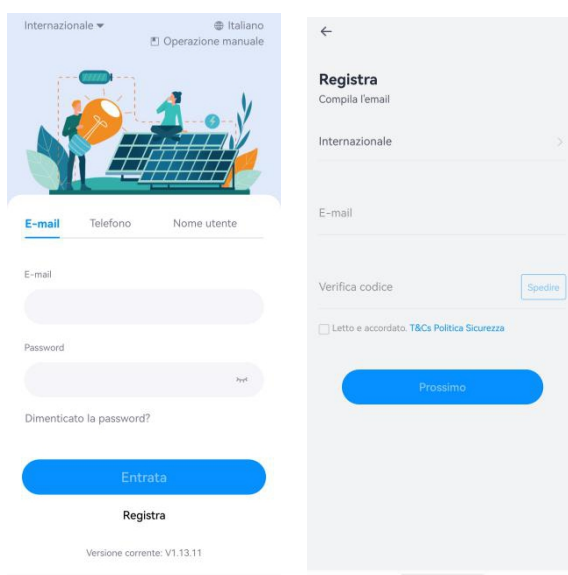
Se sei un distributore/installatore, scansiona il codice QR fornito di seguito per scaricare l'app SOLARMAN Business. In alternativa, puoi visitare il sito web <https://pro.solarmanpv.com/login> per accedere all'applicazione. Se sei un utente residenziale, scansiona il codice QR fornito di seguito per scaricare l'app SOLARMAN Smart. In alternativa, puoi visitare il sito web <https://home.solarmanpv.com> per accedere all'applicazione.



7.4 Registrazione (SOLARMAN Business)

Accedere all'app SOLARMAN Business e registrarsi.

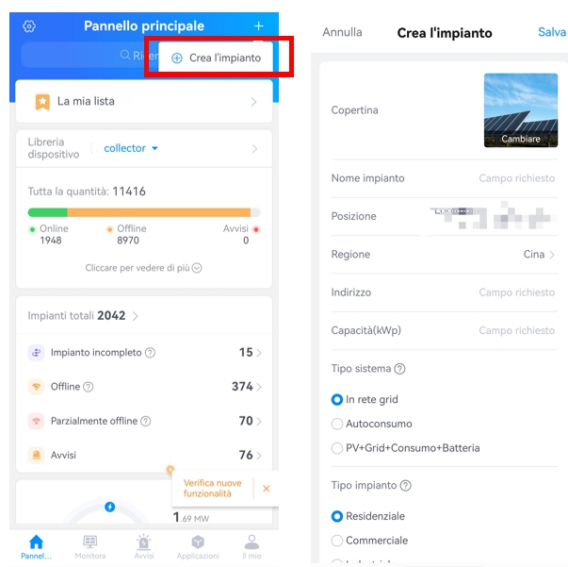
Fare clic su “Registrazione” e creare il proprio account. È necessario utilizzare un indirizzo e-mail per registrare l'account.



7.5 Creazione di un impianto

Fare clic su “Aggiungi” per creare un impianto fotovoltaico.

Fornire le informazioni necessarie sull'impianto fotovoltaico, compresi i dettagli di base e le informazioni aggiuntive rilevanti. Selezionare il tipo di sistema in base alla situazione di installazione effettiva.

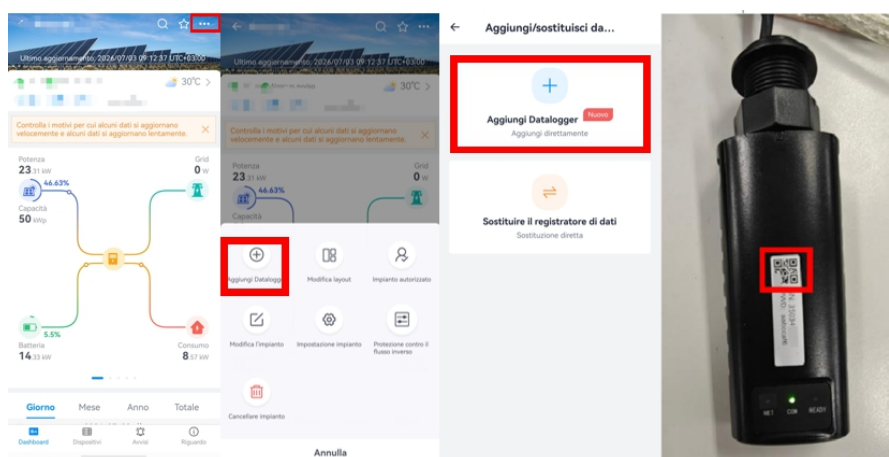


7.6 Aggiunta di un logger

Passaggio 1: inserire manualmente il numero di serie (SN) del logger.

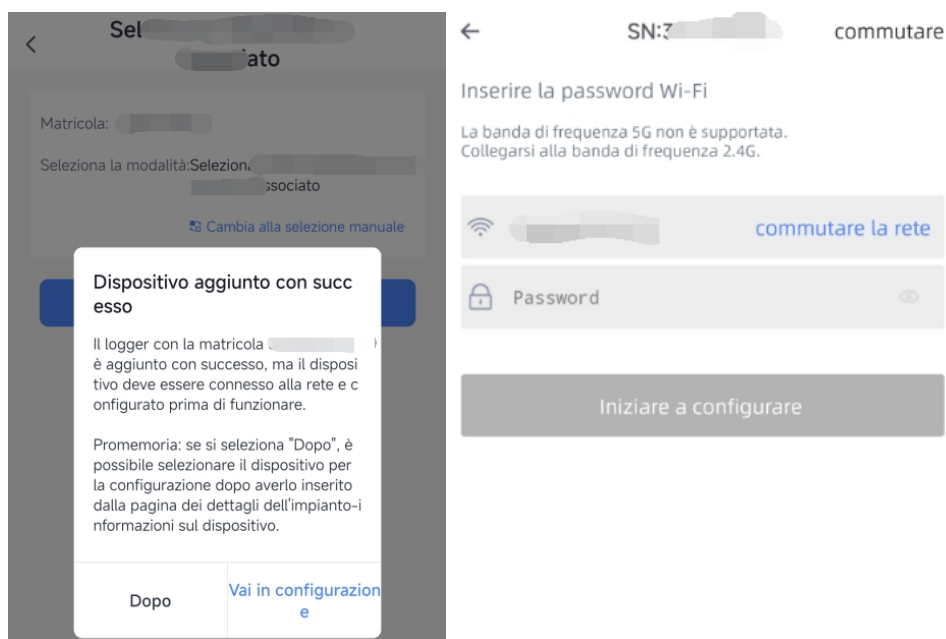
Passaggio 2: fare clic sull'icona che si trova sul lato destro e scansiona il codice QR presente sul logger per aggiungerlo.

Il numero di serie del logger si trova sull'esterno della confezione o sul corpo del logger.

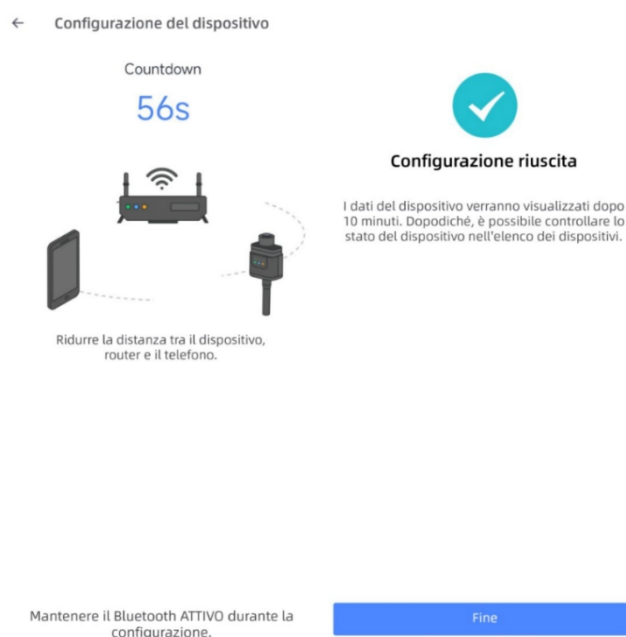


7.7 Configurazione di rete

Passaggio 1: fare clic su “Vai in configurazione” per accedere alle impostazioni di rete (accertarsi che il Bluetooth e il Wi-Fi siano attivi).



Passaggio 2: Attendere qualche minuto, quindi fare clic su “Fine” per completare la configurazione e visualizzare i dati dell'impianto.



Avviso
Il Wi-Fi a 5 GHz non è supportato.

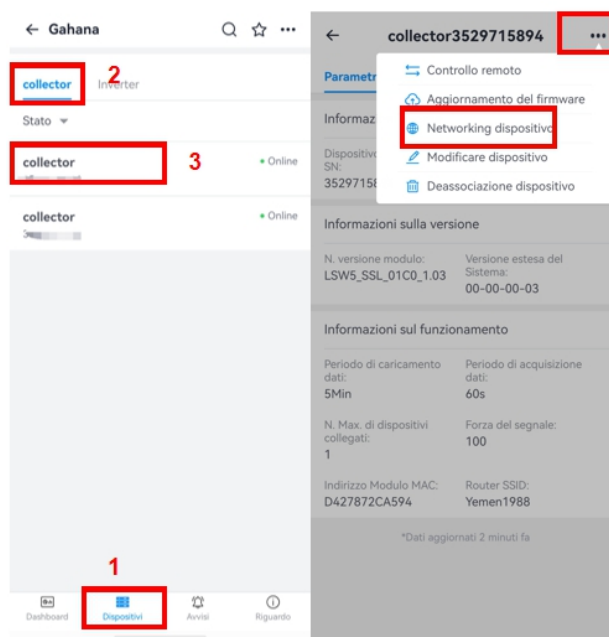
Dopo aver completato la connessione WiFi, gli indicatori NET e COM rimarranno accesi fissi, mentre l'indicatore READY lampeggerà.

Se la procedura di configurazione non riesce, controllare quanto segue e riprovare:

- (1) Verificare che la funzione WLAN (Wireless Local Area Network) sia attiva.
- (2) Verificare che la connessione Wi-Fi funzioni correttamente.
- (3) Confermare che il router wireless non abbia restrizioni, come un elenco dei consentiti e non consentiti.
- (4) Rimuovere eventuali caratteri speciali dal nome della rete Wi-Fi (SSID) e dalla password.
- (5) Ridurre la distanza fra il telefono e il dispositivo durante la procedura di configurazione.
- (6) Provare a collegarsi a una rete Wi-Fi diversa, se disponibile.

Attenzione: prima di uscire dal sito, è fondamentale verificare che la chiavetta logger funzioni in modo corretto. In presenza di anomalie o problemi, non uscire dal sito e contattare immediatamente il servizio clienti. È possibile parlare con il servizio clienti chiamando il seguente numero: 400-181-0512

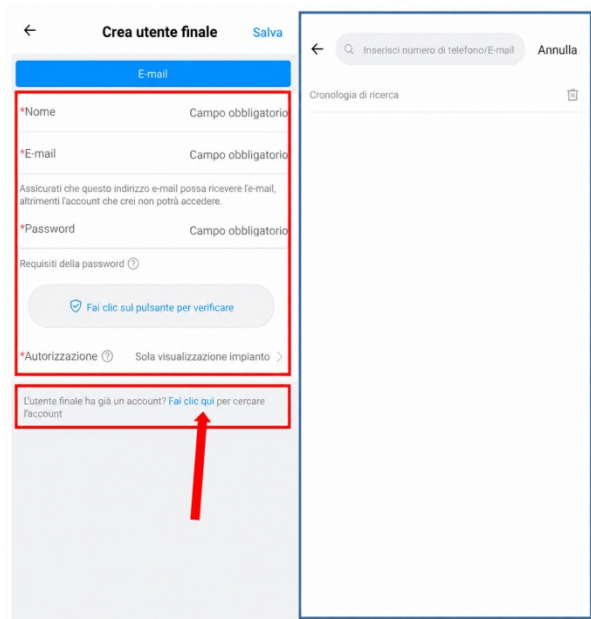
Se è necessario cambiare la rete WiFi o ricollegarsi al WiFi, seguire i passaggi indicati di seguito:



7.8 Autorizzazione

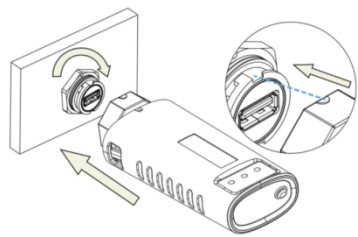
Compilare le informazioni per l'utente residenziale e invitarlo a scaricare l'app SOLARMAN Smart dall'app store. L'utente residenziale può accedere utilizzando l'indirizzo email e la password inseriti dall'installatore come credenziali dell'account dell'utente stesso.

Se l'utente residenziale si è già registrato su SOLARMAN Smart, cercare l'indirizzo email dell'utente residenziale tramite l'opzione "Fai clic qui" (Click here) riportata di seguito per completare il processo di autorizzazione.



7.9 Installazione della chiavetta logger

Collegare la chiavetta logger all’interfaccia di comunicazione dell’inverter come mostrato nella figura seguente.



7.10 Stato della chiavetta logger

7.10.1 Verifica degli indicatori luminosi

Indicatore	Significato	Descrizione dello stato (tutti gli indicatori luminosi sono spie singole verdi)
NET	Comunicazione con il router	1. Indicatore spento: connessione al router non riuscita. 2. Acceso per 1 secondo e spento per 1 secondo (lampeggiamento lento): Connessione al router riuscita. 3. Indicatore acceso: connessione al server riuscita. 4. Acceso per 100 ms e spento per 100 ms (lampeggiamento rapido): Distribuzione veloce della rete.
COM	Comunicazione con l’inverter	1. Indicatore acceso: Logger connesso all’inverter. 2. Indicatore spento: Connessione all’inverter non riuscita. 3. Acceso per 1 secondo e spento per 1 secondo (lampeggiamento lento): Comunicazione con l’inverter.
READY	Stato di	1. Indicatore spento: Funzionamento anomalo.

	funzionamento del logger	2. Acceso per 1 secondo e spento per 1 secondo (lampeggiamento lento): Funzionamento normale. 3. Acceso per 100 ms e spento per 100 ms (lampeggiamento rapido): Ripristino delle impostazioni di fabbrica.
--	--------------------------	--

Quando il router è connesso normalmente alla rete, la chiavetta logger mostra il seguente stato di funzionamento:

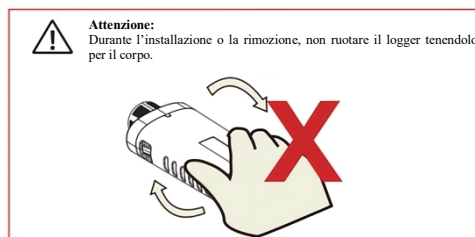
1. Connessione al server riuscita: l'indicatore luminoso NET resta acceso dopo l'avvio del logger.
2. Funzionamento normale del logger: l'indicatore luminoso READY lampeggia.
3. Connessione all'inverter riuscita: l'indicatore luminoso COM resta acceso

7.11 Elaborazione delle anomalie

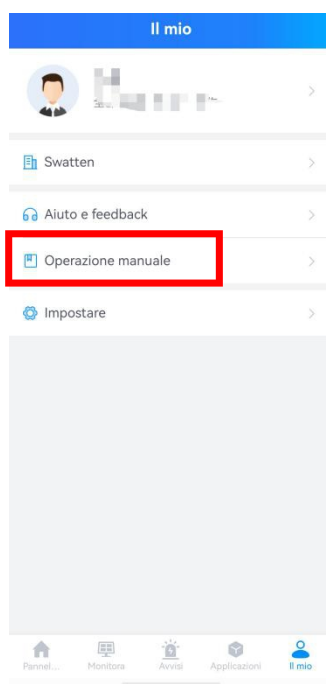
Qualora vengano rilevati dei dati anomali sulla piattaforma mentre la chiavetta logger è in funzione, consultare la seguente tabella e utilizzare lo stato degli indicatori luminosi per provare a risolvere il problema. Se il problema persiste, oppure se lo stato degli indicatori luminosi non è presente nella tabella, contattare il supporto clienti per richiedere assistenza.

(Nota: utilizzare la tabella sotto quando la chiavetta logger è accesa da almeno 2 minuti.)

NET	COM	READY	Descrizione del problema	Causa del problema	Soluzione
Qualsiasi stato	OFF	Lampeggia lentamente	Problemi di comunicazione con l'inverter	1. La chiavetta logger non è collegata bene all'inverter. 2. La velocità di comunicazione dell'inverter e quella della chiavetta logger non corrispondono.	1. Controllare il collegamento tra la chiavetta logger e l'inverter. Rimuovere e ricollegare la chiavetta logger. 2. Controllare la velocità di comunicazione dell'inverter per verificare che corrisponda a quella della chiavetta logger. 3. Tenere premuto per 5 secondi il pulsante di reset e riavviare la chiavetta logger.
OFF	Acceso	Lampeggia lentamente	Problemi di connessione tra il logger e il router	1. La chiavetta logger non è collegata a una rete. 2. Il segnale Wi-Fi del router è debole.	1. Controllare che la rete wireless sia stata configurata. 2. Aumentare la potenza del segnale Wi-Fi del router.
Lampeggia lentamente	Acceso	Lampeggia lentamente	La connessione tra il logger e il router è normale, mentre quella tra il logger e il server remoto è anomala.	1. Anomalia di rete del router 2. Il punto di accesso del server del logger è stato modificato. 3. Connessione al server non riuscita a causa di una limitazione di rete	1. Controllare che il router disponga dell'accesso alla rete. 2. Controllare le impostazioni del router per verificare la presenza di limitazioni alla connessione. 3. Contattare l'assistenza clienti.
OFF	OFF	OFF	Alimentazione anomala	1. La chiavetta logger non è collegata in modo corretto all'inverter. 2. Potenza dell'inverter insufficiente 3. Anomalia alla chiavetta logger	1. Controllare il collegamento, rimuovere e ricollegare la chiavetta logger. 2. Controllare la potenza di uscita dell'inverter. 3. Contattare l'assistenza clienti.
Lampeggia rapidamente	Qualsiasi stato	Qualsiasi stato	Stato della rete	Normale	1. Uscita automatica dopo 2 minuti. 2. Tenere premuto per 5 secondi il pulsante di reset e riavviare la chiavetta logger. 3. Tenere premuto per 10 secondi il pulsante di reset per ripristinare le impostazioni di fabbrica.
Qualsiasi stato	Qualsiasi stato	Lampeggia rapidamente	Ripristino delle impostazioni di fabbrica	Normale	1. Uscita automatica dopo 1 minuto. 2. Tenere premuto per 5 secondi il pulsante di reset e riavviare la chiavetta logger. 3. Tenere premuto per 10 secondi il pulsante di reset per ripristinare le impostazioni di fabbrica.



Per maggiori dettagli, clicca su "il mio" e consulta "Operazione manuale" per assistenza.



8 Dismissione del sistema

8.1 Disconnessione dell'inverter

8.1.1 Disconnessione dell'inverter

ATTENZIONE

Per garantire la sicurezza e prevenire il rischio di ustioni, è importante seguire le procedure adeguate durante l'utilizzo dell'inverter e quando si effettuano interventi di manutenzione. Attenersi alla seguente procedura per scollegare l'inverter dalle fonti di alimentazione CA e CC:

Passaggio 1: scollegare l'interruttore automatico CA che alimenta l'inverter e accertarsi che non possa essere ricollegato accidentalmente.

Passaggio 2: ruotare l'interruttore CC sulla posizione "OFF" per scollegare tutti gli ingressi delle stringhe fotovoltaiche dall'inverter.

Passaggio 3: attendere circa 10 minuti per consentire ai condensatori all'interno dell'inverter di scaricarsi completamente. Questo passaggio è fondamentale per garantire che non rimangano cariche elettriche residue.

Passaggio 4: utilizzare una pinza amperometrica per verificare che il cavo CC non sia sotto tensione. Si tratta di una misura di sicurezza importante per prevenire pericoli e il rischio di scosse elettriche.

Ricordarsi di indossare guanti protettivi quando si utilizza l'inverter, anche dopo averlo spento e lasciato raffreddare. Inoltre, seguire sempre le linee guida sulla sicurezza e consultare le istruzioni del produttore per le procedure e le precauzioni specifiche relative agli interventi di manutenzione e riparazione dell'inverter.

--Fine

8.1.2 Dismissione dell'inverter

ATTENZIONE

Rischio di ustioni e scosse elettriche!

Non entrare in contatto con i componenti interni sotto tensione prima che siano trascorsi almeno 10 minuti da quando l'inverter è stato scollegato dalla rete elettrica e dall'ingresso fotovoltaico.

Prima di smontare l'inverter, verificare che le connessioni CA e CC siano state scollegate.

Passaggio 1: scollegare tutti i cavi dall'inverter seguendo i passaggi nell'ordine inverso rispetto a quello descritto nella sezione "Collegamenti elettrici".

Passaggio 2: smontare l'inverter seguendo i passaggi nell'ordine inverso rispetto a quello descritto nella sezione "Installazione meccanica".

Passaggio 3: se necessario, rimuovere la staffa per il montaggio a parete.

Passaggio 4: se l'inverter viene stoccato per successivi utilizzi, consultare le linee guida per una corretta conservazione nella sezione "Stoccaggio dell'inverter".

--Fine

8.1.3 Smaltimento dell'inverter

Gli utenti sono gli unici responsabili del corretto smaltimento dell'inverter

AVVERTENZA

Smaltire l'inverter in conformità con le norme e gli standard locali applicabili per prevenire perdite economiche o lesioni.

AVVISO

Alcuni componenti dell'inverter costituiscono un rischio per l'inquinamento ambientale. Per tali componenti, è necessario osservare le norme per lo smaltimento dei rifiuti di apparecchiature elettroniche applicabili nel sito di installazione.

8.2 Dismissione della batteria

Per dismettere una batteria agli ioni di litio dopo la dismissione dell'inverter, osservare la seguente procedura:

Passaggio 1: scollegare l'interruttore automatico CC che si trova tra la batteria e l'inverter.

Passaggio 2: scollegare il cavo di comunicazione che collega la batteria all'inverter.

Passaggio 3: attendere circa 1 minuto per consentire alla tensione residua di dissiparsi, quindi misurare la tensione delle porte della batteria usando un multimetro.

Passaggio 4: se la tensione della porta della batteria è zero, scollegare i cavi di alimentazione dal modulo della batteria.

Nota: è importante prestare attenzione e seguire procedure di sicurezza adeguate per la gestione e la dismissione delle batterie.

--Fine

Swatten non si assume alcuna responsabilità per lo smaltimento della batteria. La responsabilità del corretto smaltimento della batteria spetta all'utente. Smaltire la batteria in conformità con le norme e gli standard locali applicabili per evitare danni economici o lesioni.

9 Risoluzione dei problemi e manutenzione

9.1 Risoluzione dei problemi

Nota:

Per le informazioni relative ai codici di errore del caricabatterie, consultare il relativo manuale d'uso. Il manuale fornisce spiegazioni dettagliate dei codici di errore e informazioni su come provare a risolvere i problemi.

Quando si attiva un allarme, è possibile visualizzare le relative informazioni usando l'app dedicata. Di seguito forniamo i codici identificativi degli allarmi e le relative procedure di intervento:

Nota:

Se una volta seguita la procedura consigliata il problema persiste, contattare il distributore. Qualora il distributore non riesca a risolvere il problema, contattare direttamente Swatten per richiedere ulteriore assistenza.

9.2 Manutenzione

9.2.1 Avvisi relativi alla manutenzione

Per tutelare la sicurezza, è possibile bloccare l'interruttore CC in posizione "OFF" o in una posizione oltre "OFF" (applicabile all'Australia e alla Nuova Zelanda).

PERICOLO

Interventi di manutenzione errati possono causare danni all'inverter o lesioni alle persone.

- Utilizzare sempre attrezzi isolati per effettuare gli interventi su sistemi ad alta tensione in modo sicuro.
- Prima di avviare un intervento di manutenzione, scollegare l'interruttore automatico CA sul lato della rete e controllare lo stato dell'inverter. Se l'indicatore dell'inverter è spento, è consigliabile attendere la notte per scollegare l'interruttore CC. Se l'indicatore dell'inverter è acceso, l'interruttore CC può essere scollegato direttamente.
- Quando l'inverter è spento da almeno 10 minuti, misurare la tensione e la corrente utilizzando strumenti professionali. Gli operatori possono procedere con l'intervento di manutenzione solo quando indossano dispositivi di protezione adeguati e se non sono presenti né corrente né tensione.
- L'inverter può trattenere il calore e causare ustioni anche quando è spento. Indossare sempre guanti protettivi quando si maneggia l'inverter dopo che si è raffreddato.

ATTENZIONE

Per prevenire utilizzi scorretti o incidenti causati da persone non autorizzate: Per evitare incidenti dovuti a una gestione errata, posizionare segnali di avvertimento ben visibili o creare aree con avvisi di sicurezza intorno all'inverter.

AVVISO

Riavviare l'inverter solo dopo aver risolto i problemi che ne possono compromettere il funzionamento sicuro. Dal momento che l'inverter non è dotato di componenti riparabili, non aprire l'alloggiamento né tentare di sostituire i componenti interni. Per ridurre il rischio di scosse elettriche, non effettuare attività di manutenzione diverse da quelle illustrate nel presente manuale. Se necessario, contattare il proprio distributore per richiedere assistenza. Se il problema persiste, contattare Swatten. La mancata osservanza di queste linee guida può causare l'annullamento della garanzia, con conseguenti perdite economiche.

AVVISO

Toccare i circuiti stampati (PCB) o altri componenti sensibili all'elettricità statica può causare danni al dispositivo.

- Evitare di toccare i circuiti stampati quando non è necessario.
- Rispettare le norme per la protezione dalle scariche elettrostatiche e utilizzare un braccialetto antistatico.

9.2.2 Manutenzione di routine

Elemento	Metodo	Periodicità
Pulizia del sistema	Controllare la temperatura dell'inverter e la presenza di polvere. Se necessario, pulire l'alloggiamento dell'inverter.	Da semestrale ad annuale (a seconda di quanta polvere è presente nell'aria)
Collegamenti elettrici	Verificare che tutti i cavi siano collegati saldamente. Verificare che non siano presenti danni ai cavi, soprattutto alle superfici che entrano in contatto con il metallo.	6 mesi dopo la messa in servizio, poi una o due volte all'anno.
Stato generale del sistema	- Effettuare un'ispezione visiva dell'inverter per controllare la presenza di danni o deformazioni. - Controllare che non vengano emessi suoni anomali durante il funzionamento. - Controllare i parametri operativi. Accertarsi che il dissipatore di calore dell'inverter non sia coperto.	Ogni 6 mesi

****Dati di contatto****

Per qualsiasi richiesta relativa a questo prodotto, vi preghiamo di mettervi in contatto con noi. Per garantire la migliore assistenza possibile, vi preghiamo gentilmente di fornire le seguenti informazioni:

- Modello del dispositivo
- Numero di serie del dispositivo
- Codice/nome dell'errore
- Breve descrizione del problema o del fenomeno

Per informazioni di contatto dettagliate, si prega di visitare:

<https://www.swatten.com/list-18.html>

10 Appendice

10.1 Dati tecnici

Nome del modello	SiH-9,9kW-TH-PRO	SiH-10kW-TH-PRO
Ingresso fotovoltaico		
Potenza massima dell'ingresso fotovoltaico consigliata	20000 Wp	
Tensione massima dell'ingresso FV	1000 V	
Tensione nominale di ingresso FV	650 V	
Intervallo di tensione MPPT	150-950 V	
Numero di MPPT/Stringhe per MPPT	3(2/1/1)	
Max. corrente FV	64A(32A/16A/16A)	
Max. corrente di cortocircuito FV	80A(40A/20A/20A)	
Batteria(ingresso/uscita)		
Tipo di batteria	Ioni di litio	
Intervallo di tensione della batteria	100 V - 800 V	
Corrente di carica/scarica massima	50 A / 50 A *	
Potenza di carica/scarica massima	15000 W / 9999 W	15000 W / 10000 W
Rete(ingresso/uscita)		
Potenza massima dell'ingresso CA proveniente dalla rete	43000 W / 43000 VA	
Potenza nominale dell'uscita CA	9999 VA	10000 VA
Potenza nominale dell'uscita CA	9999 VA	10000 VA
Potenza massima dell'uscita CA	9999 VA	10000 VA
Corrente massima dell'uscita CA	15,2 A	
Tensione CA nominale	3 / N / PE, 220 / 380 V; 230 / 400 V; 240 / 415 V	
Intervallo tensione CA	270 V - 480 V	
Frequenza nominale di rete	50 Hz / 60 Hz	
Intervallo di frequenza di rete	45 Hz - 55 Hz / 55 Hz - 65 Hz	
Armoniche (THD) a carico nominale	< 3% (della potenza nominale)	
Fattore di potenza alla potenza nominale / Fattore di potenza regolabile	> 0,99 / Da 0,8 in anticipo a 0,8 in ritardo	
Backup(uscita)		
Potenza nominale	3 / N / PE, 220 V ; 230 V; 240 V	
Intervallo di frequenza	50Hz / 60Hz	
Distorsione armonica totale (THDv, potenza nominale, carico lineare)	2%	
Tempo di commutazione di backup	< 10 ms	
Potenza nominale dell'uscita (modalità off-grid)	9999 VA	10000 VA

Potenza dell’uscita di picco (modalità off-grid)	16800 W / 168000VA 10s	
Potenza dell’uscita massima (modalità on-grid)	43000 W / 43000 VA	
Corrente dell’uscita massima (modalità on-grid)	3*63A	
Efficienza		
Efficienza massima / Efficienza europea	98,0 % / 97,5 %	
Protezione e funzione		
Parallelo	Master-slave mode	
Parallelo	Modalità master-slave	
Protezione dalle sovratensioni	Tipo II, DC e AC	
Categoria di sovratensione	II DC e III AC	
Monitoraggio dell'isolamento	Sì	
Monitoraggio della rete	Sì	
Protezione contro l'inversione di polarità DC	Sì	
Protezione da cortocircuito CA	Sì	
Protezione dalla corrente residua	Sì	
Interruttore DC (FV)	Sì	
Protezione contro l'inversione di polarità dell'ingresso della batteria	Sì	
Protezione contro il surriscaldamento	Sì	
AFCI	OPZIONALE	
Dati Generali		
Topologia (FV/batteria)	Senza trasformatore/Senza trasformatore	
Grado di protezione	IP66	
Dimensioni (L*A*P)	615 mm * 465 mm * 255 mm	
Peso	35 kg	
Metodo di installazione	Staffa per il montaggio a parete	
Intervallo della temperatura ambientale di esercizio	-25 °C - 60 °C (degradamento oltre i 45 °C)	
Intervallo di umidità relativa ammissibile	0% - 100%	
Metodo di raffreddamento	Convezione naturale	
Altitudine di esercizio massima	2000m	
Rumore (tipico)	35 dB (A)	
Display	LED	
Comunicazione	2 ×RS485, WLAN, 2 × CAN	
DI/DO	4 × DI, 2 × DO, DRM0	
Tipo di connessione CC	MC4 (PV, Max.6mm²)	
	Connettore plug and play (batteria, Max.10mm²)	

Tipo di collegamento CA	OT Terminali (rete / backup, Max.26mm ²)
STANDARD	
Sicurezza	EN / IEC62109 - 1 / - 2
EMC	EN61000 - 6 - 1 / 2 / 3 / 4
Certificati	VDE4105 / EN50549 / TOR / CEI0-21 / AS4777
* A seconda della batteria collegata	
** Raggiungibile solo se la potenza del FV e della batteria è sufficiente	

Nome del modello	SiH-14,9kW-TH-PRO	SiH-15kW-TH-PRO
Ingresso fotovoltaico		
Potenza massima dell'ingresso fotovoltaico consigliata	30000 Wp	
Tensione massima dell'ingresso FV	1000 V	
Tensione nominale di ingresso FV	650 V	
Intervallo di tensione MPPT	150-950 V	
Numero di MPPT/Stringhe per MPPT	3(2/1/1)	
Max. corrente FV	64A(32A/16A/16A)	
Max. corrente di cortocircuito FV	80A(40A/20A/20A)	
Batteria(ingresso/uscita)		
Tipo di batteria	Ioni di litio	
Intervallo di tensione della batteria	100 V - 800 V	
Corrente di carica/scarica massima	50 A / 50 A *	
Potenza di carica/scarica massima	30000 W / 14999 W	30000 W / 15000 W
Rete(ingresso/uscita)		
Potenza massima dell'ingresso CA proveniente dalla rete	43000 W / 43000 VA	
Potenza nominale dell'uscita CA	9999 VA	10000 VA
Potenza nominale dell'uscita CA	14999 VA	15000 VA
Potenza massima dell'uscita CA	14999 VA	15000 VA
Corrente massima dell'uscita CA	22,8 A	
Tensione CA nominale	3 / N / PE, 220 / 380 V; 230 / 400 V; 240 / 415 V	
Intervallo tensione CA	270 V - 480 V	
Frequenza nominale di rete	50 Hz / 60 Hz	
Intervallo di frequenza di rete	45 Hz - 55 Hz / 55 Hz - 65 Hz	
Armoniche (THD) a carico nominale	< 3% (della potenza nominale)	
Fattore di potenza alla potenza nominale / Fattore di potenza regolabile	> 0,99 / Da 0,8 in anticipo a 0,8 in ritardo	
Backup(uscita)		
Potenza nominale	3 / N / PE, 220 V ; 230 V; 240 V	
Intervallo di frequenza	50Hz / 60Hz	

Distorsione armonica totale (THDv, potenza nominale, carico lineare)	2%	
Tempo di commutazione di backup	< 10 ms	
Potenza nominale dell’uscita (modalità off-grid)	14999 VA	15000 VA
Potenza dell’uscita di picco (modalità off-grid)	25500 W / 25500VA 10s	
Potenza dell’uscita massima (modalità on-grid)	43000 W / 43000 VA	
Corrente dell’uscita massima (modalità on-grid)	3*63A	
Efficienza		
Efficienza massima / Efficienza europea	98,1 % / 97,6 %	
Protezione e funzione		
Parallelo	Master-slave mode	
Parallelo	Modalità master-slave	
Protezione dalle sovratensioni	Tipo II, DC e AC	
Categoria di sovratensione	II DC e III AC	
Monitoraggio dell'isolamento	Sì	
Monitoraggio della rete	Sì	
Protezione contro l'inversione di polarità DC	Sì	
Protezione da cortocircuito CA	Sì	
Protezione dalla corrente residua	Sì	
Interruttore DC (FV)	Sì	
Protezione contro l'inversione di polarità dell'ingresso della batteria	Sì	
Protezione contro il surriscaldamento	Sì	
AFCI	OPZIONALE	
Dati Generali		
Topologia (FV/batteria)	Senza trasformatore/Senza trasformatore	
Grado di protezione	IP66	
Dimensioni (L*A*P)	615 mm * 465 mm * 255 mm	
Peso	35 kg	
Metodo di installazione	Staffa per il montaggio a parete	
Intervallo della temperatura ambientale di esercizio	-25 °C - 60 °C (degradamento oltre i 45 °C)	
Intervallo di umidità relativa ammissibile	0% - 100%	
Metodo di raffreddamento	Convezione naturale	
Altitudine di esercizio massima	2000m	
Rumore (tipico)	35 dB (A)	

Display	LED
Comunicazione	2 × RS485, WLAN, 2 × CAN
DI/DO	4 × DI, 2 × DO, DRM0
Tipo di connessione CC	MC4 (PV, Max.6mm ²) Connettore plug and play (batteria, Max.10mm ²)
Tipo di collegamento CA	OT Terminali (rete / backup, Max.26mm ²)
STANDARD	
Sicurezza	EN / IEC62109 - 1 / - 2
EMC	EN61000 - 6 - 1 / 2 / 3 / 4
Certificati	VDE4105 / EN50549 / TOR / CEI0-21 / AS4777
* A seconda della batteria collegata	
** Raggiungibile solo se la potenza del FV e della batteria è sufficiente	

Nome del modello	SiH-19,9kW-TH-PRO	SiH-15kW-TH-PRO	SiH-25kW-TH-PRO
Ingresso fotovoltaico			
Potenza massima dell'ingresso fotovoltaico consigliata	40000 Wp		50000 Wp
Tensione massima dell'ingresso FV	1000 V		
Tensione nominale di ingresso FV	650 V		
Intervallo di tensione MPPT	150-950 V		
Numero di MPPT/Stringhe per MPPT	3(2/2/1)		
Max. corrente FV	80A(32A/32A/16A)		
Max. corrente di cortocircuito FV	100A(40A/40A/20A)		
Batteria(ingresso/uscita)			
Tipo di batteria	Ioni di litio		
Intervallo di tensione della batteria	100 V - 800 V		
Corrente di carica/scarica massima	50 A / 50 A *		60 A / 60 A *
Potenza di carica/scarica massima	30000 W / 19999 W	30000 W / 20000 W	30000 W / 25000 W
Rete(ingresso/uscita)			
Potenza massima dell'ingresso CA proveniente dalla rete	43000 W / 43000 VA		55000 W / 55000 VA
Potenza nominale dell'uscita CA	9999 VA	10000 VA	

Potenza nominale dell'uscita CA	19999 VA	20000 VA	25000 VA
Potenza massima dell'uscita CA	19999 VA	20000 VA	25000 VA
Corrente massima dell'uscita CA	30,3 A		37,9 A
Tensione CA nominale	3 / N / PE, 220 / 380 V; 230 / 400 V; 240 / 415 V		
Intervallo tensione CA	270 V - 480 V		
Frequenza nominale di rete	50 Hz / 60 Hz		
Intervallo di frequenza di rete	45 Hz - 55 Hz / 55 Hz - 65 Hz		
Armoniche (THD) a carico nominale	< 3% (della potenza nominale)		
Fattore di potenza alla potenza nominale / Fattore di potenza regolabile	> 0,99 / Da 0,8 in anticipo a 0,8 in ritardo		
Backup(uscita)			
Potenza nominale	3 / N / PE, 220 V ; 230 V; 240 V		
Intervallo di frequenza	50Hz / 60Hz		
Distorsione armonica totale (THDv, potenza nominale, carico lineare)	2%		
Tempo di commutazione di backup	< 10 ms		
Potenza nominale dell'uscita (modalità off-grid)	19999 VA	20000 VA	25000 VA
Potenza dell'uscita di picco (modalità off-grid)	32000 W / 32000VA 10s		36500 W / 36500VA 10s
Potenza dell'uscita massima (modalità on-grid)	43000 W / 43000 VA		55000 W / 55000 VA
Corrente dell'uscita massima (modalità on-grid)	3*63A		3*80A
Efficienza			
Efficienza massima / Efficienza europea	98,1 % / 97,6 %		98,2 % / 97,8 %
Protezione e funzione			
Parallelo	Master-slave mode		
Parallelo	Modalità master-slave		
Protezione dalle sovratensioni	Tipo II, DC e AC		
Categoria di sovratensione	II DC e III AC		
Monitoraggio	Sì		

dell'isolamento		
Monitoraggio della rete	Sì	
Protezione contro l'inversione di polarità DC	Sì	
Protezione da cortocircuito CA	Sì	
Protezione dalla corrente residua	Sì	
Interruttore DC (FV)	Sì	
Protezione contro l'inversione di polarità dell'ingresso della batteria	Sì	
Protezione contro il surriscaldamento	Sì	
AFCI	OPZIONALE	
Dati Generali		
Topologia (FV/batteria)	Senza trasformatore/Senza trasformatore	
Grado di protezione	IP66	
Dimensioni (L*A*P)	615 mm * 465 mm * 255 mm	
Peso	36,5 kg	38 kg
Metodo di installazione	Staffa per il montaggio a parete	
Intervallo della temperatura ambientale di esercizio	-25 °C - 60 °C (degradamento oltre i 45 °C)	
Intervallo di umidità relativa ammissibile	0% - 100%	
Metodo di raffreddamento	Convezione naturale	Raffreddamento a ventola
Altitudine di esercizio massima	2000m	
Rumore (tipico)	35 dB (A)	55 dB (A)
Display	LED	
Comunicazione	2 ×RS485, WLAN, 2 × CAN	
DI/DO	4 × DI, 2 × DO, DRM0	
Tipo di connessione CC	MC4 (PV, Max.6mm²) Connettore plug and play (batteria, Max.10mm²)	
Tipo di collegamento CA	OT Terminali (rete / backup, Max.26mm²)	
STANDARD		
Sicurezza	EN / IEC62109 - 1 / - 2	
EMC	EN61000 - 6 - 1 / 2 / 3 / 4	
Certificati	VDE4105 / EN50549 / TOR / CEI0-21 / AS4777	
* A seconda della batteria collegata		
** Raggiungibile solo se la potenza del FV e della batteria è sufficiente		

Nome del modello	SiH-29,9kW-TH-PRO	SiH-30kW-TH-PRO
Ingresso fotovoltaico		
Potenza massima dell'ingresso fotovoltaico consigliata	60000 Wp	
Tensione massima dell'ingresso FV	1000 V	
Tensione nominale di ingresso FV	650 V	
Intervallo di tensione MPPT	150-950 V	
Numero di MPPT/Stringhe per MPPT	3(2/2/2)	
Max. corrente FV	96A(32A/32A/32A)	
Max. corrente di cortocircuito FV	120A(40A/40A/40A)	
Batteria(ingresso/uscita)		
Tipo di batteria	Ioni di litio	
Intervallo di tensione della batteria	100 V - 800 V	
Corrente di carica/scarica massima	60 A / 60 A *	
Potenza di carica/scarica massima	30000 W / 29999 W	30000 W / 30000 W
Rete(ingresso/uscita)		
Potenza massima dell'ingresso CA proveniente dalla rete	55000 W / 55000 VA	
Potenza nominale dell'uscita CA	9999 VA	10000 VA
Potenza nominale dell'uscita CA	29999 VA	30000 VA
Potenza massima dell'uscita CA	29999 VA	30000 VA
Corrente massima dell'uscita CA	45,5 A	
Tensione CA nominale	3 / N / PE, 220 / 380 V; 230 / 400 V; 240 / 415 V	
Intervallo tensione CA	270 V - 480 V	
Frequenza nominale di rete	50 Hz / 60 Hz	
Intervallo di frequenza di rete	45 Hz - 55 Hz / 55 Hz - 65 Hz	
Armoniche (THD) a carico nominale	< 3% (della potenza nominale)	
Fattore di potenza alla potenza nominale / Fattore di potenza regolabile	> 0,99 / Da 0,8 in anticipo a 0,8 in ritardo	
Backup(uscita)		
Potenza nominale	3 / N / PE, 220 V ; 230 V; 240 V	
Intervallo di frequenza	50Hz / 60Hz	
Distorsione armonica totale (THDv, potenza nominale, carico lineare)	2%	
Tempo di commutazione di backup	< 10 ms	
Potenza nominale dell'uscita (modalità off-grid)	29999 VA	30000 VA
Potenza dell'uscita di picco (modalità off-grid)	45000 W / 45000VA 10s	
Potenza dell'uscita massima (modalità off-grid)	55000 W / 55000 VA	

on-grid)	
Corrente dell'uscita massima (modalità on-grid)	3*80A
Efficienza	
Efficienza massima / Efficienza europea	98,2 % / 97,8 %
Protezione e funzione	
Parallelo	Master-slave mode
Parallelo	Modalità master-slave
Protezione dalle sovratensioni	Tipo II, DC e AC
Categoria di sovratensione	II DC e III AC
Monitoraggio dell'isolamento	Sì
Monitoraggio della rete	Sì
Protezione contro l'inversione di polarità DC	Sì
Protezione da cortocircuito CA	Sì
Protezione dalla corrente residua	Sì
Interruttore DC (FV)	Sì
Protezione contro l'inversione di polarità dell'ingresso della batteria	Sì
Protezione contro il surriscaldamento	Sì
AFCI	OPZIONALE
Dati Generali	
Topologia (FV/batteria)	Senza trasformatore/Senza trasformatore
Grado di protezione	IP66
Dimensioni (L*A*P)	615 mm * 465 mm * 255 mm
Peso	38 kg
Metodo di installazione	Staffa per il montaggio a parete
Intervallo della temperatura ambientale di esercizio	-25 °C - 60 °C (degradamento oltre i 45 °C)
Intervallo di umidità relativa ammissibile	0% - 100%
Metodo di raffreddamento	Raffreddamento a ventola
Altitudine di esercizio massima	2000m
Rumore (tipico)	50 dB (A)
Display	LED
Comunicazione	2 ×RS485, WLAN, 2 × CAN
DI/DO	4 × DI, 2 × DO, DRM0
Tipo di connessione CC	MC4 (PV, Max.6mm ²) Connettore plug and play (batteria, Max.10mm ²)
Tipo di collegamento CA	OT Terminali (rete / backup, Max.26mm ²)
STANDARD	
Sicurezza	EN / IEC62109 - 1 / - 2

EMC	EN61000 - 6 - 1 / 2 / 3 / 4
Certificati	VDE4105 / EN50549 / TOR / CEI0-21 / AS4777
* A seconda della batteria collegata	
** Raggiungibile solo se la potenza del FV e della batteria è sufficiente	