



## SUNNY TRIPower CORE2

STP 110-60

## Disposizioni legali

Le informazioni contenute nella presente documentazione sono proprietà di SMA Solar Technology AG. Nessuna parte del presente documento può essere riprodotta, salvata in un sistema di recupero dati o trasmessa con altra modalità (elettronicamente, meccanicamente mediante copiatura o registrazione) senza previa autorizzazione scritta di SMA Solar Technology AG. La riproduzione per scopi interni all'azienda, destinata alla valutazione del prodotto o al suo corretto utilizzo, è consentita e non è soggetta ad approvazione.

SMA Solar Technology AG non fornisce alcuna assicurazione o garanzia, esplicita o sottintesa, in relazione a qualsiasi documentazione o software e accessori in essa descritti. In tal senso si intende tra l'altro la garanzia implicita del potenziale commerciale e l'idoneità per uno scopo specifico. Ci si oppone espressamente a qualsiasi assicurazione o garanzia. SMA Solar Technology AG e i suoi rivenditori non sono in alcun modo responsabili per eventuali perdite conseguenti o danni diretti o indiretti.

La suddetta esclusione di garanzie di legge implicite non si applica in altri casi.

Con riserva di modifiche delle specifiche. È stato fatto il possibile per redigere questo documento con la massima cura e per mantenerlo sempre aggiornato. Si comunica tuttavia espressamente ai lettori che SMA Solar Technology AG si riserva il diritto, senza preavviso e/o in conformità alle corrispondenti disposizioni del contratto di fornitura in essere, di apportare modifiche alle specifiche ritenute necessarie nell'ottica del miglioramento dei prodotti e delle esperienze dell'utente. SMA Solar Technology AG declina qualsiasi responsabilità per eventuali perdite conseguenti o danni indiretti e accidentale derivanti dal credito dato al presente materiale, inclusi l'omissione di informazioni, refusi, errori di calcolo o errori nella struttura del presente documento.

### Garanzia di SMA

È possibile scaricare le condizioni di garanzia aggiornate dal sito Internet [www.SMA-Solar.com](http://www.SMA-Solar.com).

### Licenze software

Le licenze per i moduli software impiegati (opensource) possono essere visualizzate tramite l'interfaccia utente del prodotto.

### Marchi

Tutti i marchi sono riconosciuti anche qualora non distintamente contrassegnati. L'assenza di contrassegno non significa che un prodotto o un marchio non siano registrati.

### SMA Solar Technology AG

Sonnenallee 1

34266 Niestetal

Germania

Tel. +49 561 9522-0

Fax +49 561 9522-100

[www.SMA-Italia.com](http://www.SMA-Italia.com)

E-Mail: [info@SMA.de](mailto:info@SMA.de)

Aggiornamento: 01/03/2024

Copyright © 2024 SMA Solar Technology AG. Tutti i diritti sono riservati.

# Indice

<b>1</b>	<b>Note relative al presente documento .....</b>	<b>7</b>
1.1	Ambito di validità .....	7
1.2	Destinatari .....	7
1.3	Livelli delle avvertenze di sicurezza .....	7
1.4	Simboli nel documento .....	7
1.5	Convenzioni tipografiche nel documento .....	8
1.6	Denominazioni nel documento .....	8
1.7	Ulteriori informazioni .....	8
<b>2</b>	<b>Sicurezza .....</b>	<b>10</b>
2.1	Utilizzo conforme .....	10
2.2	Avvertenze di sicurezza importanti .....	11
<b>3</b>	<b>Contenuto della fornitura .....</b>	<b>16</b>
<b>4</b>	<b>Ulteriori materiali e strumenti richiesti .....</b>	<b>17</b>
<b>5</b>	<b>Panoramica del prodotto .....</b>	<b>19</b>
5.1	Descrizione del prodotto .....	19
5.2	Panoramica del sistema .....	20
5.3	Simboli sul prodotto .....	20
5.4	Interfacce e funzioni .....	22
5.4.1	Interfaccia utente .....	22
5.4.2	Modbus .....	22
5.4.3	Gestione di rete .....	22
5.4.4	SMA ShadeFix .....	23
5.4.5	Dispositivo di protezione contro arco elettrico (AFCI) .....	23
5.4.6	SMA Smart Connected .....	23
5.4.7	Funzione di arresto rapido .....	23
5.5	Segnali LED .....	24
<b>6</b>	<b>Montaggio .....</b>	<b>25</b>
6.1	Installazione della piastra di tenuta CA (opzionale) .....	25
6.2	Requisiti del luogo di montaggio .....	25
6.3	Posizioni di montaggio consentite e non consentite .....	26
6.4	Distanze consigliate per il montaggio .....	26
6.5	Montaggio sulle guide dei profili .....	27
6.5.1	Requisiti delle guide dei profili .....	27
6.5.2	Montaggio del prodotto sulle guide dei profili .....	27
6.6	Montaggio del prodotto su una parete .....	30

<b>7</b>	<b>Apertura del vano portacavi .....</b>	<b>33</b>
<b>8</b>	<b>Collegamento elettrico .....</b>	<b>34</b>
8.1	Requisiti per il collegamento elettrico .....	34
8.1.1	Sistemi di distribuzione consentiti .....	34
8.1.2	Unità di monitoraggio correnti di guasto .....	34
8.1.3	Collegamento equipotenziale.....	35
8.1.4	Categoria di sovratensione .....	35
8.1.5	Requisiti del cavo CA .....	35
8.1.6	Requisiti dei cavi di rete.....	36
8.1.7	Requisiti dei cavi CC.....	36
8.1.8	Requisiti dei cavi di segnale.....	36
8.2	Panoramica del campo di collegamento.....	37
8.2.1	Vista dal basso.....	37
8.2.2	Vista interna.....	37
8.3	Collegamento dei cavi CA .....	38
8.4	Messa a terra .....	41
8.5	Collegamento del cavo di rete.....	42
8.6	Collegamento CC .....	44
8.6.1	Panoramica dei connettori CC.....	44
8.6.2	Preparazione di terminali CC .....	45
8.6.3	Collegamento dei moduli fotovoltaici.....	47
8.7	Funzione di arresto rapido .....	49
8.7.1	Panoramica dei collegamenti sul gruppo COM .....	49
8.7.2	Panoramica dei collegamenti dell'arresto rapido .....	50
8.7.3	Collegamento del contatto per arresto rapido all'ingresso digitale....	50
<b>9</b>	<b>Messa in servizio.....</b>	<b>52</b>
9.1	Procedura per la messa in servizio in impianti senza System Manager .....	52
9.2	Procedura per la messa in servizio in impianti con System Manager .....	52
9.3	Messa in servizio del prodotto.....	53
<b>10</b>	<b>Usò .....</b>	<b>55</b>
10.1	Realizzazione di un collegamento all'interfaccia utente .....	55
10.1.1	Collegamento nella rete locale.....	55
10.1.1.1	Indirizzo di accesso per il prodotto nella rete locale .....	55
10.1.1.2	Collegamento via Ethernet sulla rete locale .....	55
10.1.2	Collegamento diretto via Ethernet .....	56
10.1.2.1	Collegamento diretto via Ethernet.....	56
10.2	Accesso all'interfaccia utente .....	56
10.2.1	Effettuare il login all'interfaccia utente come Installatore.....	56
10.2.2	Effettuare il login all'interfaccia utente come Fornitore di servizi.....	57
10.3	Logout dall'interfaccia utente .....	58

10.4	Struttura della pagina iniziale dell'interfaccia utente .....	59
10.5	Modifica della password.....	61
10.6	Modifica dei parametri di funzionamento.....	61
10.7	Configurazione di SMA ShadeFix.....	62
10.8	Disattivazione di SMA ArcFix.....	62
10.9	Impostazione del record di dati nazionali.....	63
10.10	Impostazione del dispositivo di protezione contro arco voltaico (AFCI) .....	63
10.11	Ripristino dell'Arc Fault Detection (AFCI).....	64
10.12	Configurazione della funzione Modbus.....	65
10.13	Attivazione della funzione di arresto rapido .....	65
10.14	Esecuzione di un aggiornamento del firmware.....	66
<b>11</b>	<b>Scollegamento del prodotto .....</b>	<b>67</b>
<b>12</b>	<b>Messaggi evento.....</b>	<b>69</b>
12.1	Informazione sui messaggi evento.....	69
12.2	Eventi.....	69
<b>13</b>	<b>Messa fuori servizio.....</b>	<b>99</b>
13.1	Scollegare le connessioni del prodotto .....	99
13.2	Smontaggio del prodotto .....	100
<b>14</b>	<b>Sostituzione del prodotto con un apparecchio sostitutivo ...</b>	<b>102</b>
<b>15</b>	<b>Manutenzione .....</b>	<b>103</b>
15.1	Sicurezza durante la manutenzione .....	103
15.2	Piano di manutenzione .....	103
15.3	Pulizia.....	104
15.4	Smontaggio del gruppo ventola esterno.....	104
15.5	Montaggio del gruppo ventola esterno .....	105
<b>16</b>	<b>Dati tecnici .....</b>	<b>106</b>
16.1	Dati generali.....	106
16.2	Ingresso CC.....	106
16.3	Uscita CA.....	107
16.4	Grado di rendimento .....	108
16.5	Dispositivi di protezione.....	108
16.6	Condizioni ambientali.....	109
16.7	Dotazione .....	109
16.8	Copie.....	109
<b>17</b>	<b>Contatto .....</b>	<b>110</b>

**18 Dichiarazione di conformità UE..... 111**

**19 Dichiarazione di conformità UK ..... 112**

# 1 Note relative al presente documento

## 1.1 Ambito di validità

Il presente documento è valido per:

- STP 110-60 (Sunny Tripower CORE2 con AFCI a partire dalla versione firmware 1.1.xx.R)
- STP 110-60 (Sunny Tripower CORE2 senza AFCI a partire dalla versione firmware 1.1.xx.R)

## 1.2 Destinatari

Il presente documento è destinato a tecnici specializzati e utenti finali. Le operazioni contrassegnate nel presente documento da un simbolo di avvertenza e dalla dicitura "Tecnico specializzato" devono essere eseguite esclusivamente da tecnici specializzati. Gli interventi che non richiedono una particolare qualifica non sono contrassegnati e possono essere svolti anche dagli utenti finali. Questi ultimi devono disporre delle seguenti qualifiche:


- Conoscenze in merito a funzionamento e gestione di un inverter
- Corso di formazione su pericoli e rischi durante l'installazione, la riparazione e l'uso di apparecchi e impianti elettrici
- Addestramento all'installazione e alla messa in servizio di apparecchi e impianti elettrici
- Conoscenza di leggi, regolamenti, norme e direttive in materia
- Conoscenza e rispetto del presente documento, comprese tutte le avvertenze di sicurezza



## 1.3 Livelli delle avvertenze di sicurezza

I seguenti livelli delle avvertenze di sicurezza possono presentarsi durante l'utilizzo del prodotto.

 <b>PERICOLO</b>
Identifica un'avvertenza di sicurezza la cui inosservanza provoca immediatamente la morte o lesioni gravi.
 <b>AVVERTENZA</b>
Identifica un'avvertenza di sicurezza la cui inosservanza può provocare la morte o lesioni gravi.
 <b>ATTENZIONE</b>
Identifica un'avvertenza di sicurezza la cui inosservanza può provocare lesioni leggere o medie.
<b>AVVISO</b>
Identifica un'avvertenza di sicurezza la cui inosservanza può provocare danni materiali.

## 1.4 Simboli nel documento

Simbolo	Spiegazione
	Informazioni importanti per un determinato obiettivo o argomento, non rilevanti tuttavia dal punto di vista della sicurezza

Simbolo	Spiegazione
<input type="checkbox"/>	Condizioni preliminari necessarie per un determinato obiettivo
<input checked="" type="checkbox"/>	Risultato desiderato
	Esempio
	<b>TECNICO SPECIALIZZATO</b> Capitolo in cui sono descritte operazioni che possono essere eseguite solo da tecnici specializzati.

## 1.5 Convenzioni tipografiche nel documento

Tipo	Utilizzo	Esempio
<b>Grassetto</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Messaggi</li> <li>• Collegamenti</li> <li>• Elementi di un'interfaccia utente</li> <li>• Elementi da selezionare</li> <li>• Elementi da immettere</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Collegare i fili ai morsetti da <b>X703:1</b> a <b>X703:6</b>.</li> <li>• Digitare il valore <b>10</b> nel campo <b>Minuti</b>.</li> </ul>
>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Unione di vari elementi da selezionare</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Selezionare <b>Configurazioni &gt; Data</b>.</li> </ul>
[Pulsante] [Tasto]	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pulsante o tasto da selezionare o premere</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Selezionare [Enter].</li> </ul>
#	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Carattere jolly per componenti variabili (ad es. nei nomi dei parametri)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Parametro <b>WCtHz.Hz#</b></li> </ul>

## 1.6 Denominazioni nel documento

Denominazione completa	Denominazione nel presente documento
Sunny Tripower CORE2	Inverter, prodotto

## 1.7 Ulteriori informazioni

Per ulteriori informazioni consultare il sito [www.SMA-Italia.com](http://www.SMA-Italia.com).

Titolo e contenuto dell'informazione	Tipo di informazione
"PUBLIC CYBER SECURITY - Guidelines for a Secure PV System Communication"	Informazione tecnica
"Gradi di rendimento e derating" Gradi di rendimento e derating degli inverter SMA	Informazione tecnica
"Panoramica sulla compatibilità tra i sistemi di terra più comuni e gli inverter SMA e le stazioni di ricarica SMA"	Informazione tecnica



Titolo e contenuto dell'informazione	Tipo di informazione
"Impedenza a 175 Hz per impianti FV in Francia"	Informazione tecnica
"AFCI"	Informazione tecnica
SunSpec Modbus Overview Panoramica specifica dell'apparecchio relativa al registro SunSPec Modbus supportato	Parametro / Modbus

## 2 Sicurezza

### 2.1 Utilizzo conforme

Sunny Tripower è un inverter FV senza trasformatore dotato di 12 inseguitori MPP che converte la corrente continua dei moduli fotovoltaici in corrente alternata trifase conforme alla rete e immette quest'ultima nella rete pubblica.

Il prodotto è progettato per l'utilizzo in ambito industriale.

Il prodotto può essere accessibile solo a tecnici specializzati.

Ai sensi della norma EN 55011 il prodotto corrisponde alla classe A, gruppo 1:

- Collegamento di rete corrente alternata:  $\leq 20$  kVA
- Collegamento alimentazione corrente continua:  $> 75$  kVA
- Radiazioni elettromagnetiche parassite:  $\leq 20$  kVA

Secondo EN 55011, il prodotto può essere utilizzato solo in luoghi in cui la distanza tra il prodotto e i dispositivi di comunicazione radio è maggiore di 30 m.

Il prodotto non è previsto per l'utilizzo in locali abitativi e non può assicurare una protezione adeguata della ricezione radio contro interferenze elettromagnetiche.

Il prodotto è idoneo all'uso in ambienti sia esterni che interni.

Il prodotto deve essere utilizzato esclusivamente con moduli FV che corrispondono alla classe di isolamento II in conformità con la norma IEC 61730, classe di applicazione A. I moduli FV utilizzati devono essere idonei all'impiego con il presente prodotto.

Il prodotto è privo di un trasformatore integrato e non dispone quindi di una separazione galvanica. Il prodotto non può essere messo in funzione con moduli FV le cui uscite siano messe a terra. Ciò può causare danni irreparabili al prodotto. Il prodotto può essere messo in funzione con moduli FV il cui telaio sia messo a terra.

Tutti i componenti devono sempre rispettare il range di valori consentiti e i requisiti di installazione.

I prodotti di SMA Solar Technology AG non sono adatti all'uso in

- dispositivi medici, in particolare prodotti per la fornitura di sistemi e macchine per il mantenimento in vita,
- aeromobili, l'operatività degli aeromobili, la fornitura di infrastrutture aeroportuali critiche e di sistemi aeroportuali,
- veicoli ferroviari, il funzionamento e la fornitura di veicoli ferroviari e le relative infrastrutture critiche.

L'elenco sopra riportato non è esaustivo. Contattateci se non siete sicuri che i prodotti di SMA Solar Technology AG questo sito siano adatti alla vostra applicazione.

Il prodotto può essere impiegato solo nei paesi per cui è omologato o autorizzato da SMA Solar Technology AG e dal gestore di rete.

Utilizzare i prodotti esclusivamente in conformità con le indicazioni fornite nella documentazione allegata nonché nel rispetto di leggi, disposizioni, direttive e norme vigenti a livello locale. Un uso diverso può provocare danni personali o materiali.

Gli interventi sui prodotti SMA, ad es. modifiche e aggiunte, sono consentiti solo previa esplicita autorizzazione scritta e secondo le indicazioni di SMA Solar Technology AG. Interventi non autorizzati possono essere pericolosi e causare lesioni personali. Inoltre un intervento non autorizzato comporta l'estinzione dei diritti di garanzia e generalmente anche la revoca dell'autorizzazione di funzionamento. È esclusa ogni responsabilità di SMA Solar Technology AG per danni derivanti da tali interventi.

Non è consentito alcun utilizzo diverso da quello indicato come utilizzo conforme.

Le documentazioni allegate sono parte integrante dei prodotti SMA. La documentazione deve essere letta, rispettata e conservata in un luogo asciutto in modo da essere sempre accessibile.

Il presente documento non sostituisce alcuna legge, direttiva o norma regionale, statale, provinciale o federale vigente per l'installazione, la sicurezza elettrica e l'utilizzo del prodotto. SMA Solar Technology AG declina qualsiasi responsabilità per il rispetto e/o il mancato rispetto di tali leggi o disposizioni legate all'installazione del prodotto.

La targhetta di identificazione deve essere applicata in maniera permanente sul prodotto.

## 2.2 Avvertenze di sicurezza importanti

Conservazione delle istruzioni

Il presente capitolo riporta le avvertenze di sicurezza che devono essere rispettate per qualsiasi operazione.

Il prodotto è stato progettato e testato conformemente ai requisiti di sicurezza internazionali. Pur essendo progettati accuratamente, tutti gli apparecchi elettrici o elettronici presentano rischi residui. Per evitare danni a cose e persone e garantire il funzionamento duraturo del prodotto, leggere attentamente il presente capitolo e seguire in ogni momento tutte le avvertenze di sicurezza.

### PERICOLO

#### **Pericolo di morte per folgorazione in caso di contatto con cavi CC sotto tensione**

Con luce incidente, i moduli fotovoltaici producono una alta tensione CC sui cavi CC. Il contatto con cavi CC sotto tensione o cavi può determinare la morte o lesioni mortali per folgorazione.

- Non toccare alcun componente o cavo libero sotto tensione.
- Primo di qualsiasi operazione, disinserire la tensione nel punto di collegamento e assicurarla contro la riattivazione.
- Non disinserire i terminali CC sotto carico.
- Indossare dispositivi di protezione individuale idonei durante qualsiasi intervento sul prodotto.

**⚠ PERICOLO****Pericolo di morte per folgorazione in caso di contatto con componenti sotto tensione nel prodotto aperto**

Durante il funzionamento sui componenti sotto tensione e cavi nell'interno del prodotto sono presenti tensioni elevate. Il contatto con cavi sotto tensione o cavi può determinare la morte o lesioni mortali per folgorazione.

- Non aprire il prodotto durante il funzionamento.
- Primo di qualsiasi operazione, disinserire la tensione nel punto di collegamento e assicurarlo contro la riattivazione.
- Dopo lo spegnimento attendere 5 minuti prima di toccare i componenti dell'impianto FV o del prodotto.

**⚠ PERICOLO****Pericolo di morte per folgorazione in caso di contatto con parti dell'impianto sotto tensione in presenza di una dispersione verso terra**

Nella dispersione verso terra i componenti dell'impianto potrebbero essere sotto tensione. Il contatto con cavi sotto tensione o cavi può determinare la morte o lesioni mortali per folgorazione.

- Primo di qualsiasi operazione, disinserire la tensione nel punto di collegamento e assicurarlo contro la riattivazione.
- Toccare i cavi dei moduli fotovoltaici solo sull'isolamento.
- Non toccare le parti della sottostruttura e del telaio del generatore.
- Non collegare all'inverter stringhe FV con una dispersione verso terra.
- Dopo lo spegnimento attendere 5 minuti prima di toccare i componenti dell'impianto FV o del prodotto.

**⚠ PERICOLO****Pericolo di morte per folgorazione in presenza di sovratensioni e in assenza di protezione da sovratensioni**

In assenza della protezione da sovratensioni, le sovratensioni (ad es. in caso di fulmine) possono essere trasmesse tramite i cavi di rete o gli altri cavi dati all'interno dell'edificio e ad altri dispositivi collegati alla stessa rete. Il contatto con cavi sotto tensione o cavi può determinare la morte o lesioni mortali per folgorazione.

- Accertarsi che tutti i dispositivi sulla stessa rete siano integrati nella protezione da sovratensioni esistente.
- In caso di posa esterna dei cavi di rete, occorre assicurare un'idonea protezione da sovratensioni del prodotto nel punto di passaggio fra l'area esterna e la rete all'interno dell'edificio.

**⚠ AVVERTENZA****Pericolo di morte per incendio ed esplosione**

In rari casi in presenza di un guasto può crearsi una miscela di gas infiammabile all'interno dell'apparecchio. In caso di attivazione, tale situazione all'interno del prodotto può provocare un incendio o un'esplosione. Pezzi bollenti o proiettati possono causare la morte o lesioni potenzialmente mortali.

- In caso di guasto non intervenire direttamente sul prodotto.
- Accertarsi che nessuna persona non autorizzata possa accedere al prodotto.
- In caso di errore non attivare il sezionatore di carico CC sull'inverter.
- Separare i moduli fotovoltaici dall'inverter mediante un dispositivo di sezionamento esterno. Se non è presente un dispositivo di sezionamento, attendere finché la potenza CC non è più presente nell'inverter.
- Disinserire l'interruttore automatico di linea CA o se è già scattato lasciarlo spento e assicurarne contro il reinserimento involontario.
- Eseguire interventi sul prodotto (ad es. ricerca degli errori, riparazioni) solo utilizzando dispositivi di protezione individuale per l'utilizzo di sostanze pericolose (ad es. guanti protettivi, protezioni per occhi, viso e vie respiratorie).

**⚠ AVVERTENZA****Pericolo di lesioni a causa di sostanze, polveri e gas tossici**

In rari casi isolati il danneggiamento di componenti elettronici può causare la produzione di sostanze, polveri e gas tossici all'interno del prodotto. Il contatto con sostanze tossiche e l'inalazione di polveri e gas tossici può causare irritazioni, corrosioni cutanee disturbi respiratori e nausea.

- Eseguire interventi sul prodotto (ad es. ricerca degli errori, riparazioni) solo utilizzando dispositivi di protezione individuale per l'utilizzo di sostanze pericolose (ad es. guanti protettivi, protezioni per occhi, viso e vie respiratorie).
- Accertarsi che nessuna persona non autorizzata possa accedere al prodotto.

**⚠ AVVERTENZA****Pericolo di morte per folgorazione in caso di danneggiamento irreparabile dell'apparecchio di misurazione dovuto a sovratensione**

Una sovratensione può danneggiare un apparecchio di misurazione e causare la presenza di tensione sull'involucro dell'apparecchio di misurazione. Il contatto con l'involucro sotto tensione dell'apparecchio di misurazione causa la morte o lesioni mortali per folgorazione.

- Impiegare soltanto apparecchi di misurazione con un range di tensione d'ingresso CC fino ad almeno 1100 V o superiore.

**⚠ ATTENZIONE****Pericolo di ustioni per contatto con parti roventi dell'involucro**

Durante il funzionamento l'involucro e il relativo coperchio possono diventare roventi. Il sezionatore di carico CC non può diventare rovente.

- Non toccare le superfici roventi.
- Prima di toccare l'involucro o il relativo coperchio, attendere che l'inverter si sia raffreddato.

**⚠ ATTENZIONE****Pericolo di lesioni a causa del peso del prodotto**

In caso di tecnica di sollevamento errata o di caduta del prodotto durante il trasporto o il montaggio sussiste il pericolo di infortuni.

- Trasportare e sollevare il prodotto con attenzione. Tenere in considerazione il peso del prodotto.
- Indossare dispositivi di protezione individuale idonei durante qualsiasi intervento sul prodotto.
- Transportare il prodotto con l'aiuto delle impugnature di trasporto o con un dispositivo di sollevamento. Tenere in considerazione il peso del prodotto.
- Per il trasporto con le maniglie di trasporto, utilizzare sempre tutte le maniglie di trasporto in dotazione.
- Non utilizzare l'impugnatura di trasporto per fissare il dispositivo di sollevamento (ad es. cinture, corde, catene). Per fissare un dispositivo di sollevamento, le viti ad occhiello devono essere avvitate nelle filettature previste nella parte superiore del prodotto.

**AVVISO****Danneggiamento della guarnizione del coperchio in caso di gelo**

In caso di gelo, se si apre il prodotto è possibile danneggiare la guarnizione del coperchio. L'umidità potrebbe penetrare all'interno del prodotto e danneggiarlo.

- Aprire il prodotto solo quando la temperatura ambiente non è inferiore a -5 °C.
- Se è necessario aprire il prodotto in caso di gelo, prima di aprire il prodotto rimuovere il ghiaccio eventualmente formatosi sulla guarnizione del coperchio (ad es. facendolo sciogliere con aria calda),

**AVVISO****Danneggiamento dovuto a penetrazione di sabbia, polvere e umidità nel prodotto**

L'infiltrazione di sabbia, polvere e umidità può danneggiare il prodotto e pregiudicarne il funzionamento.

- Aprire il prodotto solo se l'umidità rientra nei valori limite e l'ambiente è privo di sabbia e polvere.
- Non aprire il prodotto in caso di tempesta di sabbia o precipitazione atmosferica.
- Chiudere ermeticamente tutte le aperture dell'involucro.

**AVVISO****Danneggiamento dell'inverter per scarica elettrostatica**

Il contatto con componenti elettronici può provocare guasti o danni irrimediabili all'inverter per scarica elettrostatica.

- Scaricare la propria carica elettrostatica prima di toccare un componente.

**AVVISO****Danneggiamento del prodotto dovuto a detersivi**

L'uso di detersivi può danneggiare il prodotto e parti del prodotto.

- Pulire il prodotto e tutte le parti del prodotto esclusivamente con un panno inumidito con acqua pulita.

**i Problemi di comunicazione con la rete locale**

Il campo di indirizzi IP da 192.168.12.0 a 192.168.12.255 è occupato per la comunicazione fra prodotti SMA e per l'accesso diretto ai prodotti SMA.

Se questo campo di indirizzi IP nella rete locale viene utilizzato, possono verificarsi problemi di comunicazione.

- Non utilizzare il campo di indirizzi IP da 192.168.12.0 a 192.168.12.255 nella rete locale.

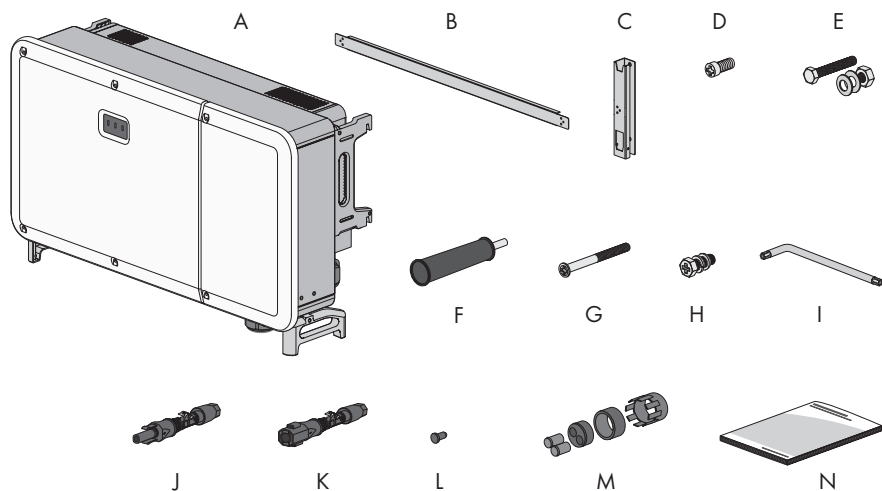
**i Il record di dati nazionali deve essere impostato correttamente.**

Qualora venga impostato un record di dati nazionali non valido per il proprio paese o per la destinazione d'uso scelta, ciò può comportare anomalie dell'impianto e problemi con il gestore di rete. Nella scelta del record di dati nazionali, rispettare in ogni caso norme e direttive vigenti a livello locale e tenere in considerazione le caratteristiche dell'impianto (ad es. dimensioni, punto di connessione alla rete).

- Se non si è certi delle norme e direttive corrette per il proprio paese o per la destinazione d'uso scelta, contattare il gestore di rete.

### 3 Contenuto della fornitura

Controllare che il contenuto della fornitura sia completo e non presenti danni visibili all'esterno. In caso di contenuto della fornitura incompleto o danneggiato rivolgersi al proprio rivenditore.



Posizione	Numero	Denominazione
A	1	Inverter
B	1	Barra di collegamento per supporto di montaggio
C	2	Componente per il supporto di montaggio
D	2	Vite a testa cilindrica M4x10
E	4	Vite a testa esagonale M10x45 con 1 rondella M10, 1 rondella elastica M10 e 1 dado esagonale M10
F	4	Impugnatura di trasporto
G	2	Vite a testa emisferica M5x65
H	2	Vite a testa esagonale M6x12 con 1 rondella M6 e 1 rondella elastica M6
I	1	Chiave a brugola TX30
J	24	Terminale CC positivo
K	24	Terminale CC negativo
L	48	Tappo di tenuta
M	2	Blocco di tenuta a due fori per terminale di comunicazione con inserti per cavi di diametro da 4,5 mm a 6 mm e da 6 mm a 8 mm
N	1	Guida rapida



## 4 Ulteriori materiali e strumenti richiesti

Materiali e strumenti necessari	Numero	Spiegazione
Guida del profilo (lunghezza: minimo 1100 mm, profondità: massimo 60 mm, altezza: da 50 mm a 80 mm)	2	Necessaria solo se il prodotto deve essere montato con l'ausilio di una guida del profilo
Collare filettato (M12)	2	Necessaria solo se il prodotto deve essere trasportato con un mezzo di sollevamento
Tassello per ancoraggi pesanti (M10x95)	4	Necessario solo se il montaggio avviene senza guide dei profili: per montare il dispositivo su una parete
Capicorda ad anello (M12)	4	Per fissare il cavo di collegamento CA
Detergente a base di etanolo	1	Per pulire i capicorda
Grasso protettivo	1	Necessario solo se vengono utilizzati cavi in alluminio: per l'applicazione su conduttori in alluminio
Cavo di rete	1	Per configurare la comunicazione con il prodotto
Terminali RJ45 assemblabili senza utensili	2	Necessari solo viene utilizzato un cavo di rete configurabile dall'utente
Mezzo di trasporto (ad es. transpallet)	1	Per il trasporto del prodotto imballato al luogo di montaggio.
Mezzo di sollevamento	1	Necessaria solo se il prodotto deve essere trasportato con un mezzo di sollevamento
Cutter	1	Per disimballare il prodotto
Cacciavite a taglio (4 mm)	1	Per allentare le viti di tenuta sulle staffe di fissaggio dell'inverter
Cacciavite a croce (PH2)	1	Per fissare la barra di collegamento sul componente per il supporto di montaggio
Metro	1	Per misurare le distanze tra i fori per il montaggio
Pennarello	1	Per segnare i fori per il montaggio
Trapano a percussione con punte Ø 12 mm e Ø 14 mm	1	Per eseguire i fori per il montaggio
Livella	1	Per allineare il supporto di montaggio

Materiale e strumenti necessari	Numero	Spiegazione
Martello di gomma	1	Necessario solo se il montaggio avviene senza guide dei profili: per fissare le viti ad espansione per il montaggio
Chiave per dadi (SW16)	1	Necessaria solo se il montaggio avviene con le guide dei profili: per fissare il supporto di montaggio
Chiave a tubo con innesto 16 mm	1	Necessaria solo se il montaggio avviene con le guide dei profili: per fissare il supporto di montaggio
Cacciavite a croce (PH3)	1	Per fissare il prodotto sul supporto di montaggio
Pinza per cavi	1	Per tagliare i cavi
Pinza spelafili	1	Per spelare il cavo per il collegamento CA
Attrezzo per pressare	1	Per posizionare il capocorda ad anello sui cavi del collegamento CA
Pistola termica	1	Per fissare le guaine termorestringenti sui conduttori CA
Panno pulito	1	Per pulire i capocorda
Spazzola	1	Necessaria solo se il montaggio avviene con le guide dei profili: per pulire i conduttori in alluminio
Chiave per dadi (SW33)	1	Per svitare e fissare il dado a risvolto della porta di comunicazione
Apparecchio di misurazione con un range di misurazione progettato per la massima tensione CA e CC dell'inverter	1	Per verificare l'assenza di tensione
Pinza amperometrica	1	Per verificare l'assenza di corrente

## 5 Panoramica del prodotto

### 5.1 Descrizione del prodotto

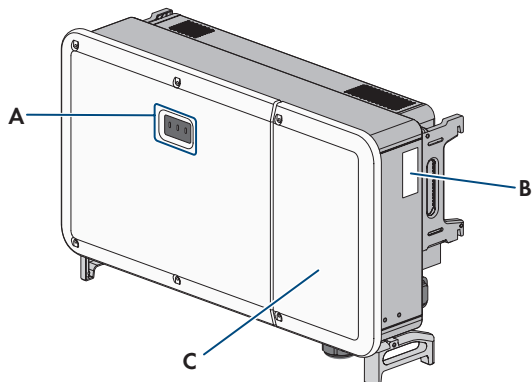


Figura 1: Struttura del prodotto

Posizione	Denominazione
A	LED I LED segnalano la condizione di funzionamento del prodotto.
B	Targhetta di identificazione La targhetta identifica il prodotto in modo univoco, La targhetta di identificazione deve essere applicata in maniera permanente sul prodotto. Sulla targhetta di identificazione si trovano le seguenti informazioni: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Tipo di dispositivo (Model)</li> <li>• Numero di serie (Serial No. o S/N)</li> <li>• Data di produzione (Date of manufacture)</li> <li>• Dati caratteristici dell'apparecchio</li> </ul>
C	Copertura del vano portacavi

## 5.2 Panoramica del sistema

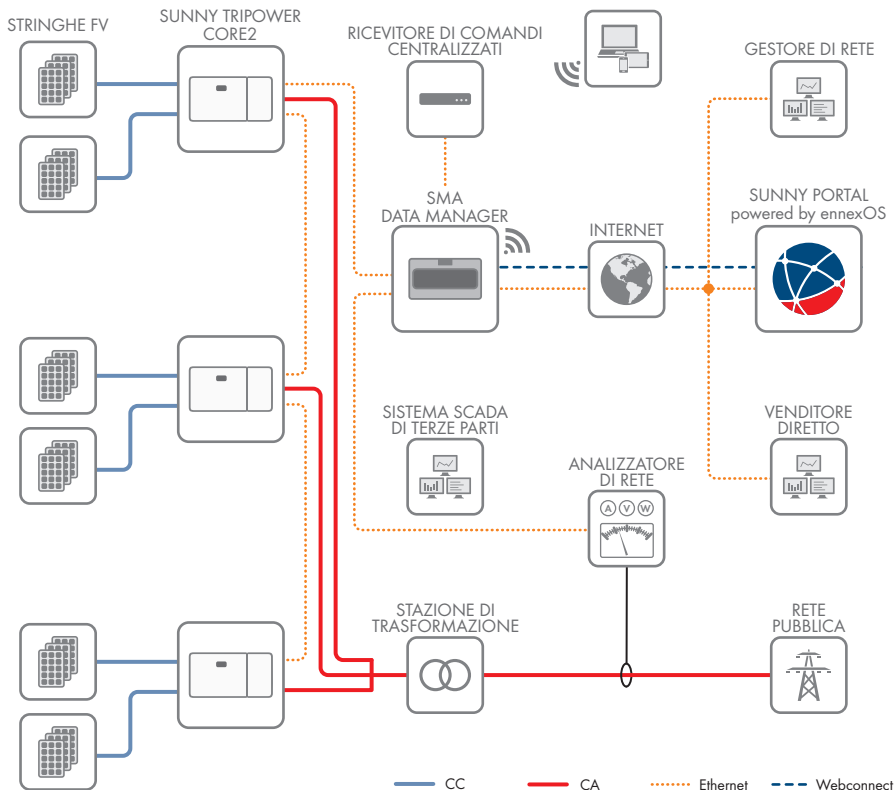


Figura 2: Struttura del sistema

## 5.3 Simboli sul prodotto



Avvertenza in presenza di punti di pericolo

Questo simbolo segnala che il prodotto deve essere ulteriormente messo a terra se a livello locale è richiesta un'ulteriore messa a terra o un collegamento equipotenziale.



Avvertenza per tensione elettrica

Il funzionamento del prodotto comporta tensioni elevate.



Avvertenza per superficie bollente

Durante il funzionamento il prodotto può surriscaldarsi.



Pericolo di morte per alta tensione nell'inverter: rispettare il tempo di attesa, pari a 5 minuti.

Nei componenti dell'inverter sotto corrente sono presenti tensioni elevate che possono causare folgorazioni potenzialmente letali.

Prima di eseguire qualsiasi operazione sull'inverter, disinserire sempre la tensione come descritto nel presente documento.



Rispettare la documentazione

Rispettare tutta la documentazione fornita assieme al prodotto.



Inverter

Assieme al LED verde, questo simbolo segnala la condizione di funzionamento dell'inverter.



Rispettare la documentazione

Assieme al LED rosso, questo simbolo segnala un errore.



Trasmissione di dati

Assieme al LED blu, questo simbolo segnala lo stato del collegamento di rete dell'inverter.

Corrente alternata trifase senza conduttore neutro



Corrente continua



Il prodotto non dispone di una separazione galvanica.



Marchio RAEE

Non smaltire il prodotto con i comuni rifiuti domestici ma nel rispetto delle direttive sullo smaltimento dei componenti elettronici in vigore nel luogo di installazione.



Il prodotto è idoneo al montaggio esterno.

## IP66

Grado di protezione IP66

Il prodotto è protetto dalla penetrazione di polvere e acqua proveniente da ogni direzione sotto forma di getto forte rivolto contro l'involucro.

## CE

Marchatura CE

Il prodotto soddisfa i requisiti previsti dalle direttive UE in vigore.



Marcatura UKCA

Il prodotto è conforme ai regolamenti delle leggi vigenti in Inghilterra, Galles e Scozia.



Marcatura RoHS

Il prodotto soddisfa i requisiti previsti dalle direttive UE in vigore.

## 5.4 Interfacce e funzioni

### 5.4.1 Interfaccia utente

Il prodotto è dotato di serie di un server web integrato che mette a disposizione un'interfaccia utente per la configurazione e il monitoraggio del prodotto.

In presenza di un collegamento con un terminale intelligente (ad es. smartphone, tablet o laptop), l'interfaccia utente del prodotto può essere richiamata mediante un browser.

### 5.4.2 Modbus

Il prodotto è dotato di serie di un'interfaccia Modbus SunSpec. Una lista dei registri SunSpec Modbus supportati è riportata su [www.SMA-Solar.com](http://www.SMA-Solar.com).

L'interfaccia Modbus è attivata di serie ed è impostata la porta di comunicazione 502.

La comunicazione tramite SunSpec Modbus è il requisito per il funzionamento dell'inverter con uno SMA Data Manager. Lo SMA Data Manager consente il monitoraggio e il controllo dell'inverter in Sunny Portal. A tal fine, è necessario registrare l'inverter nello SMA Data Manager tramite SunSpec Modbus (consultare le istruzioni dello SMA Data Manager).

L'interfaccia Modbus dei prodotti SMA supportati è concepita per l'uso industriale ad es. da parte di sistemi SCADA e svolge le seguenti funzioni:

- Comunicazione dell'inverter con SMA Data Manager
- Interrogazione a distanza dei valori di misurazione
- Impostazione a distanza dei parametri di funzionamento
- Trasmissione di set point per il controllo dell'impianto

**Veda anche:**

- [Configurazione della funzione Modbus](#) ⇒ pag. 65

### 5.4.3 Gestione di rete

Il prodotto è dotato di funzioni che consentono la gestione di rete.

Queste funzioni (ad es. limitazione della potenza attiva) possono essere attivate e configurate mediante i parametri di funzionamento a seconda delle richieste del gestore di rete.

## 5.4.4 SMA ShadeFix

L'inverter è dotato della gestione dell'ombreggiamento SMA ShadeFix. SMA ShadeFix utilizza un inseguimento MPP per trovare il punto di funzionamento con la massima potenza in caso di ombreggiamenti. Con SMA ShadeFix l'inverter sfrutta in qualsiasi momento la migliore offerta di energia dei moduli FV per aumentare i rendimenti in impianti in ombra.

L'intervallo di tempo di SMA ShadeFix è pari a 6 minuti di serie. Ciò significa che l'inverter cerca il punto di funzionamento ottimale ogni 6 minuti. Può essere opportuno modificare l'intervallo di tempo in base all'impianto e alla situazione di ombreggiamento.

## 5.4.5 Dispositivo di protezione contro arco elettrico (AFCI)

La targhetta di identificazione indica se il vostro inverter è dotato di AFCI.

L'Arc Fault Detection Device è attivato di default e può essere disattivato sull'interfaccia utente.

Se l'inverter è dotato di un Arc Detection Device (AFCI), l'inverter supporta l'Arc Fault Protection Equipment (AFPE) per il rilevamento e l'interruzione dell'arco elettrico. La protezione AFPE comprende moduli FV e cavi CC dell'impianto FV collegato agli ingressi CC dell'inverter. Un arco voltaico rilevato causa una breve interruzione della modalità immissione in rete.

Un messaggio di evento viene inserito sull'interfaccia utente quando viene rilevato un arco voltaico. Dopo un periodo di attesa di 10 minuti, l'inverter si avvia in automatico e verifica se è ancora presente l'arco voltaico. Se l'arco voltaico è ancora presente, l'inverter si disconnette nuovamente dalla rete pubblica e la procedura viene ripetuta. Se nell'arco di 24 ore vengono rilevati 5 archi voltaici, deve essere attivata la modalità di immissione in rete dell'inverter mediante accesso diretto o remoto tramite l'interfaccia utente.

L'AFPE ha 24 canali e 1 porta di ingresso per ciascun canale.

### Veda anche:

- [Impostazione del dispositivo di protezione contro arco voltaico \(AFCI\) ⇒ pag. 63](#)
- [Ripristino dell'Arc Fault Detection \(AFCI\) ⇒ pag. 64](#)

## 5.4.6 SMA Smart Connected

SMA Smart Connected prevede il monitoraggio gratuito del prodotto tramite Sunny Portal. SMA Smart Connected informa i gestori e i tecnici specializzati in modo automatico e proattivo sugli eventi che si verificano nel prodotto.

L'attivazione di SMA Smart Connected avviene durante la registrazione in Sunny Portal. Per poter utilizzare SMA Smart Connected è necessario che il prodotto sia costantemente collegato a Sunny Portal e che i dati del gestore e del tecnico specializzato siano salvati in Sunny Portal e siano aggiornati.

## 5.4.7 Funzione di arresto rapido

La funzione di arresto rapido (Fast Stop) descrive un ingresso digitale sull'inverter che consente di scollegare l'inverter dalla rete pubblica. L'attivazione può avvenire mediante un contatto a potenziale zero esterno (contatto chiuso a riposo o contatto di chiusura). È possibile configurare se la disconnessione dalla rete pubblica deve avvenire con contatto aperto o chiuso.

La funzione di arresto rapido è disattivata di default e deve essere attivata nell'inverter.

**Veda anche:**

- [Attivazione della funzione di arresto rapido](#) ⇒ pag. 65

## 5.5 Segnali LED

I LED segnalano la condizione di funzionamento del prodotto.

Segnale LED	Spiegazione
LED verde lampeggia: (2 s acceso e 2 s spento)	Attendere le condizioni di immissione Non sono ancora soddisfatte le condizioni per la modalità immissione in rete. Non appena le condizioni sono soddisfatte, l'inverter avvia il processo di immissione.
LED verde acceso	Modalità immissione in rete L'inverter immette in rete.
LED verde è spento	L'inverter non immette nella rete pubblica.
Il LED rosso è acceso	Si è verificato un evento. Se si verifica un evento, sull'interfaccia utente del prodotto o sul prodotto di comunicazione (ad es. SMA Data Manager) vengono inoltre visualizzati una specifica segnalazione di evento e il relativo codice evento.
Il LED blu è acceso	Comunicazione attiva È attivo un collegamento a una rete locale oppure una connessione diretta tramite Ethernet a un terminale intelligente (ad es. smartphone, tablet o laptop).



## 6 Montaggio

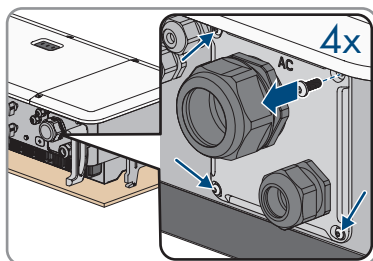
### 6.1 Installazione della piastra di tenuta CA (opzionale)

#### **⚠ TECNICO SPECIALIZZATO**

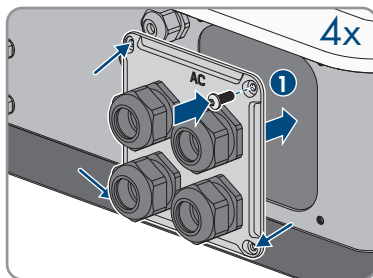
Per questo prodotto è possibile utilizzare una piastra di tenuta CA opzionale con 4 pressacavi. La piastra di tenuta CA opzionale può essere ordinata sullo shop online SMA ([www.sma-onlineshop.com](http://www.sma-onlineshop.com)) inserendo il numero di materiale 201013-00.01.

#### **Procedura:**

1. Allentare le 4 viti della piastra di tenuta CA fissata all'inverter al momento della consegna (TX30) e rimuovere la piastra di tenuta CA.



2. Accertarsi che l'apertura CA del dispositivo non sia sporca.
3. Assicurarsi che la guarnizione della piastra di tenuta CA opzionale sia intatta e non sia sporca.
4. Fissare la piastra di tenuta CA opzionale con le 4 viti fornite sull'inverter (TX30, coppia: 4,3 Nm).



### 6.2 Requisiti del luogo di montaggio

#### **⚠ AVVERTENZA**

##### **Pericolo di morte per incendio o esplosione**

Pur essendo progettati accuratamente, tutti gli apparecchi elettrici possono incendiarsi. Rischio di morte o di gravi lesioni

- Non montare il prodotto in aree in cui sono presenti sostanze facilmente infiammabili o gas combustibili.
- Non montare il prodotto in aree a rischio di esplosione.

Non è consentito il montaggio in ambiente abitativo.

- Solo i tecnici specializzati hanno accesso al luogo di montaggio.
- Deve essere presente una base solida (ad es. in calcestruzzo o muratura, struttura indipendente).
- Il luogo di montaggio deve essere adatto al peso e alle dimensioni del prodotto.
- Il luogo di montaggio non deve essere esposto a irraggiamento solare diretto. L'irraggiamento solare diretto sul prodotto può portare a un invecchiamento precoce delle parti esterne in plastica e a un forte riscaldamento. In caso di notevole aumento della temperatura, il prodotto riduce la propria potenza per prevenire un surriscaldamento.
- Per il montaggio su binari profilati: per il montaggio devono essere disponibili almeno 2 binari profilati.
- Per il montaggio su binari profilati: la superficie di installazione del telaio, su cui sono fissati i binari profilati, deve essere robusta e piana (ad es. cemento). In caso contrario gli eventuali interventi di manutenzione potrebbero essere limitati.
- Devono essere rispettate le condizioni climatiche.

### 6.3 Posizioni di montaggio consentite e non consentite

- Il prodotto può essere montato solo in una posizione di montaggio consentita. In questo modo si evita la penetrazione di umidità al suo interno.
- Il prodotto deve essere montato in modo tale da consentire la lettura senza problemi dei segnali LED.

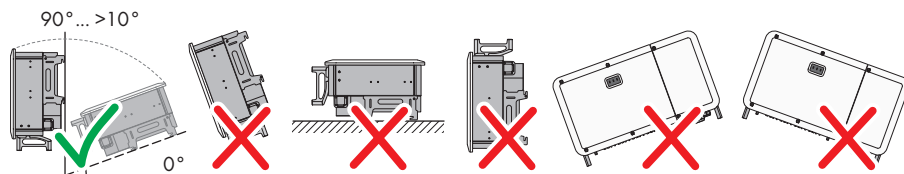


Figura 3: Dimensioni del baricentro del prodotto (indicazioni in mm (in))

### 6.4 Distanze consigliate per il montaggio

- Rispettare le distanze consigliate rispetto a pareti, altri apparecchi e oggetti.

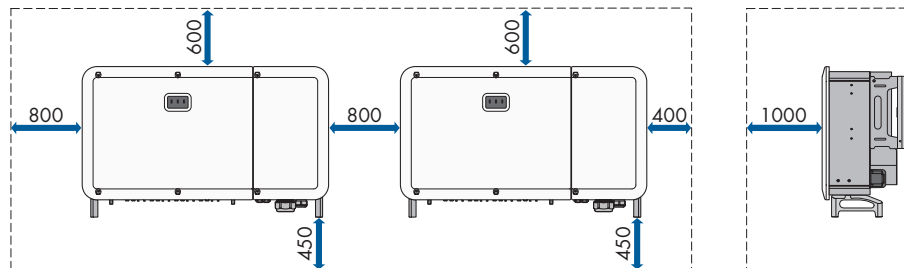


Figura 4: Distanze consigliate (Misure in mm/in)

## 6.5 Montaggio sulle guide dei profili

### 6.5.1 Requisiti delle guide dei profili

- Le guide dei profili devono essere predisposte per il carico e per l'orientamento degli inverter presenti nell'impianto. Altrimenti è necessario rinforzare le guide dei profili.
- La distanza tra le guide dei profili deve essere progettata in modo che corrisponda alla distanza tra i fori sui pezzi per il supporto di montaggio.

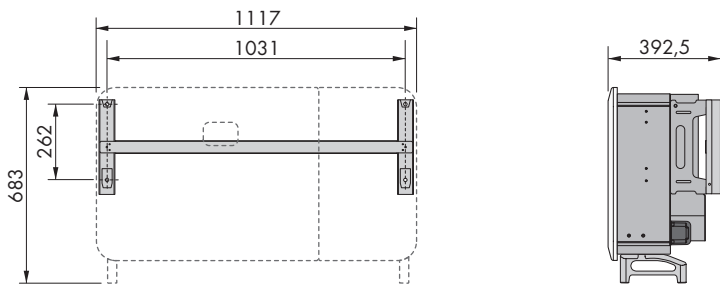


Figura 5: Dimensioni del supporto di montaggio (indicazioni in mm)

### 6.5.2 Montaggio del prodotto sulle guide dei profili

#### **⚠ TECNICO SPECIALIZZATO**

#### **⚠ ATTENZIONE**

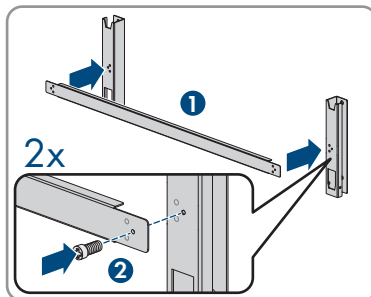
##### **Pericolo di lesioni a causa del peso del prodotto**

In caso di tecnica di sollevamento errata o di caduta del prodotto durante il trasporto o il montaggio sussiste il pericolo di infortuni.

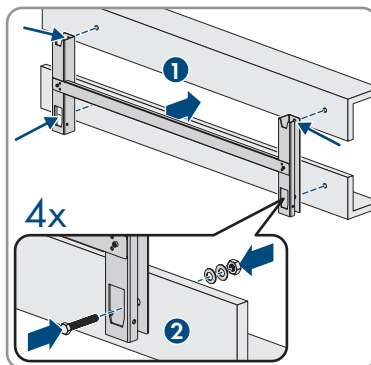
- Trasportare e sollevare il prodotto con attenzione. Tenere in considerazione il peso del prodotto.
- Indossare dispositivi di protezione individuale idonei durante qualsiasi intervento sul prodotto.
- Trasportare il prodotto con l'aiuto delle impugnature di trasporto o con un dispositivo di sollevamento. Tenere in considerazione il peso del prodotto.
- Per il trasporto con le maniglie di trasporto, utilizzare sempre tutte le maniglie di trasporto in dotazione.
- Non utilizzare l'impugnatura di trasporto per fissare il dispositivo di sollevamento (ad es. cinture, corde, catene). Per fissare un dispositivo di sollevamento, le viti ad occhiello devono essere avvitate nelle filettature previste nella parte superiore del prodotto.

**Procedura:**

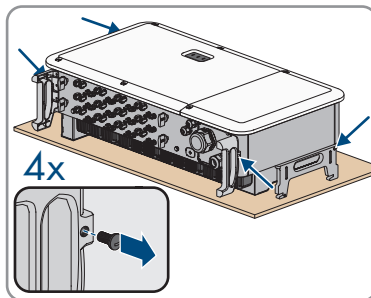
1. Montare il supporto di montaggio avvitando i componenti del supporto alle estremità della barra di collegamento mediante le viti a testa cilindrica (M4x10) (PH2, coppia: 1,5 Nm).



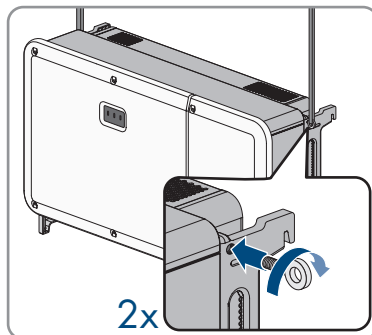
2. Allineare il supporto di montaggio con l'ausilio di una livella e segnare le posizioni dei fori sulle guide dei profili.
3. Eseguire i fori ( $\varnothing$  12 mm) sui punti contrassegnati.
4. Fissare il supporto di montaggio sulle guide dei profili con 4 viti a testa esagonale (M10x45) (SW16, coppia: 35 Nm). Utilizzare rispettivamente una rondella, una rondella elastica e un dado esagonale.



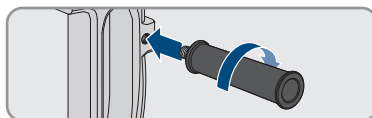
5. Rimuovere le viti di tenuta sui lati dell'inverter mediante un cacciavite a taglio (4 mm).



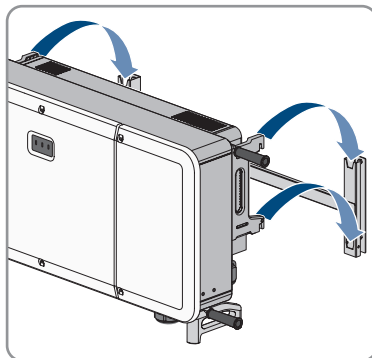
6. Se l'inverter deve essere agganciato al supporto di montaggio utilizzando il dispositivo di sollevamento, avvitare le viti a occhiello nei 2 fori filettati superiori sul lato destro e sinistro dell'inverter e fissare il dispositivo di sollevamento ad esso. Il dispositivo di sollevamento deve essere in grado di sostenere il peso dell'inverter.



7. Se l'inverter deve essere agganciato al supporto di montaggio senza dispositivo di sollevamento, avvitare le maniglie fino a fine corsa nei fori filettati sul lato sinistro e destro fino a quando arrivano a filo dell'involucro. Accertarsi di non avvitare le maniglie nei fori filettati con un'angolazione sbagliata. In caso contrario potrebbe essere più difficile, se non addirittura impossibile, svitare successivamente le maniglie e i fori filettati potrebbero venire danneggiati.

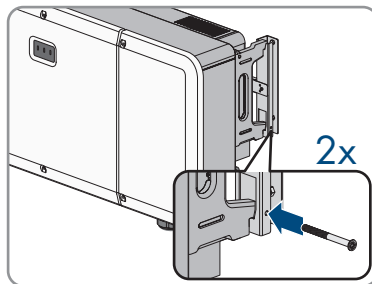


8. Agganciare l'inverter al supporto di montaggio.



9. Svitare tutte e 4 le maniglie dai fori filettati oppure rimuovere le viti ad occhiello del dispositivo di sollevamento e avvitare nuovamente le viti di tenuta con un cacciavite a taglio (4 mm, coppia 2 Nm).

10. Fissare l'inverter al supporto di montaggio con le viti a testa mezza tonda (M5x65) (PH3, coppia: 4,5 Nm).



## 6.6 Montaggio del prodotto su una parete

### ⚠ TECNICO SPECIALIZZATO

### ⚠ ATTENZIONE

#### Pericolo di lesioni a causa del peso del prodotto

In caso di tecnica di sollevamento errata o di caduta del prodotto durante il trasporto o il montaggio sussiste il pericolo di infortuni.

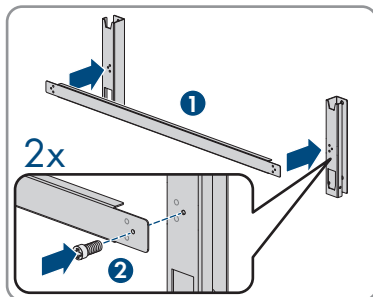
- Trasportare e sollevare il prodotto con attenzione. Tenere in considerazione il peso del prodotto.
- Indossare dispositivi di protezione individuale idonei durante qualsiasi intervento sul prodotto.
- Transportare il prodotto con l'aiuto delle impugnature di trasporto o con un dispositivo di sollevamento. Tenere in considerazione il peso del prodotto.
- Per il trasporto con le maniglie di trasporto, utilizzare sempre tutte le maniglie di trasporto in dotazione.
- Non utilizzare l'impugnatura di trasporto per fissare il dispositivo di sollevamento (ad es. cinture, corde, catene). Per fissare un dispositivo di sollevamento, le viti ad occhiello devono essere avvitate nelle filettature previste nella parte superiore del prodotto.

#### Altro materiale necessario (non compreso nel contenuto della fornitura):

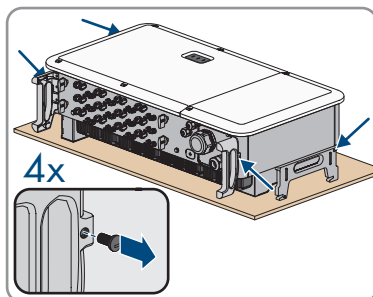
- 4 tasselli per ancoraggi pesanti

**Procedura:**

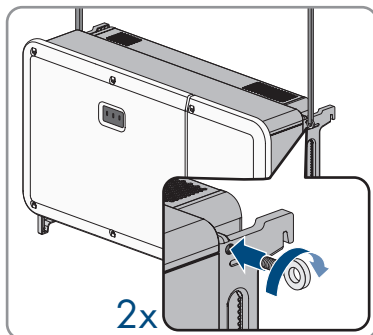
1. Montare il supporto di montaggio avvitando i componenti del supporto alle estremità della barra di collegamento mediante le viti a testa cilindrica (M4x10) (PH2, coppia: 1,5 Nm).



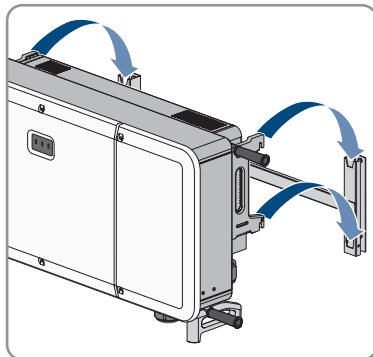
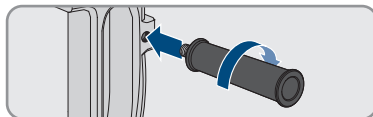
2. Allineare il supporto di montaggio con l'ausilio di una livella e segnare le posizioni dei fori sulle guide dei profili.
3. Eseguire i fori ( $\varnothing$  12 mm) sui punti contrassegnati.
4. Fissare il supporto di montaggio a parete con i tasselli per ancoraggi pesanti.
5. Rimuovere le viti di tenuta sui lati dell'inverter mediante un cacciavite a taglio (4 mm).



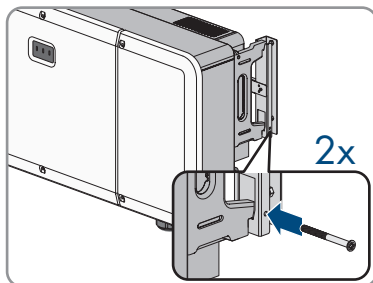
6. Se l'inverter deve essere agganciato al supporto di montaggio utilizzando il dispositivo di sollevamento, avvitare le viti a occhiello nei 2 fori filettati superiori sul lato destro e sinistro dell'inverter e fissare il dispositivo di sollevamento ad esso. Il dispositivo di sollevamento deve essere in grado di sostenere il peso dell'inverter.



7. Se l'inverter deve essere agganciato al supporto di montaggio senza dispositivo di sollevamento, avvitare le maniglie fino a fine corsa nei fori filettati sul lato sinistro e destro fino a quando arrivano a filo dell'involucro. Accertarsi di non avvitare le maniglie nei fori filettati con un'angolazione sbagliata. In caso contrario potrebbe essere più difficile, se non addirittura impossibile, svitare successivamente le maniglie e i fori filettati potrebbero venire danneggiati.
8. Agganciare l'inverter al supporto di montaggio.



9. Svitare tutte e 4 le maniglie dai fori filettati oppure rimuovere le viti ad occhiello del dispositivo di sollevamento e avvitare nuovamente le viti di tenuta con un cacciavite a taglio (cacciavite a taglio 4 mm, coppia 2 Nm).
10. Fissare l'inverter al supporto di montaggio con le viti a testa mezza tonda (M5x65) (PH3, coppia: 4,5 Nm).





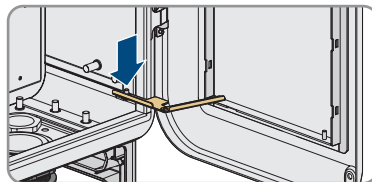
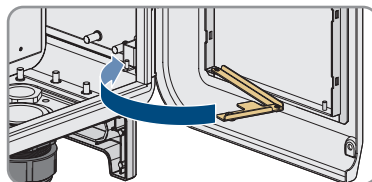
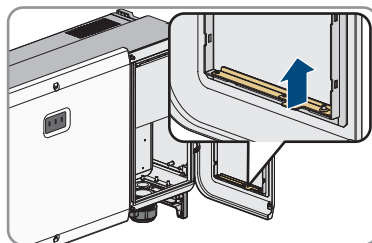
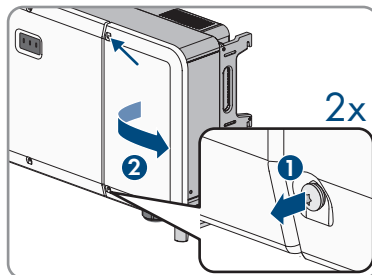
## 7 Apertura del vano portacavi

### ⚠ TECNICO SPECIALIZZATO

Per alcune operazioni descritte in questo documento è necessario aprire il vano portacavi.

#### Procedura:

1. Disinserire l'inverter (v. cap. 11, pag. 67).
2. Allentare entrambe le viti sul coperchio del vano portacavi con la chiave a brugola fornita in dotazione (TX30) e aprire il vano portacavi.
3. Sollevare la leva di bloccaggio posizionata all'interno del coperchio sul lato destro e rimuoverla dalla filettatura.
4. Piegarla la leva di bloccaggio in corrispondenza del giunto e ruotarla in direzione del vano portacavi.
5. Inserire l'estremità della leva di bloccaggio nel vano portacavi facendola scattare sulla filettatura.



- Il coperchio del vano portacavi è fissato e rimane aperto.

## 8 Collegamento elettrico

### 8.1 Requisiti per il collegamento elettrico

#### 8.1.1 Sistemi di distribuzione consentiti

L'inverter è omologato per il funzionamento nelle seguenti reti:

- TN-C
- TN-S
- TN-C-S
- TT<sup>1)</sup>

Il funzionamento dell'inverter nelle reti IT o Delta IT non è consentito.

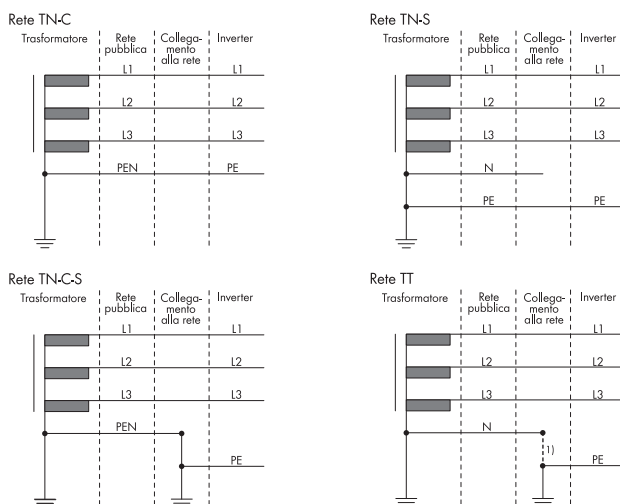


Figura 6: Riepilogo dei sistemi di distribuzione omologati

#### 8.1.2 Unità di monitoraggio correnti di guasto

Per funzionare l'inverter non ha bisogno di un interruttore differenziale esterno. Se le disposizioni locali prevedono un interruttore differenziale, prestare attenzione a quanto segue:

<sup>1)</sup> È necessario assicurarsi che la messa a terra locale abbia un collegamento a bassa impedenza sufficiente con la messa a terra del trasformatore, poiché altrimenti potrebbero verificarsi differenze di potenziale dovute a correnti di dispersione. Per un funzionamento senza guasti, il potenziale di terra nel punto neutro del trasformatore deve essere uguale a quello del conduttore di protezione PE dell'inverter. SMA Solar Technology AG raccomanda un ponte tra N e il conduttore di protezione PE nel punto di connessione alla rete per garantire il funzionamento senza guasti. Una realizzazione non corretta del collegamento trasformatore/materie prime in relazione a una messa a terra a bassa impedenza del punto neutro può portare a un difetto del dispositivo che non è coperto dai servizi di garanzia.

- L'inverter è compatibile con interruttori differenziali di tipo B, con una corrente di guasto nominale di 1100 mA o superiore (per informazioni sulla scelta di un interruttore differenziale v. l'informazione tecnica "Criteri per la scelta degli interruttori differenziali" sul sito [www.SMA-Solar.com](http://www.SMA-Solar.com)). Tutti gli inverter nell'impianto devono essere collegati alla rete pubblica mediante un proprio interruttore differenziale.
- Se vengono utilizzati interruttori differenziali con una corrente di guasto nominale inferiore, a seconda del dimensionamento dell'impianto sussiste il pericolo di un'attivazione errata dell'interruttore differenziale.

### 8.1.3 Collegamento equipotenziale

Se nell'impianto fotovoltaico vengono utilizzati componenti che richiedono un collegamento equipotenziale (ad es. rack di montaggio, telai dei moduli), questi devono essere collegati a un'apposita sbarra di terra centrale.

Osservare le linee guida e le norme di installazione vigenti nel proprio Paese. L'involucro dell'inverter non è adatto al collegamento equipotenziale. La mancata realizzazione di un collegamento equipotenziale corretto può causare un difetto dell'inverter non coperto dalla garanzia.

### 8.1.4 Categoria di sovratensione

Il prodotto può essere utilizzato in reti con categoria di sovratensione III o inferiore secondo la normativa IEC 60664-1. Ciò significa che il prodotto può essere collegato in modo permanente nel punto di connessione alla rete in un edificio. In caso di installazioni con lunghi percorsi dei cavi all'aperto sono necessarie misure aggiuntive per la riduzione della categoria di sovratensione IV alla categoria III (v. l'informazione tecnica "Protezione contro sovratensioni" sul sito [www.SMA-Solar.com](http://www.SMA-Solar.com)).

### 8.1.5 Requisiti del cavo CA

- Tipo di conduttore: filo di alluminio e rame
- Se si impiegano conduttori in filo di alluminio, si devono usare capicorda bimetallici in alluminio e rame per evitare il contatto diretto della guida in rame con il filo di alluminio.
- Diametro esterno: da 38 mm a 56 mm
- Diametro esterno di ogni cavo CA quando si usa la piastra di tenuta CA opzionale: da 14 mm a 32 mm
- Sezione del conduttore PE: da 35 mm<sup>2</sup> a 240 mm<sup>2</sup>
- Sezione del conduttore esterno: da 70 mm<sup>2</sup> a 240 mm<sup>2</sup>
- Lunghezza di spelatura: 30 mm
- Lunghezza di spelatura: ≤ 375 mm
- Il cavo deve essere dimensionato in conformità alle direttive locali e nazionali per il dimensionamento delle linee, che riportano i requisiti della sezione minima del conduttore. Il dimensionamento dei cavi è influenzato da fattori quali corrente nominale CA, tipo di cavo, modalità di posa, ammassamento, temperatura ambiente e perdite di linea massime desiderate (per il calcolo delle perdite di linea, v. il software di progettazione "Sunny Design" a partire della versione 2.0 sul sito [www.SMA-Solar.com](http://www.SMA-Solar.com)).

**Veda anche:**

- [Collegamento dei cavi CA](#) ⇒ pag. 38

### 8.1.6 Requisiti dei cavi di rete

La lunghezza e la qualità dei cavi influiscono sulla qualità del segnale. Rispettare i seguenti requisiti dei cavi:

- Tipo di cavo: 100BaseTx
- Categoria cavi: almeno Cat5
- Tipo di connettore: RJ45 Cat5, Cat5e o maggiore
- Schermatura: SF/UTP, S/UTP, SF/FTP o S-FTP
- Numero di coppie di conduttori e sezione degli stessi: almeno 2 x 2 x 0,22 mm<sup>2</sup>
- Lunghezza massima dei cavi fra 2 utenti di rete con cavo patch: 50 m
- Lunghezza massima dei cavi fra 2 utenti di rete con cavo rigido: 100 m
- Resistenza ai raggi UV in caso di posa all'esterno.

**Veda anche:**

- [Collegamento del cavo di rete](#) ⇒ pag. 42

### 8.1.7 Requisiti dei cavi CC

- Diametro esterno: da 5,5 mm a 8 mm
- Sezione del conduttore: da 2,5 mm<sup>2</sup> a 6 mm<sup>2</sup>
- Numero di fili: almeno 7
- Tensione nominale: almeno 1000 V
- Non è consentito utilizzare puntalini.

**Veda anche:**

- [Panoramica dei connettori CC](#) ⇒ pag. 44
- [Preparazione di terminali CC](#) ⇒ pag. 45

### 8.1.8 Requisiti dei cavi di segnale

- Sezione del conduttore: da 0,5 mm<sup>2</sup> a 0,75 mm<sup>2</sup>
- Diametro esterno massimo: 8 mm
- Lunghezza massima del cavo: 200 m.
- Resistente ai raggi UV

**Veda anche:**

- [Collegamento del contatto per arresto rapido all'ingresso digitale](#) ⇒ pag. 50

## 8.2 Panoramica del campo di collegamento

### 8.2.1 Vista dal basso

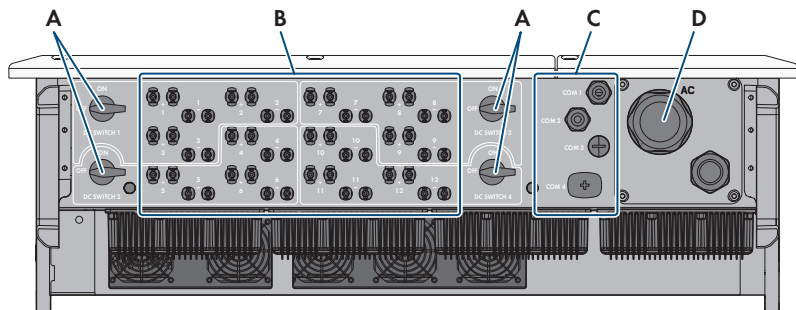


Figura 7: Aperture dell'involucro sul fondo dell'inverter

Posizione	Denominazione
A	Sezionatore di carico CC
B	Terminali positivi e negativi per il collegamento CC
C	Pressacavo per il collegamento della comunicazione
D	Pressacavo per collegamento CA

### 8.2.2 Vista interna

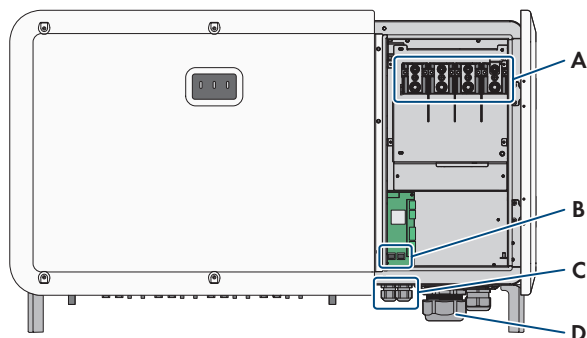


Figura 8: Punti di collegamento all'interno dell'inverter

Posizione	Denominazione
A	Punti di collegamento CA
B	Collegamento per la comunicazione Ethernet

Posizione	Denominazione
C	Pressacavo per il collegamento della comunicazione
D	Pressacavo per collegamento CA

## 8.3 Collegamento dei cavi CA

### ▲ TECNICO SPECIALIZZATO

#### Requisiti:

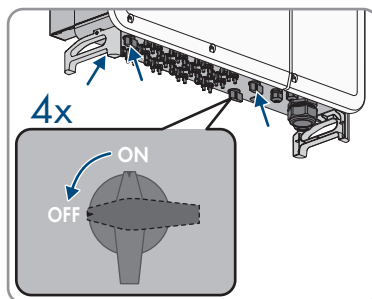
- Devono essere soddisfatte le condizioni di collegamento del gestore di rete.
- La tensione di rete deve rientrare nel range consentito. L'esatto range di funzionamento dell'inverter è definito nei parametri di funzionamento.

#### Materiale necessario (non compreso nel contenuto della fornitura):

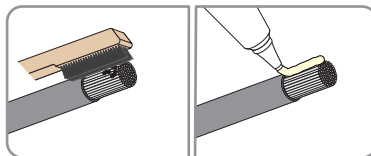
- Grasso protettivo (solo per conduttori in alluminio)
- 4 guaine termorestringenti
- 4 capicorda ad anello con diametro del foro di 12 mm (per conduttori in alluminio capicorda bimetallici in alluminio e rame)

#### Procedura:

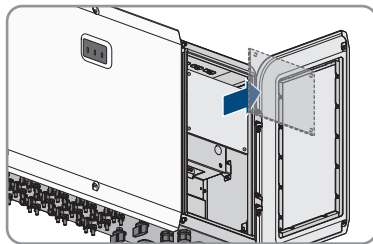
1. Disinserire l'interruttore automatico CA di tutti e 3 i conduttori esterni e bloccarlo contro il reinserimento accidentale.
2. Assicurarsi che tutti e 4 i sezionatori di carico CC nel distributore secondario CC siano disinseriti e bloccati contro la riattivazione.



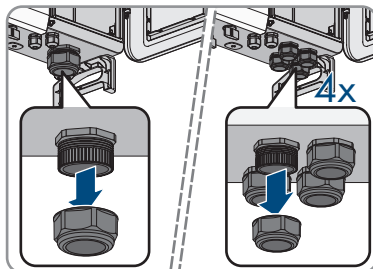
3. Aprire il vano portacavi (v. cap. 7, pag. 33).
4. Spelare il cavo CA fino a massimo 375 mm.  
Se si utilizza la piastra di tenuta CA opzionale, spelare tutti e 4 i cavi fino a massimo 375 mm.
5. Spelare L1, L2, L3 e PE rispettivamente di 30 mm.
6. In caso di conduttori in alluminio, eliminare lo strato ossidato e applicare grasso protettivo.



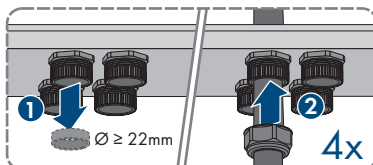
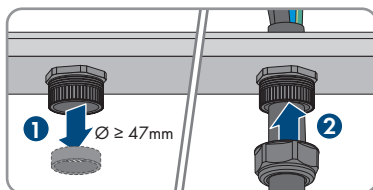
7. Svitare tutte e 4 le viti del coperchio protettivo prima del collegamento CA (PH2) e rimuoverlo.



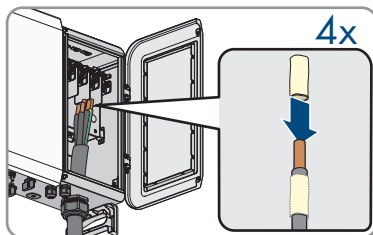
8. Allentare il dado a risvolto del pressacavo del collegamento CA sulla parte inferiore dell'inverter. In caso di utilizzo della piastra di tenuta CA opzionale, allentare tutti e 4 i dadi a risvolto.



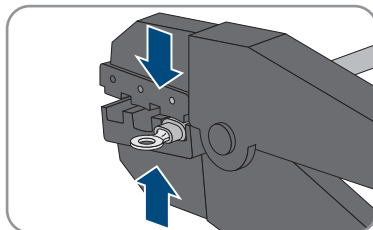
9. Per i cavi con un diametro  $\geq 47$  mm, rimuovere l'inserto di tenuta supplementare del pressacavo del collegamento CA. Infilare il cavo nel dado a risvolto e il pressacavo nel dispositivo. In caso di utilizzo della piastra di tenuta CA opzionale su cavi con diametro  $\geq 22$  mm, rimuovere gli inserti di tenuta aggiuntivi dei pressacavi. Infilare i 4 cavi in ogni dado a risvolto e in ogni pressacavo nel dispositivo.



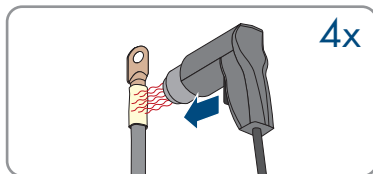
10. Posizionare rispettivamente 1 guaina termorestringente sui conduttori L1, L2, L3 e PE. La guaina termorestringente deve essere posizionata sotto l'area spelata del conduttore.



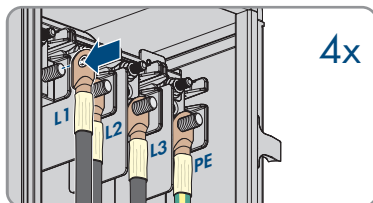
11. Inserire l'area spelata del conduttore nei capicorda ad anello e crimpare con un attrezzo per pressare.



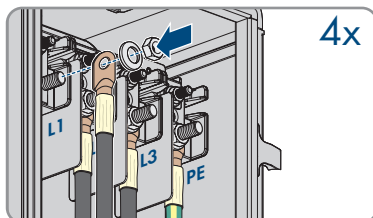
12. Infilare le guaine termorestringenti sull'area crimpata dei capicorda ad anello e restringerle con una pistola termica in modo che si adattino perfettamente ai capicorda ad anello.



13. Agganciare il conduttore con i capicorda ad anello secondo l'etichettatura per L1, L2, L3 e PE sulle filettature nella parte superiore del vano portacavi.



14. Posizionare rispettivamente 1 rondella e serrare il dado esagonale con l'ausilio di una chiave a cricchetto (SW19, coppia: da 20 Nm a 30 Nm).



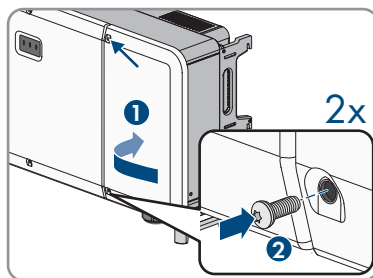
15. Serrare il dado a risvolto sul pressacavo del collegamento CA (SW83, coppia: da 15 Nm a 19 Nm). Accertarsi che il cavo CA non sia sotto tensione.

In caso di utilizzo della piastra di tenuta CA opzionale, serrare tutti e 4 i dadi a risvolto (SW53, coppia: da 10 Nm a 13 Nm). Accertarsi che i cavi CA non siano sotto tensione.

16. Fissare il coperchio protettivo prima del collegamento CA mediante 4 viti (PH2, coppia: 1,5 Nm).
17. Riportare la leva di bloccaggio nella sua posizione originale e chiudere il coperchio del vano portacavi.



18. Serrare le due viti sul coperchio del vano portacavi (TX30, coppia: 4,3 Nm).



## 8.4 Messa a terra

### ⚠ TECNICO SPECIALIZZATO

Per proteggere dalla corrente di contatto in caso di guasto del conduttore di protezione in corrispondenza del collegamento del cavo CA, è richiesta la messa a terra supplementare dell'inverter.

Per la messa a terra (ad es. utilizzo di un picchetto di massa), l'inverter dispone di un collegamento a terra con 2 punti di collegamento.

I punti di collegamento sono contrassegnati con il seguente simbolo: ⊕.

Le viti necessarie M6x12 con la rondella elastica e la rondella sono compresi nel contenuto della fornitura dell'inverter.

#### Altro materiale necessario (non compreso nel contenuto della fornitura):

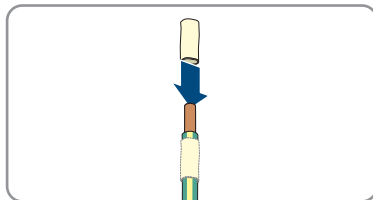
- 1 cavo di messa a terra
- 1 capocorda ad anello M6
- 1 guaina termorestringente

#### Requisiti dei cavi:

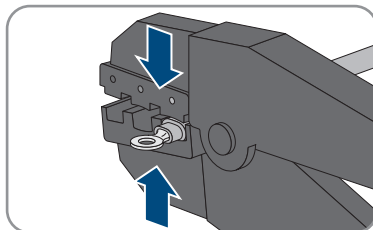
- Sezione del cavo di messa a terra se si usa un cavo di rame: almeno 10 mm<sup>2</sup>
- Sezione del cavo di messa a terra se si usa un cavo di alluminio: almeno 16 mm<sup>2</sup>

#### Procedura:

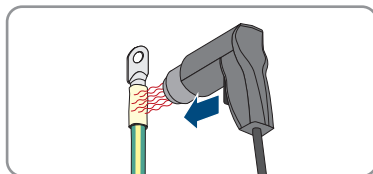
1. Rimuovere la guaina isolante dal cavo di messa a terra.
2. Infilare la guaina termorestringente sul cavo di messa a terra. La guaina termorestringente deve essere posizionata sotto l'area spelata del cavo.



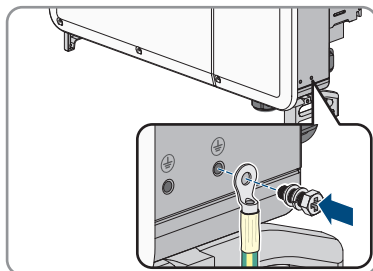
3. Inserire la parte spelata del cavo di messa a terra nel capocorda ad anello e crimparlo con una pinza crimpatrice.



4. Infilare la guaina termorestringente sull'area crimpata dei capicorda ad anello e restringerla con una pistola termica in modo che si adatti perfettamente ai capicorda ad anello.



5. Posizionare la rondella e la rondella elastica sulla vite a testa esagonale e serrare quest'ultima in uno dei due punti di collegamento per una messa a terra aggiuntiva (PH3, coppia: da 6 Nm a 7 Nm).



## 8.5 Collegamento del cavo di rete

### ⚠ TECNICO SPECIALIZZATO

### ⚠ PERICOLO

#### Pericolo di morte per folgorazione in presenza di sovratensioni e in assenza di protezione da sovratensioni

In assenza della protezione da sovratensioni, le sovratensioni (ad es. in caso di fulmine) possono essere trasmesse tramite i cavi di rete o gli altri cavi dati all'interno dell'edificio e ad altri dispositivi collegati alla stessa rete. Il contatto con cavi sotto tensione o cavi può determinare la morte o lesioni mortali per folgorazione.

- Accertarsi che tutti i dispositivi sulla stessa rete siano integrati nella protezione da sovratensioni esistente.
- In caso di posa esterna dei cavi di rete, occorre assicurare un'adeguata protezione da sovratensioni del prodotto nel punto di passaggio fra l'area esterna e la rete all'interno dell'edificio.

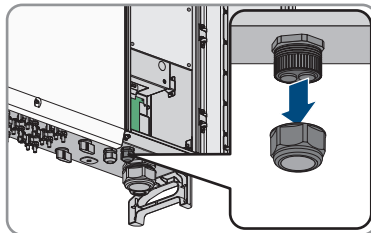
#### Altro materiale necessario (non compreso nel contenuto della fornitura):

- Cavo di rete

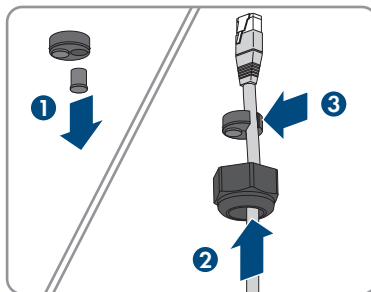
- Se necessario: terminali RJ45 assemblabili senza utensili

### Procedura:

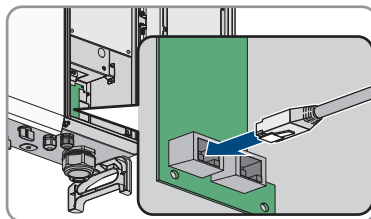
1. Aprire il vano portacavi (v. cap. 7, pag. 33).
2. Se si utilizza un cavo di rete confezionato personalmente, predisporre anche i terminali RJ45 e collegarli al cavo di rete (v. documentazione dei terminali).
3. Svitare il dado a risvolto da un dei due pressacavi per il cavo di comunicazione.



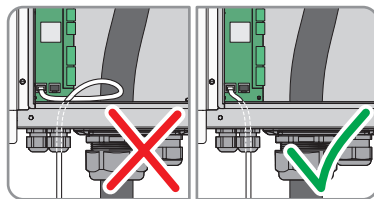
4. Far passare il dado a risvolto sul cavo di rete.
5. Rimuovere la boccola a 2 fori dal pressacavo. A seconda delle esigenze, utilizzare la boccola per cavi con diametri da 4,5 mm a 6 mm o da 6 mm a 8 mm contenuti nella fornitura.
6. Estrarre il tappo di tenuta da un pressacavo della boccola a 2 fori e inserire il cavo di rete nel pressacavo.



7. Premere la boccola a due fori con il cavo nel pressacavo e far scorrere il cavo di rete fino al connettore RJ45 nella parte inferiore del vano portacavi. Accertarsi che il pressacavo inutilizzato della boccola a 2 fori sia chiuso con un tappo di tenuta.
8. Infilare il connettore RJ45 del cavo in una delle prese di rete del gruppo di comunicazione.



9. Assicurarsi che il cavo di rete non crei nessuna ostruzione nel dispositivo e che non sia più lungo del dovuto.



10. Accertarsi che il connettore a spina RJ45 sia ben inserito e che non ci sia tensione sul cavo.  
 11. Serrare a mano il dado a risvolto del pressacavo. In questo modo il cavo di rete viene fissato.  
 12. Se l'inverter è montato all'esterno, installare una protezione da sovratensioni per tutti i componenti della rete.  
 13. Per integrare l'inverter in una rete locale, collegare l'altra estremità del cavo di rete alla rete locale (ad es. tramite un router).

## 8.6 Collegamento CC

### 8.6.1 Panoramica dei connettori CC

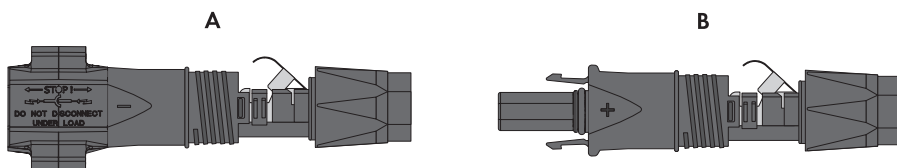


Figura 9: Terminale CC negativo (A) e positivo (B)

## 8.6.2 Preparazione di terminali CC

### ⚠ TECNICO SPECIALIZZATO

Per il collegamento all'inverter è necessario che tutti i cavi di collegamento ai moduli FV siano dotati dei terminali CC forniti in dotazione. Preparare i terminali CC come descritto di seguito. La procedura per entrambi i terminali (+ e -) è identica. I grafici della procedura costituiscono un esempio solo per il terminale positivo. Durante la preparazione dei terminali CC prestare attenzione alla corretta polarità. I terminali CC sono contrassegnati con "+" e "-".

### ⚠ PERICOLO

#### Pericolo di morte per folgorazione in caso di contatto con cavi CC sotto tensione

Con luce incidente, i moduli fotovoltaici producono una alta tensione CC sui cavi CC. Il contatto con cavi CC sotto tensione o cavi può determinare la morte o lesioni mortali per folgorazione.

- Non toccare alcun componente o cavo libero sotto tensione.
- Primo di qualsiasi operazione, disinserire la tensione nel punto di collegamento e assicurarlo contro la riattivazione.
- Non disinserire i terminali CC sotto carico.
- Indossare dispositivi di protezione individuale idonei durante qualsiasi intervento sul prodotto.

### AVVISO

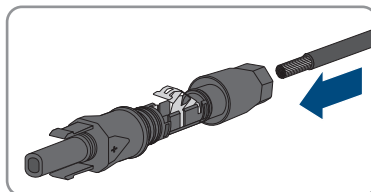
#### Danneggiamento irrimediabile dell'inverter per sovratensione

Se la tensione a vuoto dei moduli FV supera la tensione d'ingresso massima dell'inverter, la sovratensione può danneggiare quest'ultimo in modo irrimediabile.

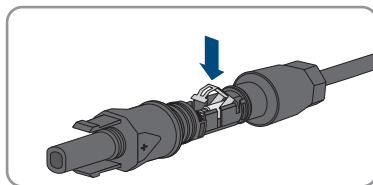
- Se la tensione a vuoto dei moduli FV supera la tensione d'ingresso massima dell'inverter, non collegare nessuna stringa all'apparecchio e verificare il dimensionamento dell'impianto fotovoltaico.

#### Procedura:

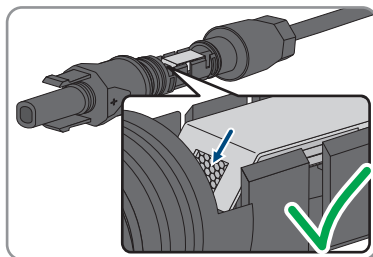
1. Rimuovere la guaina isolante dal cavo per circa 15 mm.
2. Introdurre il cavo spelato fino in fondo nel terminale CC. Accertarsi che il cavo spelato e il terminale CC presentino la stessa polarità.



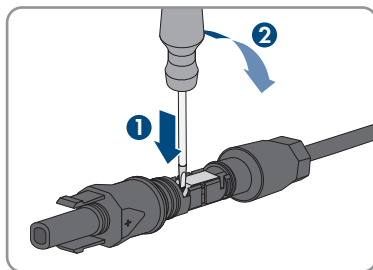
3. Premere il morsetto verso il basso finché non scatta in posizione con un clic.



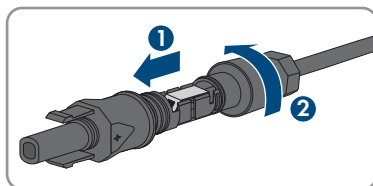
- Il cavo a trefoli è visibile nella camera della staffa di fissaggio.



4. Se il cavetto non è visibile nella camera significa che il cavo non è inserito correttamente e che il terminale deve essere preparato nuovamente. A tale scopo estrarre nuovamente il cavo dal terminale.
5. Per rimuovere il cavo: allentare il morsetto, agganciandolo e sollevandolo con un cacciavite a taglio da 3,5 mm.



6. Estrarre il cavo e ricominciare dal punto 2.
7. Spingere il dado a risvolto fino alla filettatura e serrare fino in fondo (coppia: 2 Nm).



## 8.6.3 Collegamento dei moduli fotovoltaici

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### AVVERTENZA

##### **Pericolo di morte per folgorazione in caso di danneggiamento irreparabile dell'apparecchio di misurazione dovuto a sovratensione**

Una sovratensione può danneggiare un apparecchio di misurazione e causare la presenza di tensione sull'involucro dell'apparecchio di misurazione. Il contatto con l'involucro sotto tensione dell'apparecchio di misurazione causa la morte o lesioni mortali per folgorazione.

- Impiegare soltanto apparecchi di misurazione con un range di tensione d'ingresso CC fino ad almeno 1100 V o superiore.

#### AVVISO

##### **Danneggiamento del prodotto causa dispersione verso terra lato CC durante il funzionamento**

A seguito della topologia del prodotto privo di trasformatore, la presenza di dispersioni verso terra sul lato CC durante il funzionamento può causare danni irreparabili. I danni al prodotto causati da un'installazione CC errata o danneggiata non sono coperti dalla garanzia. Il prodotto è dotato di un dispositivo di sicurezza che, solo durante l'avvio, verifica se è presente una dispersione verso terra. Durante il funzionamento il prodotto non è protetto.

- Accertarsi che l'installazione CC sia eseguita correttamente e che non si presenti una dispersione verso terra durante il funzionamento.

#### AVVISO

##### **Danneggiamento irrimediabile dell'inverter per sovratensione**

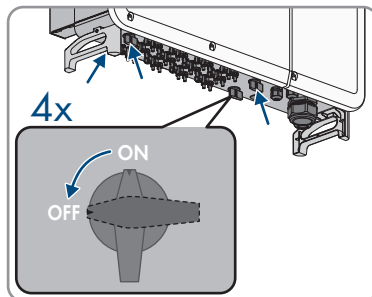
Se la tensione a vuoto dei moduli FV supera la tensione d'ingresso massima dell'inverter, la sovratensione può danneggiare quest'ultimo in modo irrimediabile.

- Se la tensione a vuoto dei moduli FV supera la tensione d'ingresso massima dell'inverter, non collegare nessuna stringa all'apparecchio e verificare il dimensionamento dell'impianto fotovoltaico.

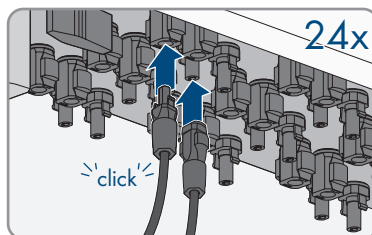
#### **Procedura:**

1. Assicurarsi che l'interruttore automatico CA sia disinserito e bloccato contro la riattivazione.

2. Disattivare i 4 sezionatori CC dell'inverter.



3. Misurare la tensione del generatore fotovoltaico. Verificare il rispetto della tensione d'ingresso massima dell'inverter e l'assenza di dispersioni verso terra nel generatore fotovoltaico.
4. Verificare che i terminali CC presentino la polarità corretta. Se un terminale CC è provvisto di un cavo CC con la polarità sbagliata, preparare un nuovo terminale. Il cavo CC deve presentare sempre la stessa polarità del terminale CC.
5. Accertarsi che la tensione a vuoto del generatore fotovoltaico non superi la tensione d'ingresso massima.
6. Collegare all'inverter i terminali CC precedentemente preparati.



- I terminali CC scattano in posizione con un clic.

7. Accertarsi che tutti i connettori CC siano saldamente inseriti.

8.

### AVVISO

#### **Danneggiamento del prodotto a causa della penetrazione di sabbia, polvere e umidità in ingressi CC non chiusi**

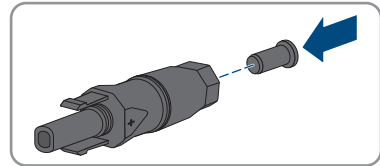
La tenuta del prodotto è assicurata solo nel caso in cui tutti gli ingressi CC non utilizzati siano chiusi con terminali CC e tappi di tenuta. L'infiltrazione di sabbia, polvere e umidità può danneggiare il prodotto e pregiudicarne il funzionamento.

- Chiudere tutti gli ingressi CC non utilizzati con gli appositi terminali CC e i tappi di tenuta come descritto di seguito. Non inserire direttamente i tappi di tenuta negli ingressi CC dell'inverter.

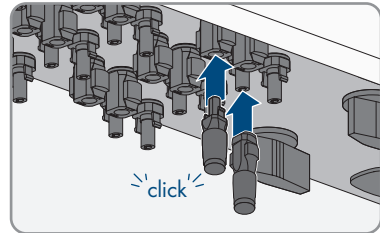
9. Premere verso il basso la staffa di fissaggio dei terminali CC non necessari e spingere il dado a risvolto sulla filettatura.



10. Introdurre il tappo di tenuta nel terminale CC.



11. Introdurre i terminali CC con i tappi di tenuta nei relativi ingressi CC dell'inverter.



I terminali CC scattano in posizione con un clic.

12. Accertarsi che i terminali CC con i tappi di tenuta siano saldamente inseriti.

## 8.7 Funzione di arresto rapido

### 8.7.1 Panoramica dei collegamenti sul gruppo COM

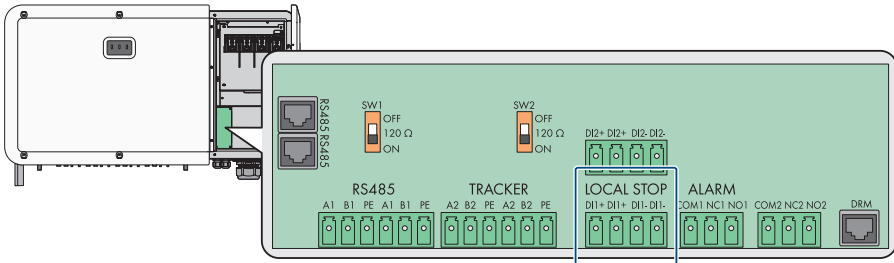


Figura 10: Ingressi digitali per la funzione di arresto rapido sul gruppo COM

## 8.7.2 Panoramica dei collegamenti dell'arresto rapido

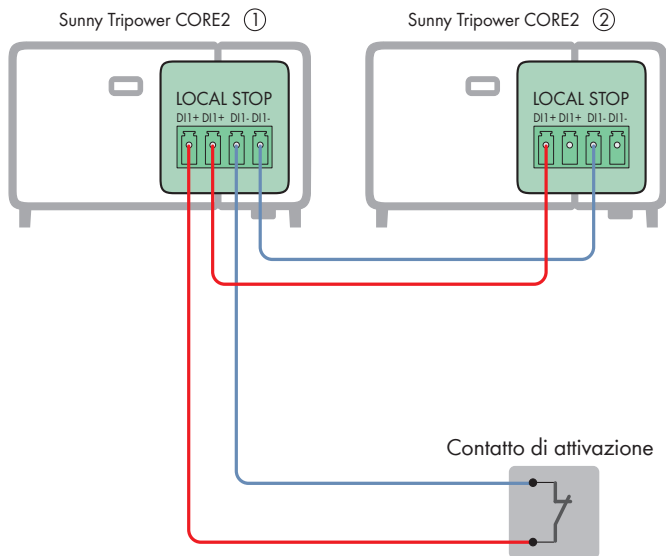


Figura 11: Panoramica dei collegamenti per l'allacciamento di un contatto per arresto rapido e il collegamento di più inverter

## 8.7.3 Collegamento del contatto per arresto rapido all'ingresso digitale

### ⚠ TECNICO SPECIALIZZATO

Un contatto per l'arresto rapido può essere collegato agli ingressi digitali DI1+ e DI1- della morsetteria **LOCAL STOP**. Gli ingressi sono doppi e consentono un collegamento in parallelo di più inverter (v. cap. 8.7.2, pag. 50). Per garantire un funzionamento affidabile con il collegamento in parallelo di più apparecchi, possono essere utilizzati solo inverter dello stesso tipo.

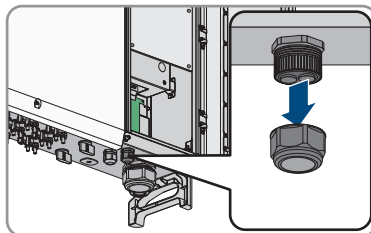
#### Altro materiale necessario (non compreso nel contenuto della fornitura):

- Dispositivo di disconnessione esterno con contatto a potenziale zero per l'attivazione della funzione di arresto rapido

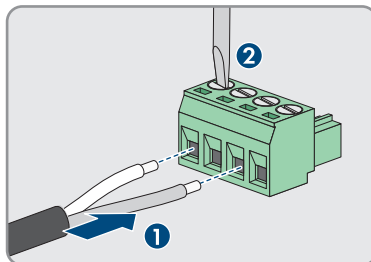
#### Procedura:

1. Collegare il cavo di collegamento al contatto per l'arresto rapido (v. le istruzioni del produttore).
2. Disinserire l'inverter (v. cap. 11, pag. 67).
3. Aprire il vano portacavi (v. cap. 7, pag. 33).
4. Spelare i conduttori del cavo di collegamento a 7 mm.

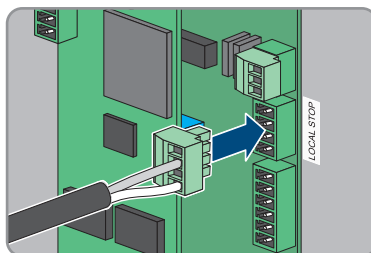
5. Svitare il dado a risvolto di un pressacavo del cavo di comunicazione non ancora utilizzato.



6. Inserire il dado a risvolto sul cavo di collegamento.
7. Rimuovere la boccola a 2 fori dal pressacavo. A seconda delle esigenze, utilizzare la boccola per cavi con diametri da 4,5 mm a 6 mm o da 6 mm a 8 mm contenuti nella fornitura.
8. Estrarre il tappo di tenuta da un'apertura dell'involucro della boccola a 2 fori e inserire il cavo di collegamento nell'apertura dell'involucro.
9. Premere la boccola a 2 fori con il cavo nel pressacavo e far arrivare il cavo di collegamento al gruppo COM nella parte inferiore del vano portacavi. Accertarsi che il pressacavo inutilizzato della boccola a 2 fori sia chiuso con un tappo di tenuta.
10. Rimuovere la morsettiera **LOCAL STOP** dal gruppo COM.
11. Inserire i conduttori spelati in base all'assegnazione fino in battuta nelle morsettiere **DI+** e **DI-** e fissarli con un cacciavite a taglio (coppia: 0,2 Nm).



12. Accertarsi tirando leggermente che tutti i conduttori siano ben saldi nei morsetti.
13. Inserire la morsettiera sul gruppo COM in base alla dicitura **LOCAL STOP**.



14. Serrare a mano il dado a risvolto del pressacavo. In questo modo il cavo di collegamento viene fissato.
15. Configurare la funzione di arresto rapido (v. cap. 10.13, pag. 65).

#### Veda anche:

- Requisiti dei cavi di segnale ⇒ pag. 36

## 9 Messa in servizio

### 9.1 Procedura per la messa in servizio in impianti senza System Manager

#### **TECNICO SPECIALIZZATO**

Questo capitolo descrive la procedura per la messa in servizio di un inverter configurato singolarmente e utilizzato in impianti senza System Manager (ad es. SMA Data Manager o un inverter configurato come System Manager).

Viene fornita una panoramica sulle operazioni da svolgere nella sequenza indicata.

Procedura		V.
1.	Mettere in servizio l'inverter.	Cap. 9.3, pag. 53
2.	Realizzare il collegamento all'interfaccia utente dell'inverter. A tal fine sono disponibili diverse opzioni di collegamento: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Collegamento diretto via Ethernet</li> <li>• Collegamento via Ethernet sulla rete locale</li> </ul>	Cap. 10.1, pag. 55
3.	Effettuare il login all'interfaccia utente.	Cap. 10.2, pag. 56
4.	Impostare il record di dati nazionali.	Cap. 10.9, pag. 63
5.	Effettuare ulteriori impostazioni dell'inverter se necessario.	Cap. 10, pag. 55

### 9.2 Procedura per la messa in servizio in impianti con System Manager

#### **TECNICO SPECIALIZZATO**

Questo capitolo descrive la procedura per la messa in servizio di un inverter configurato singolarmente e utilizzato in impianti con System Manager (ad es. SMA Data Manager o un inverter configurato come System Manager). In questo caso l'inverter è comandato o regolato dal System Manager.

Viene fornita una panoramica sulle operazioni da svolgere nella sequenza indicata.

Procedura		V.
1.	Mettere in servizio l'inverter.	Cap. 9.3, pag. 53
2.	Messa in servizio del System Manager.	Istruzioni del System Manager

Procedura		V.
3.	Registrare l'inverter come apparecchio SMA Speedwire nel System Manager e procedere alla prima configurazione dell'inverter tramite il System Manager. La configurazione viene trasmessa all'inverter e le impostazioni dell'inverter vengono sovrascritte.	Procedura guidata per la messa in servizio del System Manager
4.	Realizzare il collegamento all'interfaccia utente dell'inverter. A tal fine sono disponibili diverse opzioni di collegamento: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Collegamento diretto via Ethernet</li> <li>• Collegamento via Ethernet sulla rete locale</li> </ul>	Cap. 10.1, pag. 55
5.	Effettuare il login all'interfaccia utente.	Cap. 10.2, pag. 56
6.	Accertarsi che il record di dati nazionali sia impostato correttamente.	Cap. 10.9, pag. 63
7.	Effettuare ulteriori impostazioni dell'inverter se necessario.	Cap. 10, pag. 55

## 9.3 Messa in servizio del prodotto

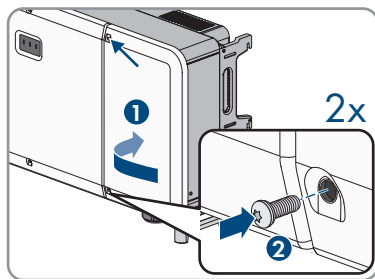
### ▲ TECNICO SPECIALIZZATO

#### Requisiti:

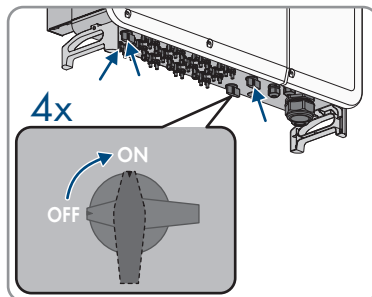
- L'interruttore automatico CA deve essere correttamente dimensionato e installato.
- Il prodotto deve essere montato correttamente.
- Tutti i cavi devono essere collegati in modo corretto.
- Le aperture dell'involucro non utilizzate devono essere chiuse tramite tappi di tenuta.

#### Procedura:

1. Chiudere il vano portacavi e stringere le viti sul coperchio del vano stesso (TX30, coppia: 4,3 Nm).



2. Inserire tutti e 4 i sezionatori CC.



3. Inserire l'interruttore automatico CA.

- Il LED verde lampeggia. L'inverte attende le condizioni di immissione.
  - Dopo circa 90 secondi il LED verde rimane illuminato. L'inverter immette in rete.
4. Se il LED verde continua a lampeggiare dopo 90 secondi, non sono ancora soddisfatte le condizioni di attivazione per la modalità di immissione in rete. Non appena sono soddisfatte le condizioni per la modalità d'immissione in rete, l'inverter inizia a immettere in rete e il LED verde diventa fisso.
5. Se il LED rosso è acceso, si è verificato un evento. Mediante il numero dell'evento, scoprire l'evento che si è verificato ed eventualmente adottare dei provvedimenti.
6. Accertarsi che l'inverter immetta senza anomalie.

## 10 Uso

### 10.1 Realizzazione di un collegamento all'interfaccia utente

#### 10.1.1 Collegamento nella rete locale

##### 10.1.1.1 Indirizzo di accesso per il prodotto nella rete locale

###### **i** Problemi di comunicazione con la rete locale

Il campo di indirizzi IP da 192.168.12.0 a 192.168.12.255 è occupato per la comunicazione fra prodotti SMA e per l'accesso diretto ai prodotti SMA.

Se questo campo di indirizzi IP nella rete locale viene utilizzato, possono verificarsi problemi di comunicazione.

- Non utilizzare il campo di indirizzi IP da 192.168.12.0 a 192.168.12.255 nella rete locale.

Se il prodotto è collegato a una rete locale (ad es. tramite un router), il prodotto ottiene un nuovo indirizzo IP. A seconda del tipo di configurazione, il nuovo indirizzo IP viene assegnato automaticamente dal server DHCP (router) oppure manualmente dall'utente.

Al termine della configurazione, il prodotto nella rete locale è raggiungibile solo mediante i seguenti indirizzi di accesso:

- Indirizzo di accesso generale: indirizzo IP indicato manualmente o assegnato automaticamente dal server DHCP (router) (determinato mediante il software di scansione delle reti o la configurazione di rete del router).
- Indirizzo di accesso per sistemi Apple, Android, Windows e Linux: **SMA[numero di serie].local** (ad es. SMA2102031234.local)

##### 10.1.1.2 Collegamento via Ethernet sulla rete locale

###### Requisiti:

- Il prodotto deve essere collegato alla rete locale tramite cavo di rete, ad es. mediante un router.
- Il prodotto deve essere integrato nella rete locale.
- È necessario disporre di un terminale intelligente (ad es. smartphone, tablet o laptop).
- Il terminale intelligente deve trovarsi nella stessa rete locale del prodotto.
- Deve essere installato uno dei seguenti browser sul dispositivo smart: Chrome (versione 65 o superiore), Internet Explorer (versione 11 o superiore) o Safari (versione 11 o superiore).

###### Procedura:

- Avviare il browser del terminale intelligente, digitare l'indirizzo IP del prodotto nella riga dell'indirizzo.
- Si apre la pagina di accesso dell'interfaccia utente.

## 10.1.2 Collegamento diretto via Ethernet

### 10.1.2.1 Collegamento diretto via Ethernet

#### Indirizzo IP dell'inverter

- Indirizzo IP standard dell'inverter per il collegamento diretto via Ethernet: **169.254.12.3**

#### Requisiti:

- Il prodotto deve essere stato messo in servizio.
- Deve essere disponibile un terminale intelligente (per es. laptop) con interfaccia Ethernet.
- Deve essere installato uno dei seguenti browser sul dispositivo smart: Chrome (versione 65 o superiore), Internet Explorer (versione 11 o superiore) o Safari (versione 11 o superiore).

#### Procedura:

- Aprire il browser del terminale intelligente e digitare l'indirizzo IP 169.254.12.3 nella riga dell'indirizzo.
- Si apre la pagina di accesso dell'interfaccia utente.

## 10.2 Accesso all'interfaccia utente

### 10.2.1 Effettuare il login all'interfaccia utente come Installatore

#### **TECNICO SPECIALIZZATO**

Dopo aver realizzato un collegamento con l'interfaccia utente dell'inverter si apre la pagina di accesso. Se si desidera modificare dei parametri, effettuare il login all'interfaccia utente come descritto di seguito.

#### **AVVISO**

#### **Danni materiali a seguito di accesso non autorizzato all'impianto in caso di utilizzo della password standard**

La password standard del prodotto è accessibile a tutti. Se si utilizza la password standard, persone non autorizzate possono accedere all'impianto. Accessi non autorizzati possono causare mancati rendimenti e danni all'impianto.

- Modificare immediatamente la password standard con una password sicura Modifica della password.



**AVVISO****Danni materiali dovuti all'accesso non autorizzato ai parametri configurabili**

Tutti i parametri impostabili sono protetti dalle password dei gruppi utenti **Installatore** e **Fornitore di servizi**. La comunicazione delle password a persone non autorizzate può comportare l'inserimento di parametri errati con conseguenti danni agli apparecchi e guasti del sistema. Il gruppo utenti **Utente** non ha bisogno di alcuna password e può visualizzare i valori attuali e le informazioni sul dispositivo senza effettuare il login. Il gruppo utenti **Utente** non può modificare nessuna impostazione.

- Comunicare le password per i gruppi utenti **Installatore** e **Fornitore di servizi** esclusivamente ai tecnici specializzati.

**Requisiti:**

- L'interfaccia utente è stata richiamata (v. cap. 10.1, pag. 55).

**Procedura:**

1. Selezionare **[Login]** in alto a destra.
2. Nel campo **Password** immettere la password. La password standard per il gruppo di utenti **Installator** è **pw1111**.
3. Selezionare **[Login]**.

## 10.2.2 Effettuare il login all'interfaccia utente come Fornitore di servizi

**⚠ TECNICO SPECIALIZZATO**

Dopo aver realizzato un collegamento con l'interfaccia utente dell'inverter si apre la pagina di accesso. Alcuni parametri menzionati nel presente documento possono essere modificati solo dopo avere effettuato il login come **Fornitore di servizi**. Per modificare tali parametri, effettuare il login all'interfaccia utente come descritto di seguito.

**AVVISO****Danni materiali a seguito di accesso non autorizzato all'impianto in caso di utilizzo della password standard**

La password standard del prodotto è accessibile a tutti. Se si utilizza la password standard, persone non autorizzate possono accedere all'impianto. Accessi non autorizzati possono causare mancati rendimenti e danni all'impianto.

- Modificare immediatamente la password standard con una password sicura Modifica della password.

## AVVISO

### Danni materiali dovuti all'accesso non autorizzato ai parametri configurabili

Tutti i parametri impostabili sono protetti dalle password dei gruppi utenti **Installatore** e **Fornitore di servizi**. La comunicazione delle password a persone non autorizzate può comportare l'inserimento di parametri errati con conseguenti danni agli apparecchi e guasti del sistema. Il gruppo utenti **Utente** non ha bisogno di alcuna password e può visualizzare i valori attuali e le informazioni sul dispositivo senza effettuare il login. Il gruppo utenti **Utente** non può modificare nessuna impostazione.

- Comunicare le password per i gruppi utenti **Installatore** e **Fornitore di servizi** esclusivamente ai tecnici specializzati.

## AVVISO

### Annullamento della garanzia in caso di modifica di parametri non descritti

Dopo avere effettuato il login come **Fornitore di servizi**, è possibile impostare parametri che possono influire sul funzionamento dell'inverter e dell'intero sistema. La modifica di questi parametri può causare danni ai componenti del sistema o un comportamento indesiderato del sistema. Se si modificano parametri diversi da quelli descritti nella documentazione, la garanzia decade.

- Dopo avere effettuato il login all'interfaccia utente come **Fornitore di servizi**, modificare solo i parametri descritti nella documentazione come indicato nella documentazione.
- Modificare i parametri solo se necessario.

#### Requisiti:

- L'interfaccia utente è stata richiamata (v. cap. 10.1, pag. 55).

#### Procedura:

1. Selezionare [**Login**] in alto a destra.
2. Nel campo **Password** immettere la password. La password standard per il gruppo utenti **Fornitore di servizi** è **pw8888**.
3. Selezionare [**Login**].

## 10.3 Logout dall'interfaccia utente

#### Requisiti:

- È stato effettuato il login all'interfaccia utente (v. cap. 10.2, pag. 56).

#### Procedura:

1. Selezionare il menu **Impostazioni utente**  in alto a destra.
2. Nell'elenco a discesa selezionare [**Logout**].

## 10.4 Struttura della pagina iniziale dell'interfaccia utente

The screenshot shows the SMA Sunny Tripower user interface. It features a navigation menu on the left (A), a header with the SMA logo and user information (B, C), and a main content area (D). The main content area includes a 'Valori stato' section with two cards: '73.6 kWh Rendimento giornaliero' and '48.260 kW Potenza attiva in tempo reale'. Below this is a 'Valori in tempo reale inverter' section with a table of inverter data.

Nome dispositivo	Modello dispositivo	Stato	Stato comunicazione
STP 110-60CCM1-001	STP 110-60	Operazione su griglia	🟢

Figura 12: Struttura della pagina iniziale dell'interfaccia utente (esempio)

Posizione	Denominazione
A	<p><b>Menu</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Panoramica</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Informazioni generali</b> Visualizzazione dei valori di misurazione attuali, dello stato della comunicazione e delle informazioni sull'apparecchio</li> </ul> </li> <li>• <b>Monitoraggio dispositivo</b> Configurazione delle impostazioni per il codice di rete e i parametri di funzionamento</li> <li>• <b>Apparecchio</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Aggiornamento del firmware</b> Esecuzione di aggiornamenti del firmware per l'inverter</li> <li>- <b>Log inverter</b> Esportazione del protocollo di tutti i messaggi dell'inverter</li> <li>- <b>Registratore dei guasti</b> Esportazione del protocollo di tutti i messaggi di errore dell'inverter</li> </ul> </li> <li>• <b>Comunicazione</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Esegui informazioni</b> Visualizzazione dell'indirizzo IP e MAC del dispositivo</li> <li>- <b>Manutenzione sistema</b> Registrazione dell'esportazione dei messaggi o dei messaggi di errore, esecuzione di un riavvio, ripristino di tutte le impostazioni</li> <li>- <b>Ora del sistema</b> Impostazione di data e ora del sistema</li> <li>- <b>MODBUS</b> Attivazione e disattivazione della comunicazione tramite Modbus</li> <li>- <b>Parametro porta</b> Configurazione delle impostazioni Ethernet</li> </ul> </li> <li>• <b>Informazioni su</b> Visualizzazione della versione firmware dell'inverter</li> </ul>
B	<p><b>Selezione della lingua</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Impostazione della lingua per l'interfaccia utente</li> </ul>

Posizione	Denominazione
C	<b>Impostazioni utente</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Modifica password</li> <li>• Logout</li> </ul>
D	<b>Indicatori di stato</b> Le diverse aree mostrano informazioni sull'attuale stato dell'inverter. <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Rendimento</b> Visualizzazione del rendimento energetico dell'inverter</li> <li>• <b>Potenza attuale</b> Visualizzazione della potenza attualmente generata dall'inverter.</li> <li>• <b>Stato di comunicazione</b> Indica se la comunicazione tra l'inverter e il Data Manager funziona correttamente o se è presente un messaggio di errore</li> <li>• <b>Informazioni sul dispositivo</b> Visualizzazione del nome, del modello e dello stato del dispositivo</li> </ul>

## 10.5 Modifica della password


### TECNICO SPECIALIZZATO

Per proteggere il prodotto da accessi non autorizzati, modificare immediatamente la password standard con una password sicura come descritto di seguito. Le password per i gruppi utenti **Installatore** e **Fornitore di servizi** devono essere modificate separatamente.

#### Requisiti:

- È stato effettuato il login all'interfaccia utente (v. cap. 10.2, pag. 56).

#### Procedura:

1. Richiamare il menu **Impostazioni utente** .
2. Nell'elenco a discesa selezionare [**Modifica password**].
3. Modificare la password nella finestra che si aprirà.
4. Per salvare le modifiche, selezionare [**Salva**].

#### Veda anche:

- Effettuare il login all'interfaccia utente come Fornitore di servizi ⇒ pag. 57
- Effettuare il login all'interfaccia utente come Installatore ⇒ pag. 56

## 10.6 Modifica dei parametri di funzionamento

### TECNICO SPECIALIZZATO

I parametri di funzionamento dell'inverter sono impostati di fabbrica su determinati valori. I parametri di funzionamento possono essere modificati al fine di ottimizzare il funzionamento dell'inverter.

Il presente capitolo descrive la procedura di base per la modifica dei parametri di funzionamento. Svolgere questa operazione sempre come descritto qui di seguito.

**Requisiti:**

- La modifica dei parametri rilevanti per la rete deve essere approvata dal gestore di rete competente.
- Se vengono impostati parametri che possono essere modificati solo dopo avere effettuato il login come fornitore di servizi, l'impostazione del parametro deve essere descritta nella documentazione.
- È stato effettuato il login all'interfaccia utente (v. cap. 10.2, pag. 56).

**Procedura:**

1. Selezionare [**Monitoraggio dispositivo**] nel menu.
2. Selezionare [**Parametro**].
3. Selezionare il gruppo di parametri desiderato.
4. Modificare il parametro desiderato.
5. Per salvare le modifiche, selezionare [**Salva impostazioni**].

## 10.7 Configurazione di SMA ShadeFix

### TECNICO SPECIALIZZATO

La procedura di base per la modifica dei parametri di funzionamento è descritta in un altro capitolo (v. cap. 10.6, pag. 61).

**Requisiti:**

- È stato effettuato il login all'interfaccia utente come **Fornitore di servizi** (v. cap. 10.2.2, pag. 57).

**Procedura:**

- Per impostare l'intervallo di tempo per SMA ShadeFix, nel gruppo di parametri **Extended Model 2-1 RW** impostare il parametro **MPPSHdwTime** al valore desiderato. L'intervallo ottimale è di regola pari a 6 minuti. Questo valore dovrebbe essere aumentato solo in caso di cambiamento estremamente lento della situazione di ombreggiamento.

**Veda anche:**

- [SMA ShadeFix](#) ⇒ pag. 23

## 10.8 Disattivazione di SMA ArcFix

### TECNICO SPECIALIZZATO

Se non si desidera utilizzare SMA ShadeFix è possibile disattivare la relativa funzione.

La procedura di base per la modifica dei parametri di funzionamento è descritta in un altro capitolo (v. cap. 10.6, pag. 61).

**Requisiti:**

- È stato effettuato il login all'interfaccia utente come **Fornitore di servizi** (v. cap. 10.2.2, pag. 57).

**Procedura:**

- Per disattivare SMA ShadeFix nel gruppo di parametri **Extended Model 2-1 RW**, impostare il parametro **MPPSHdwEn** su **Off**.

**Veda anche:**

- SMA ShadeFix ⇒ pag. 23

## 10.9 Impostazione del record di dati nazionali

### **TECNICO SPECIALIZZATO**

Di fabbrica non è impostato alcun record di dati nazionali nell'inverter. Affinché l'inverter possa effettuare l'immissione in rete, è necessario impostare un record di dati nazionali che deve essere modificato a seconda del luogo di installazione.

#### **Il record di dati nazionali deve essere impostato correttamente.**

Qualora venga impostato un record di dati nazionali non valido per il proprio paese o per la destinazione d'uso scelta, ciò può comportare anomalie dell'impianto e problemi con il gestore di rete. Nella scelta del record di dati nazionali, rispettare in ogni caso norme e direttive vigenti a livello locale e tenere in considerazione le caratteristiche dell'impianto (ad es. dimensioni, punto di connessione alla rete).

- Se non si è certi delle norme e direttive corrette per il proprio paese o per la destinazione d'uso scelta, contattare il gestore di rete.

**Requisiti:**

- È stato effettuato il login all'interfaccia utente come **Installatore** (v. cap. 10.2.1, pag. 56).

**Procedura:**

1. Selezionare [**Monitoraggio dispositivo**] nel menu.
2. Selezionare [**Inizializzazione**].
3. Nell'elenco a discesa **Impostazioni del codice di rete** selezionare il record di dati nazionali desiderato.
4. Confermare le modifiche dell'impostazione con [**Salva impostazioni**].

## 10.10 Impostazione del dispositivo di protezione contro arco voltaico (AFCI)

### **TECNICO SPECIALIZZATO**

La procedura di base per la modifica dei parametri di funzionamento è descritta in un altro capitolo (v. cap. 10.6, pag. 61).

**Requisiti:**

- L'inverter è dotato di AFCI. La targhetta di identificazione indica se il vostro inverter è dotato di AFCI.
- È stato effettuato il login all'interfaccia utente come **Fornitore di servizi** (v. cap. 10.2.2, pag. 57).

**Procedura:**

- Nel gruppo di parametri **Extended Model 2-1 RW** selezionare il parametro **AFCIActivationEn** e impostarlo su **On**.

**Veda anche:**

- [Dispositivo di protezione contro arco elettrico \(AFCI\) ⇒ pag. 23](#)

## 10.11 Ripristino dell'Arc Fault Detection (AFCI)

### TECNICO SPECIALIZZATO

La procedura di base per la modifica dei parametri di funzionamento è descritta in un altro capitolo (v. cap. 10.6, pag. 61).

Se nell'arco di 24 ore vengono rilevati 5 eventi di arco voltaico, l'inverter deve essere attivato direttamente o mediante accesso remoto tramite l'interfaccia utente e l'errore deve essere ripristinato.

**Requisiti:**

- L'inverter è dotato di AFCI. La targhetta di identificazione indica se il vostro inverter è dotato di AFCI.
- È stato effettuato il login all'interfaccia utente come **Fornitore di servizi** (v. cap. 10.2.2, pag. 57).

**Procedura:**

- Nel gruppo di parametri **Extended Model 2-1 RW** selezionare il parametro **Clear AFCIAlarmEn** e impostarlo su **On**.

**Veda anche:**

- [Dispositivo di protezione contro arco elettrico \(AFCI\) ⇒ pag. 23](#)



## 10.12 Configurazione della funzione Modbus

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### **Provvedimenti per la sicurezza dei dati in caso di interfaccia Modbus attivata**

Se si attiva l'interfaccia Modbus, sussiste il rischio che utenti non autorizzati accedano ai dati dell'impianto fotovoltaico e possano manipolarli.

Per garantire la sicurezza dei dati adottare idonee misure di protezione, quali ad esempio:

- Configurare un firewall.
- Chiudere le porte di rete non necessarie.
- Consentire l'accesso remoto solo tramite tunnel VPN.
- Non configurare alcun port forwarding sulle porte di configurazione utilizzate.

#### **Requisiti:**

- È stato effettuato il login all'interfaccia utente come Installatore (v. cap. 10.2.1, pag. 56).

#### **Procedura:**

1. Nel menu selezionare [**Comunicazione**].
2. Selezionare [**MODBUS**].
3. Attivare o disattivare la comunicazione tramite Modbus.

#### **Veda anche:**

- [Modbus](#) ⇒ pag. 22

## 10.13 Attivazione della funzione di arresto rapido

### TECNICO SPECIALIZZATO

Dopo l'installazione la funzione di arresto rapido deve essere attivata mediante l'interfaccia utente dell'inverter. La seguente procedura deve essere eseguita singolarmente per ciascun inverter.

#### **Requisiti:**

- Il contatto per l'arresto rapido è collegato all'ingresso digitale (v. cap. 8.7.3, pag. 50).
- È stato effettuato il login all'interfaccia utente come Fornitore di servizi (v. cap. 10.2.2, pag. 57).

#### **Procedura:**

1. Nel gruppo di parametri **Extended Model 2-1** impostare il parametro **DIEmShutd** su **On**.
2. Per attivare un arresto rapido con un contatto aperto, nel gruppo di parametri **Extended Model 2-1** impostare il parametro **FsDIConfig** su **On**.
3. Per attivare un arresto rapido con un contatto chiuso, nel gruppo di parametri **Extended Model 2-1** impostare il parametro **FsDIConfig** su **Off**.

#### **Veda anche:**

- Funzione di arresto rapido ⇒ pag. 23

## 10.14 Esecuzione di un aggiornamento del firmware

Tramite SMA Data Manager non è possibile impostare alcun aggiornamento automatico per l'inverter. Per l'aggiornamento del firmware aggiornare il firmware come descritto di seguito con il file di aggiornamento disponibile mediante l'interfaccia utente dell'inverter.

### Requisiti:

- Assicurarsi che sull'inverter sia presente la tensione CA e CC.
- È necessario disporre di un file con il firmware desiderato del prodotto. Il file di aggiornamento può essere scaricato dalla pagina del prodotto sul sito [www.SMA-Solar.com](http://www.SMA-Solar.com).
- Il file del firmware non è stato estratto, anche se si tratta di un file con estensione **.zip**.
- È stato effettuato il login all'interfaccia utente come **Installatore** (v. cap. 10.2.1, pag. 56).

### Procedura:

1. Nel menu selezionare [**Dispositivo**].
2. Selezionare [**Aggiornamento firmware**].
3. Selezionare [**Seleziona un file firmware**] e poi il file di aggiornamento per l'inverter.
4. Attenersi alle istruzioni della finestra di dialogo.

# 11 Scollegamento del prodotto

## ⚠ TECNICO SPECIALIZZATO

Prima di eseguire qualsiasi operazione sul prodotto, disinserire sempre quest'ultimo come descritto nel presente capitolo. Rispettare sempre la sequenza indicata.

## ⚠ AVVERTENZA

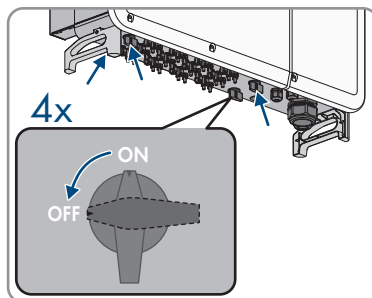
### Pericolo di morte per folgorazione in caso di danneggiamento irreparabile dell'apparecchio di misurazione dovuto a sovratensione

Una sovratensione può danneggiare un apparecchio di misurazione e causare la presenza di tensione sull'involucro dell'apparecchio di misurazione. Il contatto con l'involucro sotto tensione dell'apparecchio di misurazione causa la morte o lesioni mortali per folgorazione.

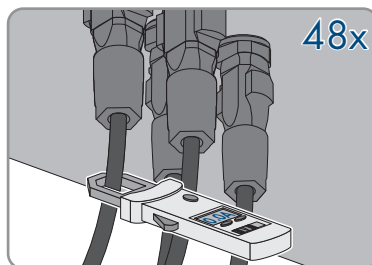
- Impiegare soltanto apparecchi di misurazione con un range di tensione d'ingresso CC fino ad almeno 1100 V o superiore.

### Procedura:

1. Disinserire l'interruttore automatico CA e assicurarlo contro il reinserimento involontario.
2. Disattivare tutti e 4 i sezionatori di carico CC e assicurarli contro la riattivazione involontaria.



3. Attendere lo spegnimento dei LED.
4. Verificare l'assenza di corrente su tutti i cavi CC mediante una pinza amperometrica.



5. Annotare la posizione del terminale CC.

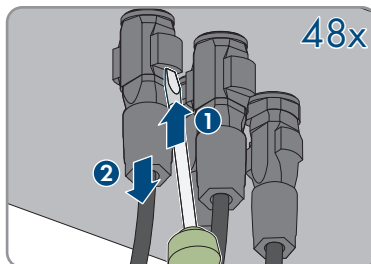
6.

**⚠ PERICOLO****Pericolo di vita a causa di folgorazione toccando i conduttori CC scoperti o i contatti a innesto CC con terminali CC danneggiati o staccati**

In seguito a errato sbloccaggio e distacco dei terminali CC, questi potrebbero rompersi e danneggiarsi, staccarsi dai cavi CC o non essere più correttamente collegati. In questo modo possono essere scoperti i conduttori CC o i contatti a innesto CC. Il contatto con conduttori CC sotto tensione o di contatti a innesto CC causa lesioni gravi o mortali dovute a folgorazione.

- Per interventi nei terminali CC indossare guanti con isolamento e utilizzare un attrezzo isolato.
- Assicurarsi che i terminali CC siano in stato corretto e che non siano presenti conduttori CC o terminali CC scoperti.
- Sbloccare ed estrarre con attenzione tutti i terminali CC come descritto di seguito.

7. Sbloccare ed estrarre tutti i terminali CC. A tal fine, inserire un cacciavite a taglio o una chiave angolare (larghezza della lama: 3,5 mm) in una delle fessure laterali ed estrarre i terminali CC. Durante l'operazione non sollevare i terminali CC ma inserire l'attrezzo solo per staccare il bloccaggio in una delle fessure laterali e non tirare il cavo.



8. Assicurarsi che i terminali CC nel prodotto e i terminali CC dotati di conduttori CC siano in stato corretto e che non siano presenti conduttori CC o terminali CC scoperti.

9.

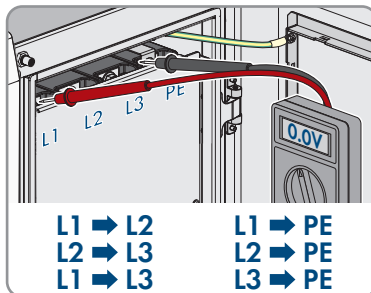
**⚠ PERICOLO****Pericolo di morte dovuto ad alte tensioni**

Anche dopo il disinserimento sono presenti tensioni residue nel prodotto che devono scaricarsi.

- Attendere pertanto 5 minuti prima di aprire il vano portacavi.

10. Aprire il vano portacavi (v. cap. 7, pag. 33).

11. Verificare l'assenza di tensione sul collegamento CA fra L1 e L2, L2 e L3, L1 e L3 e L1 e PE, L2 e PE e L3 e PE con un apparecchio di misurazione adeguato. A tale scopo, tenere il puntale di prova sui capicorda ad anello dei conduttori.



## 12 Messaggi evento

### 12.1 Informazione sui messaggi evento

I messaggi evento sono disponibili nel gruppo di parametri **Extended Model 1 RO**. La procedura di base per la visualizzazione e la modifica dei parametri di funzionamento è descritta in un altro capitolo (v. cap. 10.6, pag. 61).

### 12.2 Eventi

#### 12.2.1 Evento 002 (Sunny Portal: 103)

##### **TECNICO SPECIALIZZATO**

##### **Messaggio evento:**

- Sovratensione di rete

##### **Spiegazione:**

La tensione di rete è superiore al valore di protezione impostato. Normalmente, l'inverter viene ricollegato alla rete di approvvigionamento quando torna nuovamente allo stato normale.

##### **Soluzione:**

- Attendere che la tensione di rete rientri di nuovo nei valori normali. Normalmente, l'inverter viene ricollegato alla rete di approvvigionamento quando la tensione di rete rientra nuovamente nei valori normali.
- Se l'errore si verifica ripetutamente, misurare la tensione di rete attuale e contattare il gestore di rete locale per trovare delle soluzioni se la tensione di rete è superiore al valore impostato.
- Accertarsi che i parametri di protezione siano impostati correttamente.
- Assicurarsi che i requisiti della sezione del cavo CA siano stati soddisfatti.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

#### 12.2.2 Evento 003 (Sunny Portal: 102)

##### **TECNICO SPECIALIZZATO**

##### **Messaggio evento:**

- Sovratensione di rete temporanea

##### **Spiegazione:**

La tensione di rete transitoria è superiore al valore di protezione impostato.

##### **Soluzione:**

- Attendere che la tensione di rete rientri di nuovo nei valori normali. Normalmente, l'inverter viene ricollegato alla rete di approvvigionamento quando la tensione di rete rientra nuovamente nei valori normali.

- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

### 12.2.3 Evento 004 (Sunny Portal: 104)

#### TECNICO SPECIALIZZATO

##### Messaggio evento:

- Sottotensione di rete

##### Spiegazione:

La tensione di rete è inferiore al valore di protezione impostato.

##### Soluzione:

- Attendere che la tensione di rete rientri di nuovo nei valori normali. Normalmente, l'inverter viene ricollegato alla rete di approvvigionamento quando la tensione di rete rientra nuovamente nei valori normali.
- Se l'errore si verifica ripetutamente, misurare la tensione di rete attuale e contattare il gestore di rete locale per trovare delle soluzioni se la tensione di rete è inferiore al valore impostato.
- Accertarsi che i parametri di protezione siano impostati correttamente.
- Accertarsi che il cavo CA sia correttamente collegato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

### 12.2.4 Evento 005 (Sunny Portal: 203)

#### TECNICO SPECIALIZZATO

##### Messaggio evento:

- Bassa tensione

##### Spiegazione:

La tensione di rete è inferiore al valore di protezione impostato.

##### Soluzione:

- Attendere che la tensione di rete rientri di nuovo nei valori normali. Normalmente, l'inverter viene ricollegato alla rete di approvvigionamento quando la tensione di rete rientra nuovamente nei valori normali.
- Se l'errore si verifica ripetutamente, misurare la tensione di rete attuale e contattare il gestore di rete locale per trovare delle soluzioni se la tensione di rete è inferiore al valore impostato.
- Accertarsi che i parametri di protezione siano impostati correttamente.
- Accertarsi che il cavo CA sia correttamente collegato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.5 Evento 007 (Sunny Portal: 6603)

### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Sovracorrente CA temporanea

**Spiegazione:**

La corrente d'uscita CA supera la soglia massima consentita dell'inverter.

**Soluzione:**

- Attendere che la corrente d'uscita CA rientri di nuovo nella norma. Normalmente, l'inverter viene ricollegato alla rete di approvvigionamento quando la corrente d'uscita CA rientra nuovamente nella norma.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.6 Evento 008 (Sunny Portal: 503)

### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Sovrafrequenza di rete

**Spiegazione:**

La frequenza di rete supera la soglia massima consentita dell'inverter.

**Soluzione:**

- Attendere che la frequenza di rete rientri di nuovo nei valori normali. Normalmente, l'inverter viene ricollegato alla rete di approvvigionamento quando la frequenza di rete rientra nuovamente nei valori normali.
- Se l'errore si verifica ripetutamente, misurare la frequenza di rete attuale e contattare il gestore di rete locale per trovare delle soluzioni se la frequenza di rete è superiore al valore impostato.
- Accertarsi che i parametri di protezione siano impostati correttamente.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.7 Evento 009 (Sunny Portal: 502)

### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Sottofrequenza rete

**Spiegazione:**

La frequenza di rete è inferiore alla soglia minima consentita dell'inverter.

**Soluzione:**

- Attendere che la frequenza di rete rientri di nuovo nei valori normali. Normalmente, l'inverter viene ricollegato alla rete di approvvigionamento quando la frequenza di rete rientra nuovamente nei valori normali.
- Se l'errore si verifica ripetutamente, misurare la frequenza di rete attuale e contattare il gestore di rete locale per trovare delle soluzioni se la frequenza di rete è superiore al valore impostato.
- Accertarsi che i parametri di protezione siano impostati correttamente.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

**12.2.8 Evento 010 (Sunny Portal: 1302)****⚠ TECNICO SPECIALIZZATO****Messaggio evento:**

- Interruzione di rete

**Spiegazione:**

L'interruttore oppure il circuito a corrente alternata non è collegato.

**Soluzione:**

- Attendere che venga ripristinato il collegamento dell'interruttore oppure del circuito a corrente alternata. L'inverter viene ricollegato in automatico alla rete di approvvigionamento.
- Verificare se l'alimentazione di rete è nella norma.
- Accertarsi che il cavo CA sia correttamente collegato.
- Assicurarsi che il conduttore del cavo CA sia collegato con i terminali giusti.
- Accertarsi che l'interruttore automatico sia collegato e attivato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

**12.2.9 Evento 011 (Sunny Portal: 6422)****⚠ TECNICO SPECIALIZZATO****Messaggio evento:**

- Anomalia nell'app.

**Spiegazione:**

Si è verificato un guasto nel dispositivo.

**Soluzione:**

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.



- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.10 Evento 012 (Sunny Portal: 3601)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Corrente di fuga in eccesso

#### Spiegazione:

L'errore può essere causato da un irraggiamento solare debole o da un ambiente umido.

#### Soluzione:

- Attendere che le condizioni ambientali migliorino. L'inverter viene ricollegato in automatico alla rete di approvvigionamento.
- Assicurarsi che i cavi CA e CC siano correttamente isolati.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.11 Evento 013 (Sunny Portal: 1501)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Guasto alla rete di approvvigionamento

#### Spiegazione:

La tensione o la frequenza di rete è al di fuori dell'intervallo consentito e l'inverter non può essere collegato correttamente alla rete di approvvigionamento.

#### Soluzione:

- Attendere che il valore torni di nuovo nella norma. Normalmente, l'inverter viene ricollegato alla rete di approvvigionamento quando il valore torna nuovamente nella norma.
- Se l'errore si verifica ripetutamente, misurare la frequenza di rete attuale e contattare il gestore di rete locale per trovare delle soluzioni se la frequenza di rete è superiore al valore impostato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.12 Evento 014 (Sunny Portal: 103)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Sovratensione di rete della durata di 10 minuti

**Spiegazione:**

La tensione di rete supera tensione CA preimpostata dell'inverter per un lungo periodo di tempo.

**Soluzione:**

- Attendere che il valore torni di nuovo nella norma. Normalmente, l'inverter viene ricollegato alla rete di approvvigionamento quando il valore torna nuovamente nella norma.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.13 Evento 015 (Sunny Portal: 103)

**⚠ TECNICO SPECIALIZZATO****Messaggio evento:**

- Sovratensione di rete

**Spiegazione:**

La tensione di rete è superiore al valore di protezione impostato.

**Soluzione:**

- Attendere che la tensione di rete rientri di nuovo nei valori normali.
- Se l'errore si verifica ripetutamente, misurare la tensione di rete attuale e contattare il gestore di rete locale per trovare delle soluzioni se la tensione di rete è superiore al valore impostato.
- Accertarsi che i parametri di protezione siano impostati correttamente.
- Assicurarsi che i requisiti della sezione del cavo per la corrente alternata siano stati soddisfatti.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.14 Evento 016 (Sunny Portal: non utilizzato)

**⚠ TECNICO SPECIALIZZATO****Messaggio evento:**

- Sovraccarico in uscita

**Spiegazione:**

La potenza del generatore fotovoltaico configurata è eccessivamente elevata e al di fuori del normale campo di funzionamento dell'inverter.

Subito dopo il superamento di un valore limite, l'inverter interrompe il processo di immissione.

Quando l'errore viene eliminato, l'inverter s'inscrive nuovamente in modo automatico nella rete pubblica.

**Soluzione:**

- Attendere che il valore torni di nuovo nella norma.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.15 Evento 017 (Sunny Portal: 1416)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Carico asimmetrico della tensione di rete

#### Spiegazione:

L'inverter rileva una tensione di rete trifase asimmetrica.

#### Soluzione:

- Attendere che il valore torni di nuovo nella norma.
- Misurare l'attuale tensione di rete. Se le tensioni di fase della rete sono molto diverse, contattare il gestore di rete per ricevere delle soluzioni.
- Se la differenza di tensione tra le tre fasi rientra nell'intervallo consentito dal gestore di rete locale, modificare il parametro per il carico asimmetrico della tensione di rete.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.16 Evento 019, 020 (Sunny Portal: 6604)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.17 Evento 021 (Sunny Portal: 6406)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.18 Evento 022 (Sunny Portal: 6407)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.19 Evento 023 (Sunny Portal: non utilizzato)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.20 Evento 024, 025 (Sunny Portal: 6437)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.21 Evento 030-034 (Sunny Portal: non utilizzato)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.22 Evento 036 (Sunny Portal: 6502)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Guasto della temperatura

#### Spiegazione:

La temperatura dell'inverter è eccessivamente elevata e si trova al di fuori dell'intervallo sicuro.

#### Soluzione:

- Verificare se l'inverter è stato esposto alla luce diretta del sole. Se sì, spostarlo all'ombra.
- Controllare e pulire le bocche di entrata.
- Verificare se è presente il messaggio di errore 070 (guasto della ventola). Se sì, sostituire la ventola.

## 12.2.23 Evento 037 (Sunny Portal: 6501)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Comunicazione disturbata

#### Spiegazione:

Errore del processore di comunicazione; l'inverter continua comunque a immettere in rete. La causa deve essere determinata dal Servizio di assistenza tecnica SMA.

#### Soluzione:

- Se questo messaggio compare spesso, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.24 Evento 038 (Sunny Portal: 7703)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.25 Evento 039 (Sunny Portal: 3501)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Bassa resistenza di isolamento del sistema

#### Spiegazione:

Il guasto è solitamente causato da un cattivo isolamento verso terra del modulo/cavo oppure dalla pioggia e da un ambiente umido.

#### Soluzione:

- Verificare se il valore di protezione della resistenza di isolamento è eccessivamente elevato e assicurarsi che sia conforme alle normative locali.
- Verificare la resistenza della stringa CC oppure del cavo CC a terra. Eliminare l'errore in caso di cortocircuito o di strato isolante danneggiato.
- Se il cavo non presenta anomalie l'errore si verifica nei giorni di pioggia, controllare di nuovo quando c'è bel tempo.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.26 Evento 040 (Sunny Portal: non utilizzato)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.

- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.27 Evento 041 (Sunny Portal: 6204)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.28 Evento 042 (Sunny Portal: 6454)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.29 Evento 043 (Sunny Portal: 6512)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Temperatura ambiente bassa

#### Spiegazione:

La temperatura ambiente è inferiore alla temperatura per il funzionamento normale prevista per l'inverter.

#### Soluzione:

- Arrestare e scollegare l'inverter. Riavviare l'inverter quando la temperatura ambiente rientra di nuovo nell'intervallo consentito.

## 12.2.30 Evento 044 (Sunny Portal: 6447)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.31 Evento 045 (Sunny Portal: 6802)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.32 Evento 046 (Sunny Portal: 6902)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.



### 12.2.33 Evento 047 (Sunny Portal: non utilizzato)

#### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Configurazione di ingresso FV anomala, errore modalità ingresso FV

**Soluzione:**

- Disinserire l'inverter. Ripristino della modalità di ingresso dell'impianto fotovoltaico

### 12.2.34 Evento 048, 049, 050 (Sunny Portal: non utilizzato)

#### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Anomalia nell'app.

**Soluzione:**

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

### 12.2.35 Evento 052 (Sunny Portal: non utilizzato)

#### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Anomalia nell'app.

**Soluzione:**

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

### 12.2.36 Evento 053, 054 (Sunny Portal: 6305)

#### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Anomalia nell'app.

**Soluzione:**

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.

- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

### 12.2.37 Evento 055 (Sunny Portal: non utilizzato)

#### **TECNICO SPECIALIZZATO**

##### **Messaggio evento:**

- Anomalia nell'app.

##### **Soluzione:**

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

### 12.2.38 Evento 056 (Sunny Portal: 6202)

#### **TECNICO SPECIALIZZATO**

##### **Messaggio evento:**

- Anomalia nell'app.

##### **Soluzione:**

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

### 12.2.39 Evento 059 (Sunny Portal: 7600)

#### **TECNICO SPECIALIZZATO**

##### **Messaggio evento:**

- Anomalia nell'app.

##### **Soluzione:**

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.40 Evento 060 (Sunny Portal: non utilizzato)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.41 Evento 070 (Sunny Portal: 7500)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme ventola

#### Soluzione:

- Verificare se la ventola funziona correttamente e se è bloccata da corpi estranei. Se sì, rimuovere i corpi estranei.
- Se la ventola non funziona correttamente, disinserire l'inverter e sostituire la ventola.

## 12.2.42 Evento 071 (Sunny Portal: 7802)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme limitatore sovracorrente lato corrente alternata

#### Soluzione:

- Controllare il limitatore di sovracorrente e, se necessario, sostituirlo.

## 12.2.43 Evento 072 (Sunny Portal: 7803)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme limitatore sovracorrente lato corrente continua

#### Soluzione:

- Controllare il limitatore di sovracorrente e, se necessario, sostituirlo.

## 12.2.44 Evento 076 (Sunny Portal: non utilizzato)

### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Anomalia nell'app.

**Soluzione:**

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.45 Evento 078 (Sunny Portal: 3401)

### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Anomalia FV[#]

**Soluzione:**

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.46 Evento 079 (Sunny Portal: 3402)

### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Anomalia FV[#]

**Soluzione:**

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.47 Evento 080 (Sunny Portal: 3407)

### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Anomalia FV[#]

**Soluzione:**

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

**12.2.48 Evento 081 (Sunny Portal: 3410)****⚠ TECNICO SPECIALIZZATO****Messaggio evento:**

- Anomalia FV[#]

**Soluzione:**

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

**12.2.49 Evento 088 (Sunny Portal: 4301)****⚠ TECNICO SPECIALIZZATO****Messaggio evento:**

- Mod. AFCL ricon. arco v. ser. in stringa |s0|

**Spiegazione:**

L'inverter ha interrotto l'immissione dal momento che è stato rilevato un arco voltaico. Dopo 5 minuti l'inverter cerca di riprendere il funzionamento automaticamente.

**Soluzione:**

- Controllare la presenza di danni nei moduli FV e nel cablaggio nella stringa coinvolta.

**12.2.50 Evento 105 (Sunny Portal: 9006)****⚠ TECNICO SPECIALIZZATO****Messaggio evento:**

- Errore durante l'autotest per lo stato di protezione sul lato rete

**Soluzione:**

- Riavviare il processore oppure eliminare l'errore tramite l'interfaccia utente.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.51 Evento 106 (Sunny Portal: 901)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Cavo di messa a terra difettoso

#### Soluzione:

- Accertarsi che il cavo CA sia correttamente collegato.
- Assicurarsi che l'isolamento tra il cavo di messa a terra e il cavo CA sia effettuato correttamente.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.52 Evento 116 (Sunny Portal: non utilizzato)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.53 Evento 117 (Sunny Portal: non utilizzato)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia nell'app.

#### Soluzione:

- Attendere che l'inverter torni allo stato normale.
- Disattivare l'interruttore automatico CA e il sezionatore di carico CC e riattivarli dopo 15 minuti per riavviare l'inverter.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.54 Evento 220 (Sunny Portal: 3411)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia FV[#]

#### Soluzione:

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Assicurarsi che il fusibile CC x-te non sia danneggiato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.55 Evento 221 (Sunny Portal: 3412)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia FV[#]

#### Soluzione:

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Assicurarsi che il fusibile CC x-te non sia danneggiato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.56 Evento 222 (Sunny Portal: 3413)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia FV[#]

#### Soluzione:

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Assicurarsi che il fusibile CC x-te non sia danneggiato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.57 Evento 223 (Sunny Portal: 3414)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia FV[#]

#### Soluzione:

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Assicurarsi che il fusibile CC x-te non sia danneggiato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.58 Evento 224 (Sunny Portal: 3415)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia FV[#]

#### Soluzione:

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Assicurarsi che il fusibile CC x-te non sia danneggiato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.59 Evento 225 (Sunny Portal: 3416)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia FV[#]

#### Soluzione:

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Assicurarsi che il fusibile CC x-te non sia danneggiato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.



## 12.2.60 Evento 226 (Sunny Portal: 3417)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia FV[#]

#### Soluzione:

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Assicurarsi che il fusibile CC x-te non sia danneggiato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.61 Evento 227 (Sunny Portal: 3418)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia FV[#]

#### Soluzione:

- Verificare se è necessario collegare la stringa FV x-te. Se no, ignorare l'evento. Se sì, verificare lo stato di collegamento e assicurarsi che esista un collegamento affidabile.
- Assicurarsi che il fusibile CC x-te non sia danneggiato.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.62 Evento 448, 449 (Sunny Portal: 4013)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Errore di polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

### 12.2.63 Evento 450, 451 (Sunny Portal: 4014)

#### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Errore di polarità stringa [#]

**Soluzione:**

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

### 12.2.64 Evento 452, 453 (Sunny Portal: 4015)

#### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Errore di polarità stringa [#]

**Soluzione:**

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

### 12.2.65 Evento 454, 455 (Sunny Portal: 4016)

#### TECNICO SPECIALIZZATO

**Messaggio evento:**

- Errore di polarità stringa [#]

**Soluzione:**

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.66 Evento 456, 457 (Sunny Portal: 4017)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Errore di polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.67 Evento 458, 459 (Sunny Portal: 4018)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Errore di polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.68 Evento 460, 461 (Sunny Portal: 4019)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Errore di polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.69 Evento 462, 463 (Sunny Portal: 4020)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Errore di polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.70 Evento 464, 465 (Sunny Portal: 4020)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Errore di polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.71 Evento 466, 467 (Sunny Portal: 4022)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Errore di polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.72 Evento 468, 469 (Sunny Portal: 4023)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Errore di polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.73 Evento 470, 471 (Sunny Portal: 4024)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Errore di polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.74 Evento 532, 533 (Sunny Portal: 4013)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.75 Evento 534, 535 (Sunny Portal: 4014)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.76 Evento 536, 537 (Sunny Portal: 4015)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.77 Evento 538, 539 (Sunny Portal: 4016)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.78 Evento 540, 541 (Sunny Portal: 4017)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.79 Evento 542, 543 (Sunny Portal: 4018)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.80 Evento 544, 545 (Sunny Portal: 4019)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.81 Evento 546, 547 (Sunny Portal: 4020)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.82 Evento 548-563 (Sunny Portal: 4002)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia della corrente d'uscita stringa [#]

#### Soluzione:

- Controllare se il modulo FV è ombreggiato, molto sporco o coperto di neve.
- Assicurarsi che il modulo FV non presenti segni di obsolescenza anomala.
- Accertarsi che la frequenza di rete non sia aumentata. In questo caso l'inverter disattiva singole stringhe a causa del derating.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.83 Evento 564, 565 (Sunny Portal: 4021)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.



## 12.2.84 Evento 566, 567 (Sunny Portal: 4022)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.85 Evento 568, 569 (Sunny Portal: 4023)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.86 Evento 570, 571 (Sunny Portal: 4024)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Allarme polarità stringa [#]

#### Soluzione:

- Verificare se è presente una polarità sulla rispettiva stringa FV. Se sì, aprire l'interruttore CC e correggere la polarità se l'irraggiamento solare è basso e la corrente della stringa è inferiore a 0,5 A.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 12.2.87 Evento 580-587 (Sunny Portal: 4002)

### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Messaggio evento:

- Anomalia della corrente d'uscita stringa [#]

#### Soluzione:

- Controllare se singoli moduli FV sono molto sporchi o coperti di neve.
- Assicurarsi che il modulo FV non presenti segni di obsolescenza anomala.
- Se non è stato possibile eliminare l'errore con le soluzioni specificate, contattare il Servizio di assistenza tecnica SMA.

## 13 Messa fuori servizio

### 13.1 Scollegare le connessioni del prodotto

#### **⚠ TECNICO SPECIALIZZATO**

1. Disinserire l'inverter (v. cap. 11, pag. 67).

2.

#### **⚠ ATTENZIONE**

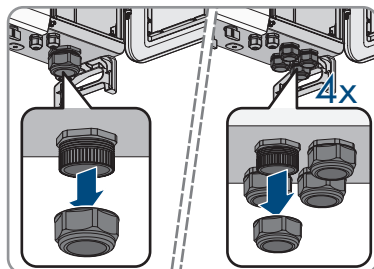
#### **Pericolo di ustioni per contatto con parti roventi dell'involucro**

- Attendere 30 minuti che l'involucro si sia raffreddato.

3. Aprire il vano portacavi (v. cap. 7, pag. 33).

4. Rimuovere i conduttori per il collegamento CA allentando i dadi esagonali (SW19) e infine rimuovendo i capicorda ad anello con i conduttori dalle filettature.

5. Allentare il dado a risvolto del pressacavo per il collegamento CA sulla parte inferiore dell'inverter.



6. Estrarre il cavo CA facendolo passare fuori dal pressacavo per il collegamento CA.

7. Far passare il cavo attraverso il dado a risvolto.

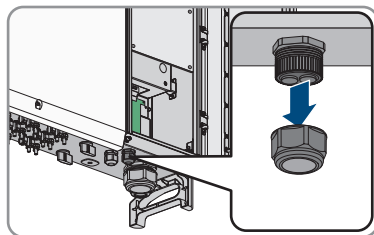
8. Serrare il dado a risvolto del pressacavo per il collegamento CA.

9. Fissare il coperchio protettivo prima del collegamento CA mediante 4 viti (PH2, coppia: 1,5 Nm).

10. Rimuovere la messa a terra allentando la vite sui punti di collegamento per una messa aggiuntiva (PH3).

11. Rimuovere il connettore RJ45 del cavo dalla prese di rete del gruppo di comunicazione.

12. Svitare il dado a risvolto dal pressacavo del cavo di comunicazione.



13. Estrarre il cavo di rete dal dispositivo facendolo passare attraverso il pressacavo per il cavo di comunicazione.

14. Far passare il cavo di rete attraverso il dado a risvolto. Rimuovere la boccola a due fori.

15. Serrare a mano il dado a risvolto del pressacavo.
16. Riportare la leva di bloccaggio nella sua posizione originale e chiudere il coperchio del vano portacavi.
17. Smontare il prodotto (v. cap. 13.2, pag. 100).

## 13.2 Smontaggio del prodotto

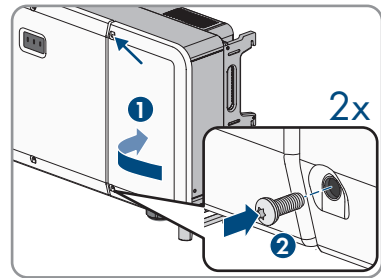
### TECNICO SPECIALIZZATO

#### Requisiti:

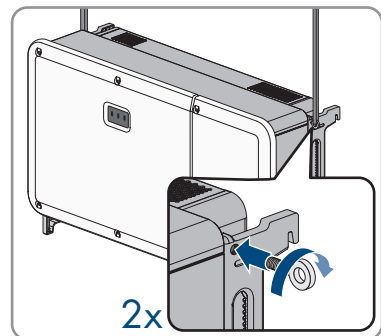
- È necessario disporre di un imballaggio originale o una confezione adatta al peso e alle dimensioni del prodotto.
- Deve essere disponibile un pallet.
- Deve essere disponibile il materiale per il fissaggio della confezione al pallet (ad es. delle cinghie).
- Devono essere presenti le maniglie per il trasporto.

#### Procedura:

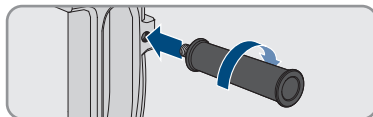
1. Serrare le due viti sul coperchio del vano portacavi (TX30, coppia: 4,3 Nm).



2. Rimuovere le viti per il fissaggio dell'inverter dal supporto di montaggio (PH3).
3. Rimuovere le viti di tenuta sulle staffe di fissaggio dell'inverter mediante un cacciavite a taglio (4 mm).
4. Se l'inverter deve essere sollevato dal supporto di montaggio utilizzando il dispositivo di sollevamento, avvitare le viti a occhiello nei 2 fori filettati superiori sul lato destro e sinistro dell'inverter e fissare il dispositivo di sollevamento ad esso. Il dispositivo di sollevamento deve essere in grado di sostenere il peso dell'inverter.



5. Se l'inverter deve essere sollevato dal supporto di montaggio senza dispositivo di sollevamento, avvitare le maniglie fino a fine corsa nei fori filettati sul lato sinistro e destro fino a quando arrivano a filo dell'involucro. Accertarsi di non avvitare le maniglie nei fori filettati con un'angolazione sbagliata. In caso contrario potrebbe essere più difficile, se non addirittura impossibile, svitare successivamente le maniglie e i fori filettati potrebbero venire danneggiati.
6. Rimuovere l'inverter dal supporto e collocarlo nell'imballaggio per il trasporto o su una superficie idonea.
7. Svitare tutte e 4 le maniglie dai fori filettati oppure rimuovere le viti ad occhio del dispositivo di sollevamento e avvitare nuovamente le viti di tenuta con un cacciavite a taglio (cacciavite a taglio 4 mm, coppia 2 Nm).
8. Rimuovere il supporto di montaggio dalla parete o dalle guide dei profili.
9. Smontare il supporto di montaggio separando i componenti del supporto dalla barra di collegamento (PH2).
10. Se è necessario immagazzinare o spedire l'inverter, imballare inverter e componenti del supporto di montaggio. A tale scopo, utilizzare l'imballaggio originale o una confezione adatta al peso e alle dimensioni dell'inverter e assicurare la confezione al pallet con delle cinghie.
11. Qualora sia necessario, smaltire l'inverter nel rispetto delle norme per lo smaltimento dei rifiuti elettronici vigenti nel luogo di installazione.



## 14 Sostituzione del prodotto con un apparecchio sostitutivo

### **TECNICO SPECIALIZZATO**

In caso di errore può essere necessario sostituire il prodotto. In questo caso si riceverà da SMA Solar Technology AG un apparecchio sostitutivo. Dopo averlo ricevuto, sostituire il prodotto difettoso come descritto di seguito.

#### **Procedura:**

1. Mettere fuori servizio l'apparecchio difettoso (v. cap. 13, pag. 99).
2. Montare il dispositivo sostitutivo (v. cap. 6, pag. 25) e realizzare il collegamento elettrico (v. cap. 8, pag. 34).
3. Mettere in servizio l'apparecchio sostitutivo (v. cap. 9, pag. 52).
4. Realizzare il collegamento all'interfaccia utente dell'inverter (v. cap. 10.1, pag. 55).
5. Impostare il record di dati nazionali (v. cap. 10.9, pag. 63).
6. Se il prodotto difettoso era stato registrato in un System Manager, sostituirlo con il prodotto nuovo nel System Manager (v. le istruzioni del System Manager).
7. Imballare il prodotto difettoso nel cartone del dispositivo sostitutivo e concordare il ritiro con SMA Solar Technology AG.

## 15 Manutenzione

### 15.1 Sicurezza durante la manutenzione

#### PERICOLO

##### **Pericolo di morte per folgorazione in caso di contatto con componenti o cavi sotto tensione**

Sui componenti o i cavi del prodotto sotto tensione sono presenti tensioni elevate. Il contatto con cavi sotto tensione o cavi può determinare la morte o lesioni mortali per folgorazione.

- Non toccare alcun componente o cavo libero sotto tensione.
- Primo di qualsiasi operazione, disinserire la tensione nel punto di collegamento e assicurarlo contro la riattivazione.
- Indossare dispositivi di protezione individuale idonei durante qualsiasi intervento sul prodotto.

#### AVVISO

##### **Danneggiamento dell'inverter a causa di pezzi di ricambio non approvati**

Se per la manutenzione vengono utilizzati accessori e parti di ricambio non approvati da SMA Solar Technology AG, il prodotto può essere danneggiato.

- Utilizzare esclusivamente pezzi di ricambio approvati da SMA Solar Technology AG.

### 15.2 Piano di manutenzione

#### TECNICO SPECIALIZZATO

Intervento	Intervallo	Vedere
Verificare la temperatura dell'inverter e verificare presenza di polvere sull'inverter. Se necessario, pulire l'involucro.	Ogni 6 o 12 mesi, a seconda del contenuto di polvere nell'ambiente	Cap. 15.3, pag. 104
Verificare se le bocche di entrata e di uscita dell'aria sono sporche o ostruite. Se necessario, rimuovere lo sporco e le ostruzioni in modo da garantire nuovamente l'aerazione del prodotto.	Ogni 6 o 12 mesi, a seconda del contenuto di polvere nell'ambiente	
Verificare se è presente il messaggio evento relativo alle ventole e se mentre le ventole girano si sente un rumore inconsueto. Se necessario, pulire o sostituire le ventole esterne.	Ogni 12 mesi	Cap. 15.4, pag. 104 Cap. 15.5, pag. 105

Intervento	Intervallo	Vedere
Accertarsi che tutti i pressacavi siano sufficientemente sigillati. Se necessario, sigillarli nuovamente.	Ogni 12 mesi	-
Accertarsi che tutti i cavi siano correttamente collegati e non presentino danni. Se necessario, correggere il collegamento e sostituire i cavi danneggiati.	Ogni 6-12 mesi	-

## 15.3 Pulizia

Il prodotto deve essere pulito regolarmente per assicurarsi che sia libero da polvere, foglie e altro sporco.

### AVVISO

#### Danneggiamento del prodotto dovuto a detersivi

L'uso di detersivi può danneggiare il prodotto e parti del prodotto.

- Pulire il prodotto e tutte le parti del prodotto esclusivamente con un panno inumidito con acqua pulita.

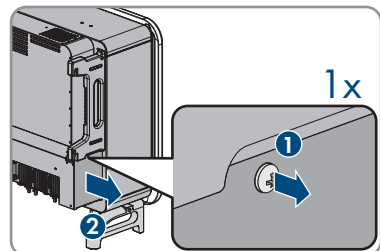
## 15.4 Smontaggio del gruppo ventola esterno

### ⚠ TECNICO SPECIALIZZATO

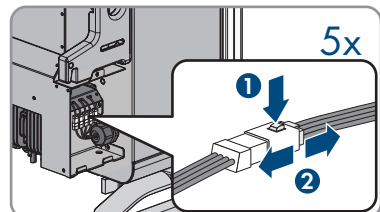
Il gruppo ventola esterno si trova sul retro dell'inverter e può essere estratto dall'inverter lateralmente. Durante la sostituzione del gruppo ventola esterno l'inverter può rimanere montato a parete o sui binari profilati.

#### Procedura:

1. Disinserire l'inverter (v. cap. 11, pag. 67).
2. Allentare la vite sulla piastra di tenuta della ventola (PH2) e rimuovere la piastra. Tenere da parte la vite.

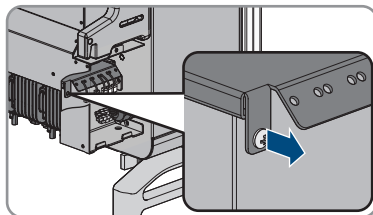


3. Per allentare i terminali della ventola, premere sulla bombatura del gancio di chiusura ed estrarre il connettore dalla presa del terminale.

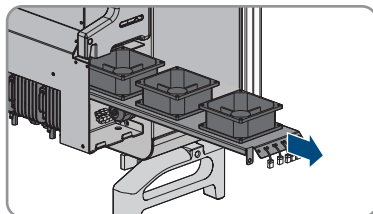




4. Se per i collegamenti sono stati utilizzati adattatori, rimuoverli.
5. Allentare la vite dal supporto della ventola (PH2)



6. Estrarre il supporto della ventola.



7. Pulire il gruppo ventola con una spazzola morbida o un aspirapolvere. Se il gruppo ventola è difettoso, sostituire il gruppo ventola.

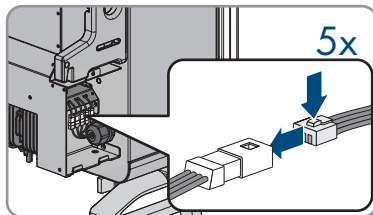
#### Veda anche:

- [Montaggio del gruppo ventola esterno](#) ⇒ pag. 105

## 15.5 Montaggio del gruppo ventola esterno

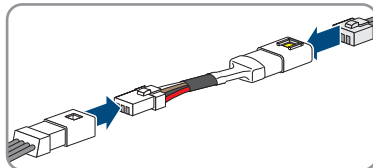
### ⚠ TECNICO SPECIALIZZATO

1. Inserire il nuovo gruppo ventola nell'inverter.
2. Serrare la vite M4 fornita in dotazione sul supporto della ventola (PH2, coppia: 1,5 Nm).
3. Ricollegare i terminali della ventola nell'ordine originale spingendo il connettore nella presa del terminale e contemporaneamente premendo sulla bombatura del gancio di chiusura.



I connettori scattano in posizione con un clic.

4. Se i connettori a spina dell'inverter e la ventola non sono abbinati correttamente, utilizzare gli adattatori del contenuto della fornitura.



5. Posizionare la piastra di tenuta della ventola e fissarla con la vite (PH2, coppia: 1,5 Nm)
6. Rimettere in servizio l'inverter (v. cap. 9.3, pag. 53).

## 16 Dati tecnici

### 16.1 Dati generali

Larghezza x altezza x profondità	1117 mm x 682 mm x 363 mm
Peso con coperchio dell'involucro e piastra di collegamento	93,5 kg
Lunghezza x larghezza x altezza della confezione	1220 mm x 840 mm x 618 mm
Peso di trasporto	125 kg
Classe climatica secondo IEC 60721-3-4	4K4H
Categoria ambientale	All'esterno
Grado di inquinamento di tutte le parti dell'involucro	2
Range di temperature di funzionamento	-30 °C a +60 °C
Valore massimo ammissibile per l'umidità relativa, condensante	100 %
Altitudine operativa massima sul livello del mare (s.l.m.)	3000 m
Rumorosità tipica	78 dB(A)
Potenza di dissipazione durante il funzionamento notturno	< 5 W
Controllo della potenza / Demand Response (DRED)	Comunicazione tramite interfaccia Modbus
Limite di immissione secondo AS/NZS 4777.2	EDMM-10, EMETER-20
Impostazione Demand Response secondo AS/NZS 4777.2	DRM0
Topologia	Nessuna separazione galvanica
Principio di raffreddamento	Raffreddamento attivo
Numero di ventole	5
Grado di protezione componenti elettronici secondo IEC 60529	IP66
Classe di isolamento secondo IEC 62109-1	I

### 16.2 Ingresso CC

Potenza massima del generatore FV	165000 W <sub>p</sub> STC
-----------------------------------	---------------------------

Tensione d'ingresso massima	1100 V
Range di tensione MPP	200 V a 1000 V
Range di tensione MPP con potenza nominale	500 V a 800 V
Tensione nominale d'ingresso	585 V
Tensione d'ingresso minima	200 V
Tensione d'ingresso d'avviamento	250 V
Corrente d'ingresso massima utilizzabile per ingresso con una tensione d'ingresso < 600 V	22 A
Corrente d'ingresso massima utilizzabile per ingresso con una tensione d'ingresso > 600 V	26 A
Corrente di cortocircuito max per ingresso <sup>2)</sup>	40 A
Corrente inversa massima nel generatore fotovoltaico <sup>3)</sup>	0 A
Numero di ingressi MPP indipendenti	12
Stringhe per ingresso MPP	2
Categoria di sovratensione secondo IEC 62109-1	II

## 16.3 Uscita CA

Potenza nominale con tensione nominale CA, 50 Hz	110000 W
Potenza apparente massima con $\cos \varphi = 1$	110000 VA
Potenza apparente nominale con $\cos \varphi = 1$	110000 VA
Tensione nominale di rete	400 V
Tensione di rete nominale	400 V
Range di tensione <sup>4)</sup>	320 V a 460 V
Corrente massima con tensione nominale di rete	158,8 A
Corrente d'uscita massima	158,8 A
Corrente di guasto massima	420 A
Durata della corrente di guasto di uscita massima	1 ms

<sup>2)</sup> Secondo IEC 62109-2:  $I_{SC, PV}$

<sup>3)</sup> La topologia impedisce una corrente inversa dell'inverter nell'impianto

<sup>4)</sup> A seconda del record di dati nazionali impostato

Fattore di distorsione	< 3 %
Corrente di inserzione	< 10% della corrente nominale CA per massimo 10 ms
Frequenza di rete nominale	50 Hz
Frequenza di rete <sup>4)</sup>	50 Hz / 60 Hz
Range di funzionamento con frequenza di rete a 50 Hz	Da 45 Hz a 55 Hz
Range di funzionamento con frequenza di rete a 60 Hz	Da 55 Hz a 65 Hz
Fattore di potenza alla potenza nominale	1
Fattore di sfasamento, impostabile	da 0,8 induttivo a 0,8 capacitivo
Fasi di immissione	3
Fasi di collegamento	3-PE
Categoria di sovratensione secondo IEC 62109-1	III

## 16.4 Grado di rendimento

Grado di rendimento massimo, $\eta_{\max}$	98,6 %
Grado di rendimento europeo, $\eta_{UE}$	98,4 %

## 16.5 Dispositivi di protezione

Protezione contro l'inversione della polarità CC	Presente
Dispositivo di disinserzione lato ingresso	Sezionatore di carico CC
Protezione contro sovratensioni CA	Scaricatore di sovratensioni modello 2
Protezione da sovratensioni CC per prodotto con data anteriore a 09/2022	Scaricatore di sovratensioni modello 2
Protezione da sovratensioni CC per prodotto con data a partire da 09/2022	Scaricatore di sovratensioni modello 1+2
Resistenza ai cortocircuiti CA	Regolazione di corrente
Monitoraggio rete	Presente
Protezione massima consentita ( lato CA)	386 A
Monitoraggio della dispersione verso terra	Monitoraggio dell'isolamento: $R_{iso} > 36 \text{ k}\Omega$
Unità di monitoraggio correnti di guasto sensibili a tutte le correnti	Presente

Riconoscimento attivo reti ad isola	Spostamento di frequenza
Riconoscimento di arco elettrico AFCI	Disponibile per STP 110-60 (AFCI)

## 16.6 Condizioni ambientali

### Installazione in conformità con IEC 60721-3-4, classe 4K26

Range esteso di temperature	-30 °C a +60 °C
Range esteso di umidità	Da 0% a 100%
Valore limite per umidità relativa, non condensante	100 %
Range esteso di pressione atmosferica	79,5 kPa a 106 kPa

### Trasporto secondo IEC 60721-3-2, classe 2K12

Range di temperature	-40 °C a +70 °C
----------------------	-----------------

## 16.7 Dotazione

Collegamento CC	Terminale CC SUNCLIX
Collegamento CA	Capicorda (fino a 240 mm <sup>2</sup> )

## 16.8 Coppie

Viti della barra di collegamento per supporto di montaggio (M4x10, PH2)	1,5 Nm
Viti per il fissaggio del supporto di montaggio sulle guide profilate (M10x45, SW16)	35 Nm
Viti per il fissaggio dell'inverter sul supporto di montaggio (M5x65, PH3).	4,5 Nm
Vite per il fissaggio della messa a terra aggiuntiva (M6x12, PH3)	6 Nm a 7 Nm
Collegamenti a vite morsetti CA (SW19)	20 Nm a 30 Nm
Viti del coperchio protettivo collegamento CA (PH2)	1,5 Nm
Viti del coperchio dell'involucro (TX30)	4,3 Nm

## 17 Contatto

In caso di problemi tecnici con i nostri prodotti si prega di rivolgersi al Servizio di assistenza tecnica SMA. Per poter fornire un aiuto mirato sono necessari i seguenti dati:

- Tipo apparecchio
- Numero di serie
- Versione firmware
- Messaggio evento
- Luogo e altitudine di montaggio
- Tipo di comunicazione
- Tipo e numero dei moduli FV
- Tipo di prodotti di comunicazione collegati
- Nome dell'impianto su Sunny Portal (se disponibile)
- Dati di accesso a Sunny Portal (se disponibili)
- Eventuali impostazioni nazionali specifiche (se previste)
- Descrizione dettagliata del problema

Potete trovare le informazioni di contatto per il vostro paese su:



<https://go.sma.de/service>

## 18 Dichiarazione di conformità UE

Ai sensi delle direttive UE



- Compatibilità elettromagnetica 2014/30/UE (29.3.2014 L 96/79-106) (CEM)
- Bassa tensione 2014/35/UE (29.3.2014 L 96/357-374) (BT)
- Restrizione dell'uso di determinate sostanze pericolose (RoHS) 2011/65/UE (8.6.2011 L 174/88) e 2015/863/UE (31.3.2015 L 137/10) (RoHS)

SMA Solar Technology AG dichiara che i prodotti descritti all'interno del presente documento sono conformi ai requisiti fondamentali e alle altre disposizioni rilevanti delle direttive sopra citate.

Ulteriori informazioni su come reperire la dichiarazione di conformità completa sono disponibili all'indirizzo <https://www.sma.de/en/ce-ukca>.

## 19 Dichiarazione di conformità UK

in conformità ai regolamenti di Inghilterra, Galles e Scozia

- Electromagnetic Compatibility Regulations 2016 (SI 2016/1091)
- Electrical Equipment (Safety) Regulations 2016 (SI 2016/1101)
- Radio Equipment Regulations 2017 (SI 2017/1206)
- The Restriction of the Use of Certain Hazardous Substances in Electrical and Electronic Equipment Regulations 2012 (SI 2012/3032)



SMA Solar Technology AG dichiara che i prodotti descritti all'interno del presente documento sono conformi ai requisiti fondamentali e alle altre disposizioni rilevanti dei regolamenti sopra citati.

Ulteriori informazioni su come reperire la dichiarazione di conformità completa sono disponibili all'indirizzo <https://www.sma.de/en/ce-ukca>.

### **SMA Solar UK Ltd.**

Countrywide House  
23 West Bar, Banbury  
Oxfordshire, OX16 9SA  
United Kingdom







[www.SMA-Solar.com](http://www.SMA-Solar.com)

