

Sistema di accumulo di energia Serie iStoragE1

Guida all'installazione

- 1. Prima di installare il dispositivo, leggere attentamente il manuale dell'utente per comprendere le informazioni sul prodotto e le avvertenze di sicurezza.
- 2. L'installazione elettrica deve essere effettuata da professionisti qualificati. L'operatore deve Indossare adeguati dispositivi di protezione individuale.
- 3. Questo documento è adatto ai seguenti modelli:
- Inverter: iStoragE1 3600, iStoragE1 5000, iStoragE1 6000
- Batterie: iStoragE B5-S1

1 Introduzione al prodotto

1.1 Aspetto



1.2 Indicatore LED

Posizionamento	Display LED	Stato	Immagine
		SPENTO	L'inverter è spento.
	$\mathbf{\Delta}$	Rosso	Acceso: guasto all'inverter.
Inverter			Acceso: il sistema funziona normalmente.
		Blu	Luce intermittente 1 s: allarme dell'inverter.
			Luce intermittente 3 s: standby dell'inverter.
		Blu	Pacco batterie in funzione.
	Ш	Lampeggiante di blu e di rosso alternati	Pacco batterie in funzione e allarme secondario.
		Lampeggiante blu	Acceso: la batteria funziona normalmente.
Batteria	Ш	Lampeggiante rosso	Pacco batterie in stand-by o spento e allarme secondario.
		Rosso	Anomalia al pacco batterie e allarme importante.
		Spento	Pacco batterie spento.

1.3 Dimensioni





2.1 Lista di controllo





2.3 Spazio di installazione



ΝΟΤΑ

Lo spazio di installazione dei pacchi batterie della serie iStoragE1 e dell'inverter è lo stesso. Nella figura precedente, abbiamo preso come esempio 1 inverter + 2 BAT.

3 Installazione



La batteria è molto pesante e deve necessariamente essere trasportata e installata con l'ausilio di strumenti ausiliari. Se il pacco batterie non viene maneggiato correttamente durante il trasporto, vi è il rischio di lesioni.

1 ATTENZIONE

- •Accertarsi che la parete di installazione sia piana e a livello (planarità massima di 4 mm) e che l'angolo orizzontale del pavimento di installazione sia di 0°. In caso contrario, utilizzare una guarnizione per portare la superficie di installazione a livello.
- •Per evitare problemi, assicurarsi che il luogo di installazione sia lontano dai tubi dell'acqua, dell'elettricità e del gas.
- •Una volta realizzati i fori, rimuovere eventuali detriti nei fori stessi e procedere all'installazione.

Fase 1 Determinare il luogo di installazione.





Contrassegnare i fori di montaggio del modulo base e dei pacchi batteria.









Accertarsi che la parete di installazione sia piana e a livello. In caso contrario, utilizzare una guarnizione per portare la parete di installazione a livello.

L'installazione del pacco batterie è la stessa; in questa sezione prendiamo come esempio l'installazione di 2 pacchi batterie.



Ο ΝΟΤΑ

Prima di appendere e fissare l'inverter alla staffa per l'installazione a parete, collegare i cavi della batteria sul lato e sul retro dell'inverter.



Fase 9 Collegare i cavi dell'inverter e dei pacchi batterie.

ATTENZIONE

- Durante il collegamento dei cavi interni del sistema, è necessario che la maniglia del pacco batterie sia verticale rispetto al lato, e che i cavi di comunicazione della batteria +/- e del BMS passino attraverso la maniglia, in modo da poterli collegare.
- · Per il cablaggio interno del sistema, utilizzare i cavi della batteria configurati.
- Durante il cablaggio, accertarsi che i collegamenti della batteria +/- siano corretti.

Η ΝΟΤΑ

- · Se il numero di pacchi batterie è superiore a 4, installare i pacchi aggiuntivi in una seconda pila collocata a destra dell'inverter per semplificare il cablaggio e ridurre la lunghezza dei cavi.
- L'esempio illustrato nella figura che segue mostra 1 inverter e 2 pacchi batterie. Il cablaggio dell'altra configurazione deve essere eseguito allo stesso modo.



Solo il filo di messa a terra del pacco batterie superiore deve essere collegato al terminale di messa a terra dell'inverter.

ATTENZIONE

I cavi +/- della batteria e della messa a terra devono essere separati dal filo di comunicazione.



4.1 Descrizione dei terminali



4.2 Specifiche dei cavi/fili

Nome del cavo/filo	Sezione trasversale del cavo/filo consigliata
Cavo di alimentazione batteria	Da 6 mm² a 10 mm²
Cavo di comunicazione batteria	Da 0,12 a 0,2 mm² (da AWG26 a AWG24)
Cavo di alimentazione impianto fotovoltaico	4 mm ²
Cavo di segnale	Da 0,12 a 0,2 mm² (da AWG26 a AWG24)
Cavo di alimentazione CA	Da 4 a 6 mm²
Cavo PE	Da 4 a 10 mm²

4.3 Collegamento della messa a terra esterna



ATTENZIONE · Al momento dell'installazione, è necessario usare i terminali CC in dotazione per evitare danni all'inverter. Si raccomanda di utilizzare un interruttore autonomo per ogni ingresso fotovoltaico e prima del collegamento gli interruttori devono essere spenti. Suggeriamo di utilizzare l'interruttore CC speciale (tensione nominale da 1000 V, con corrente nominale superiore a 20 A). • Spegnere l'interruttore CC e gli interruttori CC esterni prima di connettere la serie di pannelli del fotovoltaico. · Garantire che la connessione tra i poli positivi e i poli negativi della serie dei pannelli del fotovoltaico e l'inverter sia corretta. · La tensione di ingresso CC dovrebbe essere inferiore alla tensione di ingresso max. dell'inverter. • È proibito collegare il filo di messa a terra con il polo positivo o il polo negativo della serie dei pannelli del fotovoltaico per evitare danni all'inverter. Fase 1 Predisporre il connettore fotovoltaico. זיייווור Spelare i fili (unità: mm) Crimpare i terminali in metallo T TELE Fissare

\Lambda ATTENZIONE

Si raccomanda di utilizzare fili di colore diverso per i terminali positivo e negativo dell'ingresso fotovoltaico, in modo da distinguerli facilmente.

2 Misurare la tensione e controllare che il polo positivo e negativo siano collegati correttamente e che la tensione sia nell'intervallo di ingresso dell'inverter.



4.5 Connessione dell'uscita CA



- È proibito utilizzare un solo interruttore CA per più inverter.
- È proibito il collegamento sotto carico tra l'inverter e l'interruttore CA.

Per garantire la possibilità di scollegare in sicurezza l'inverter sotto carico, suggeriamo un interruttore bipolare indipendente (come segue) per ogni inverter per proteggere l'inverter.

Modello	Specifiche di ingresso CA (RETE)	Specifiche di uscita CA (BACKUP)
iStoragE1 3600	32 A	20 A
iStoragE1 5000	50 A	25 A
iStoragE1 6000	63 A	32 A

Durante il cablaggio, prestare attenzione a distinguere il filo CA sotto tensione, il filo neutro e il filo di messa a terra.



Assicurarsi che l'interruttore esterno di rete sia spento.

Fase 2 Preparare il connettore di rete.



4.6 Collegamento del carico



4.7 Collegamento Wi-Fi/4G



4.8 Collegamento di comunicazione (opzionale)



▲ ATTENZIONE

Durante l'utilizzo della porta DRM, il PIN7 e il PIN8 della spina RJ45 dell'inverter non possono collegare fili. Il PIN7 e il PIN8 della spina RJ45 dell'adattatore DRM esterno devono essere collegati insieme.

Porta BMS: La porta di comunicazione BMS viene usata per collegare la porta COM del pacco batterie tramite il cavo di comunicazione della batteria.



Porta del contatore: La porta di comunicazione del contatore viene usata per comunicare con il contatore intelligente per ottenere una cessione pari a zero. La connessione tra il contatore intelligente, l'inverter e la rete viene illustrata di seguito.

Per il cablaggio effettivo del contatore intelligente, vedere lo schema sul lato destro del contatore. Il manuale usa il contatore intelligente Chint come da descrizione. In caso sia necessario configurare altri parametri o altri modelli, fare riferimento ai corrispondenti manuali del contatore per il cablaggio e la configurazione.

Direzione CT: inverter \rightarrow rete, collegare correttamente!







4.9 Installazione della piastra di copertura laterale





1 Controllare il corretto cablaggio del fotovoltaico, della batteria e della rete.

Fase 2 Attivare l'interruttore del carico esterno.

1 ATTENZIONE

Dopo l'accensione dell'interruttore di rete, il sistema di accumulo di energia della serie iStoragE1 si avvia automaticamente.



Autocontrollo CEI



-II sistema iStoragE1 è dotato della funzione di autoverifica CEI, richiesta solo in Italia. Altri paesi non ne richiedono l'utilizzo. •Si consiglia di eseguire l'operazione di autocontrollo quando la rete è normale. La funzione di Autocontrollo CEI è integrata nella Master APP nel rispetto dei requisiti di sicurezza nazionali per l'Italia. La funzione può essere utilizzata solo nella modalità AP locale. La procedura di utilizzo è la seguente.



Fase 1 Aprire l'app ed effettuare le seguenti operazioni nella pagina di accesso.

6

	Language		< Connection	list More	
			WiFi	setup connection	
	尾		No device connection		
			Bluetooth 📿	setup connection	
	A Mobile/Email				
	Password				
		➡			
	Login				
	Register Forget				
	2 Connect to device				
	Quick Guide >				
	1 🗐	1			
		1			
Fase 2	Il cellulare deve essere conness	o ala stessa rete W	/i-Fi del dispositivo (la	a figura segue	ente è un esempio,
	in cui la password del WI-Fi è 12	2345678). Se la rete	e non esiste, eseguir	e un aggiorna	imento.
	← WLAN ⑦		< Connection	list More	
	WLAN		WiFi	setup connection	
	Network acceleration On >		Logger: E47092090366	×	
	More settings	→	Biuetooth	setup connection	
	AVAILABLE O'		No device connection		
	EAP-90366 Saved, encrypted (no Internet access)				
	realme X7 Pro				
	UFI_5D4086				
Fase 3	Cliccare su "Vedi dispositivo"(V "Cliente"(Customer).	'iew device) nell'int	erfaccia di accesso	e poi cliccare	su
	< Logger		< Login		
	SN: E47092090366 Connected Software version: 4770721617R		56150107727	0MA200001	
	View device	_ \	Protocol version: V2	2.00	
	view device		A Customer	>	
	Logger WiFi >		â Engineer		
	Connect to logger >		Manufactor	>	

Monitor	Quit	Monitor	Quit
561501077270MA20000	1	561501077270MA2000	001
Device type: 1P PV E-Store in	v.	Device type: 1P PV E-Store	inv.
Protocol version: V2 00		Protocol version: V2.00	
Self check		Self check: (Start)	
Run Data Base Info		Run Data Base Info	,
Inner temperature("C)	34.0	Inner temperature("C)	34.0
Day consumed(kWh)	0.0	c Tips	9
Day grid-tied generated(kWh)	5.1	c Confirm self check	· •
Load day consumed(kWh)	0.0	L Cancel D	one D
Total grid-tied energy(kWh)	379.1	Total grid-tied energy(kWh)	379.1
Total load consumed(kWh)	100.5	Total load consumed(kWh)	100.5
Total grid-tied consumed(kWh)	79.2	Total grid-tied consumed(kWh)	79.2
More		Mare	
		Those second	
Piore			
Monitor	settog	"Monitor" per visualizzare le info	Setting
Monitor Altro"(More Monitor	setting a) nell'interfaccia Quit	"Monitor" per visualizzare le info	setting rmazioni d
Fare clic su "Altro" (More Monitor	e) nell'interfaccia	"Monitor" per visualizzare le info	Setting rmazioni d
Fare clic su "Altro" (More Monitor 561501077270MA200001	setting e) nell'interfaccia Quit	"Monitor" per visualizzare le info Monitor" per visualizzare le info Self check 561501077270MA2000 Device type: 1P PV E-Store	Serting rmazioni d 1001 inv.
Fare clic su "Altro" (More Monitor 561501077270MA200001 Device type: 1P PV E-Store inv. Protocol version: V2.00) nell'interfaccia Quit	"Monitor" per visualizzare le info "Monitor" per visualizzare le info Self check 561501077270MA2000 Device type : 1P PV E-Store Protocol version: V2.00	rmazioni d
Monitor Monitor Fare clic su "Altro"(More Monitor 561501077270MA200001 Device type: 1P PV E-Store inv. Protocol version: V2.00 Self check: (self checking)	e) nell'interfaccia Quit	"Monitor" per visualizzare le info Self check Self check 561501077270MA2000 Device type: 1P PV E-Store Protocol version: V2.00	ermazioni d
Monitor Monitor Fare clic su "Altro" (More Monitor 561501077270MA200001 Device type: 1P PV E-Store inx. Protocol version: V2.00 Self check: self checking Run Data Base Info	 e) nell'interfaccia Quit 	"Monitor" per visualizzare le info Monitor" per visualizzare le info Self check Sistem Soloto1077270MA2000 Device type: 1P PV E-Store Protocol version: V200 Test result	setting rmazioni d 001 inv. Success
Monitor Monitor Fare clic su "Altro"(More Monitor 561501077270MA200001 Device type: 1P PV E-Store inv. Protocol version: V2.00 Self check: (self checking) Run Data Base Info Inner temperature(°C)	e) nell'interfaccia Quit	"Monitor" per visualizzare le infor Self check Self check Soft501077270MA2000 Device type: 1P PV E-Store Protocol version: V2:00 Test result Grid under-frequency (81 <s1). (FD(Hz)</s1). 	Sectory rmazioni d 001 inv. Success 49.80
Monitor Monitor Fare clic su "Altro"(More Monitor 561501077270MA200001 Device type: 1P PV E-Store inv. Protocol versior: V2.00 Self check: self checking) Run Data Base Info Inner temperature(°C) Day consumed(kWh)	 a) nell'interfaccia Quit 34.0 0.0 	"Monitor" per visualizzare le info "Monitor" per visualizzare le info Self check 561501077270MA2000 Device type : 1P PV E-Store Protocol version: V2.00 Test result Grid under-frequency (81 <s1). (TV(S)</s1). 	rmazioni d non non success 49.80 0.060
Monitor Altro" (More Monitor Soft Soft Soft Soft Soft Soft Soft Soft	Quit 34.0 5.1	* "Monitor" per visualizzare le infor * Self check Softs01077270MA2000 Device type: 1P PV E-Store Protocol version: V200 Test result Grid under-frequency (B1 <s1). (TV(S) Grid under-frequency (B1<s1). (TV(S) Grid under-frequency (B1<s1). (TV(S) Grid under-frequency (B1<s1). (TV(S) Grid under-frequency (B1<s1). (TV(S) Grid under-frequency (B1<s1). (TV(S) Grid under-frequency (B1<s1). (TV(S) Grid under-frequency (B1<s1). (FO)(Hz)</s1). </s1). </s1). </s1). </s1). </s1). </s1). </s1). 	800 rmazioni d 001 inv. Success 49.80 0.060 50.00
Monitor Alarm Fare clic su "Altro" (More Monitor 561501077270MA200001 Device type: 1P PV E-Store inv. Protocol version: V2.00 Self check: self checking) Run Data Base Info Inner temperature(°C) Day consumed(kWh) Day grid-tied generated(kWh) Load day consumed(kWh)	 a) nell'interfaccia Quit 34.0 0.0 5.1 0.0 	**Monitor" per visualizzare le infor * Self check 561501077270MA2000 Device type: 1P PV E-Store Protocol version: V2.00 Test result Grid under-frequency (B1 <s1). (b1<s1).="" (fo)(h2)="" (fo)(h2)<="" (fv)(h2)="" grid="" td="" under-frequency=""><td>2001 Success 49.80 0.060 50.00</td></s1).>	2001 Success 49.80 0.060 50.00
Monitor Aarm Fare clic su "Altro" (More Monitor 561501077270MA200001 Device type: 1P PV E-Store inv. Protocol version: V2.00 Self check: (self checking) Run Data Base Info Inner temperature (°C) Day consumed(kWh) Load day consumed(kWh) Total grid-tied energy(kWh)	2) nell'interfaccia Quit 34.0 0.0 5.1 0.0 379.1	* "Monitor" per visualizzare le infor Self check Self check Self check Solution Solution Test result Grid under-frequency (81 <s1). (F0)(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (F0)(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (F0)(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (F0)(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (F0)(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (F0)(Hz)</s1). </s1). </s1). </s1). </s1). </s1). 	Exceeds 1001 1001 1001 1002 1003 1000 1000 1000
Monitor Alarm Fare clic su "Altro" (More Monitor 561501077270MA200001 Device type: 1P PV E-Store inv. Protocol version: V2.00 Self check: self checking) Run Data Base Info Inner temperature(°C) Day consumed(kWh) Load day consumed(kWh) Total grid-tied generated(kWh) Total load consumed(kWh)	 a) nell'interfaccia Quit 34.0 0.0 5.1 0.0 379.1 100.5 	**Monitor" per visualizzare le infor * Monitor" per visualizzare le infor Self check 561501077270MA2000 Device type: 1P PV E-Store Protocol version: V2.00 Test result Grid under-frequency (81 <s1). (F0(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (F0(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (F0(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (F0(Hz)</s1). </s1). </s1). </s1). 	3001 inv. Success 49.80 0.060 50.00 0.060
Monitor Aarm Fare clic su "Altro" (More Monitor 561501077270MA200001 Device type: 1P PV E-Store inv. Protocol version: V2.00 Self check: (self checking) Run Data Base Info Inner temperature (°C) Day consumed(kWh) Load day consumed(kWh) Total grid-tied energy(kWh) Total grid-tied consumed(kWh)	2) nell'interfaccia Quit 34.0 0.0 5.1 0.0 379.1 100.5 79.2	**Monitor" per visualizzare le infor Self check Self check Self check Soldon visualizzare le infor Soldon visualizzare le infor Soldon visualizzare le infor Self check Soldon visualizzare le infor Device type: 1P PV E-Store Protocol version: V2:00 Protocol version: V2:00 Test result Grid under-frequency (81 <s1). (Fo)(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (Fa)(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (Fa)(Hz) Grid under-frequency (81<s1). (Fa)(Hz)</s1). </s1). </s1). </s1). 	Exercises Success 49.80 0.060 50.00 50.00 50.00 50.00



XIAMEN KEHUA DIGITAL ENERGY TECH CO., LTD.

ADD: Room 208-38, Hengye Building, No. 100 Xiangxing Road, Torch High-tech Zone (Xiang'an) Industrial Zone, Xiamen, China (361000)
TEL: 0592-5160516 (8 linee)
FAX: 0592-5162166
Http://www.kehua.com



Assistenza tecnica

4402-04601 001