Soluções de Inversores Inteligentes Comerciais e Industriais

GW40K-ET-10 | GW50K-ET-10

LX C 101-10 | LX C120-10 | LX C138-10 | LX C156-10

GW51.2-BAT-I-G10 | GW56.3-BAT-I-G10

GW61.4-BAT-AC-G10 | GW92.1-BAT-AC-G10 | GW102.4-BAT-AC-G10 |

GW112.6-BAT-AC-G10

Manual do usuário

V1.9-2025-08-21

Declaração de direitos autorais

Copyright © GoodWe Technologies Co., Ltd. 2025. Todos os direitos reservados.

Nenhuma parte desse manual pode ser reproduzida ou transmitida para a plataforma pública de nenhuma forma nem por nenhum meio sem a autorização prévia por escrito da GoodWe Technologies Co., Ltd.

Marcas comerciais

GOODME e outras marcas comerciais GoodWe pertencem à GoodWe Technologies Co.,Ltd. Todas as outras marcas comerciais ou marcas registradas mencionadas nesse manual são de propriedade da GoodWe Technologies Co., Ltd.

Observação

As informações neste manual do usuário estão sujeitas a alterações devido a atualizações do produto ou outros motivos. Este guia não substitui os rótulos do produto ou as precauções de segurança no manual do usuário, a menos que especificado o contrário. Todas as descrições aqui são somente para orientação.

1 Sobre esse manual	1
1.1 Visão Geral	1
1.2 Modelo aplicável	1
1.3 Definição dos símbolos	2
2 Precauções de segurança	3
2.1 Segurança geral	3
2.2 Requisitos de pessoal	3
2.3 Instalação do sistema	4
2.3.1 Segurança do arranjo fotovoltaico	5
2.3.2 Segurança do inversor	5
2.3.3 Segurança da bateria	6
2.3.4 Segurança do Medidor Inteligente	8
2.4 Símbolos de Segurança e Marcas de Certificação	8
2.5 Declaração de Conformidade da UE	10
2.5.1 Equipamento com Módulos de Comunicação Sem Fio	10
2.5.2 Equipamento sem Módulos de Comunicação Sem Fio (Exceto	o Bateria) 10
2.5.3 Bateria	10
3 Introdução ao Sistema	12
3.1 Visão Geral do Sistema	12
3.2 Visão geral do produto	16
3.2.1 Inversor	16
3.2.2 STS	18
3.2.3 Bateria	18
3.2.4 Medidor Inteligente	25
3.2.5 Dongle Inteligente	25
3.3 Tipos de rede compatíveis	26
3.4 Modo de funcionamento do sistema	26
3.5 Funcionalidades	34
4 Verificação e Armazenamento	35

	4.1 Verificação antes de receber	35
	4.2 Conteúdo da Embalagem	35
	4.2.1 Embalagem do Inversor (ET 40-50kW)	35
	4.2.2 Pacote do STS	37
	4.2.3 Embalagem da Bateria	38
	4.2.4 Medidor inteligente (GM330)	43
	4.2.5 Dongle Inteligente	44
	4.3 Armazenamento	45
5 Iı	nstalação	48
	5.1 Procedimento de Instalação e Comissionamento do Sistema	48
	5.2 Requisitos de instalação	49
	5.2.1 Requisitos do Ambiente de Instalação	49
	5.2.2 Requisitos de Espaço para Instalação	51
	5.2.3 Requisitos da Fundação	52
	5.2.4 Requisitos de Ferramentas	53
	5.2.5 Requisitos de Transporte	55
	5.3 Instalação do sistema de bateria	56
	5.3.1 Abra a Porta do Armário	57
	5.3.2 Instalando LX C 101-10, LX C 120-10, LX C 138-10, LX C 156-10	57
	5.3.3 Instalando GW51.2-BAT-I-G10 e GW56.3-BAT-I-G10	58
	5.3.4 GW61.4-BAT-AC-G10、GW92.1-BAT-AC-G10、GW102.4-BAT-AC-G10、	
	GW112.6-BAT-AC-G10	62
	5.4 Instalação do inversor	64
	5.5 Instalando o STS	66
	5.6 Instalando o Medidor Inteligente	67
6 S	istemas de Fiação	68
	6.1 Diagrama de fiação do sistema	69
	6.2 Diagrama Detalhado de Fiação do Sistema	70
	6.2.1 Inversor único sem função fora da rede	70
	6.2.2 Inversor único com função fora da rede	71

	6.2.3 Inversores múltiplos sem função fora da rede	72
	6.2.4 Múltiplos inversores sem função de paralelismo off-grid	74
	6.2.5 Múltiplos inversores com função de paralelismo off-grid	76
	6.3 Preparando Materiais	79
	6.3.1 Preparando Disjuntores	79
	6.3.2 Preparando Cabos	80
	6.3.3 Preparando a Caixa de Combinador	84
	6.4 Conexão do cabo PE	85
	6.5 Conectando o Cabo PV	87
	6.6 Conexão do cabo da bateria	88
	6.6.1 LX C101-10, LX C120-10, LX C138-10, LX C156-10	90
	6.6.2 GW51.2-BAT-I-G10, GW56.3-BAT-I-G10	94
	6.6.3 GW61.4-BAT-AC-G10,GW92.1-BAT-AC-G10,W102.4-BAT-AC-G10, GW112.6-BAT-AC-G10	98
	6.7 Conexão do cabo CA	102
	6.7.1 Conectando o cabo CA do inversor	102
	6.7.2 (Opcional) Conectando o cabo CA do STS	104
	6.8 Conectando o cabo do medidor	106
	6.9 Conectando o Cabo de Comunicação do Inversor	107
7 (Comissionamento do sistema	112
	7.1 Verificação antes de ligar	112
	7.2 Ligar	112
	7.2.1 Inversor Único sem Função Fora da Rede	113
	7.2.2 Inversor Único com Função Off-grid	114
	7.2.3 Inversores Múltiplos sem Função Off-grid	115
	7.2.4 Múltiplos Inversores sem Função de Paralelismo Off-grid	117
	7.2.5 Múltiplos inversores com função de paralelismo off-grid	119
	7.3 Indicadores	121
	7.3.1 Indicadores do Inversor	
	7.3.2 Indicadores STS	122

7.3.3 Indicadores da Bateria	122
7.3.4 Indicador de Medidor Inteligente	124
7.3.5 Indicador de Dongle Inteligente	125
7.4 Fechando a Porta do Armário	128
8 Comissionamento Rápido do Sistema	130
8.1 Baixando o App	130
8.2 Conectando o Inversor	130
8.3 Configurações de Comunicação	131
8.4 Método de Instalação da Fiação	133
8.5 Configurações Rápidas	134
8.6 Criando Usinas de Energia	139
9 Comissionamento do sistema	141
9.1 Visão Geral do SolarGo	141
9.1.1 Estrutura do Menu do Aplicativo	141
9.1.2 Página de Login do Aplicativo SolarGo	143
9.1.3 Página inicial do aplicativo SolarGo	144
9.2 Conectando o Inversor	145
9.3 Configurações Rápidas	146
9.4 Configurações de Comunicação	150
9.5 Método de Instalação da Fiação	151
9.6 Configurando as Informações Básicas	152
9.6.1 Configurando Varredura de Sombra, SPD e Teste Automático	152
9.6.2 Configurando a Função de Backup	153
9.7 Configurando Parâmetros Avançados	154
9.7.1 Configurando o AFCI	154
9.7.2 Configurando o Modo de Conexão do PV	155
9.7.3 Configurando Parâmetros de Limite de Potência	155
9.7.4 Configuração dos parâmetros da bateria	156
9.7.5 Configuração da Função de Saída de Tensão Desequilibrada	157
9.8 Configuração do Controle de Carga	158

9.9 Configuração da Função de Controle do Gerador	159
9.10 Configurando Parâmetros de Segurança	161
9.10.1 Configurando Parâmetros Básicos de Segurança	161
9.10.2 Definindo Parâmetros de Segurança Personalizados	162
10 Monitoramento da Usina de Energia	169
10.1 Visão Geral do App do Portal SEMS	169
10.2 Gerenciando a Planta ou Dispositivos	171
10.2.1 Criando Usina Elétrica	171
Gerenciando a Usina	172
10.2.3 Gerenciando os Dispositivos	173
10.3 Monitoramento da Usina de Energia	174
10.3.1 Verificando as Informações da Usina	174
10.3.2 Visualizando Informações de Alarme	175
11 Manutenção	177
11.1 Desligue o Sistema	177
11.1.1 Inversor Único Sem Função de Off-grid	178
11.1.2 Inversor Único com Função Fora da Rede	179
Múltiplos Inversores sem Função de Desconexão da Rede	180
11.1.4 Múltiplos Inversores sem Função Paralela Off-grid	182
11.1.5 Inversores múltiplos com função de paralelismo off-grid	184
11.2 Remoção do Equipamento	186
11.3 Descarte do Equipamento	186
11.4 Manutenção de rotina	186
11.4.1 Manutenção de baterias	187
11.4.2 Manutenção do inversor	207
11.5 Solução de problemas	207
11.5.1 Solução de Problemas de Comunicação do Sistema	208
11.5.2 Solução de Problemas do Inversor	209
11.5.3 Solução de Problemas de Bateria	217
12 Dados Técnicos	228

	12.1 Dados Técnicos do Inversor	228
	12.2 Dados Técnicos do STS	. 232
	12.3 Dados Técnicos da Bateria	234
	12.4 Dados Técnicos do Medidor Inteligente	.240
	12.5 Dados Técnicos do Dongle Inteligente	240
13	Apêndice	. 244
	13.1.1 Como Realizar a Detecção de Medidor/TC?	. 244
	13.1.2 Como Atualizar a Versão do Firmware	. 244
	13.2 Acrônimos e Abreviações	. 245
	13.3 Explicação de Termos	247
	13.4 Significado do código SN da bateria	248

1 Sobre esse manual

1.1 Visão Geral

O sistema de armazenamento de energia é composto por inversor, sistema de bateria e medidor inteligente. Este manual descreve as informações do produto, instalação, conexão elétrica, comissionamento, solução de problemas e manutenção do sistema. Leia este manual antes de instalar e operar os produtos. Esse manual está sujeito a atualização sem Observação prévio. Para mais detalhes sobre o produto e os documentos mais recentes, acesse https://en.goodwe.com/.

1.2 Modelo aplicável

Este manual aplica-se aos produtos abaixo; por favor, selecione a solução específica baseada no cenário específico.

Tipo de produto	Informações do produto	Descrição
Inversor	GW40K-ET-10 LX GW50K-ET-10	Potência de saída nominal: 40kW - 50kW.
Chave de transferênci a estática	LX STS200-80-10	Potência nominal aparente: 50kVA
		Capacidade do sistema de bateria única: 101,38 kWh - 156,67 kWh.
	LX C101-10 LX C120-10 LX C138-10 LX C156-10	Capacidade máxima de sistemas de baterias conectados em paralelo: 468kWh.
Bateria		*Esta série de sistemas de baterias é compatível apenas com inversores ET40-50kW nas versões de BMS 25600 e superiores (com data de codificação SN em ou após 1º de junho de 2024). Para o significado da codificação SN, consulte a seção 13.4 Significado da Codificação SN da Bateria.
	GW51.2-BAT-I-G10	Capacidade do sistema de bateria única: 51,2/56,3 kWh.
	GW56.3-BAT-I-G10	Capacidade máxima de sistemas de baterias conectados em paralelo: 307,2/337,8 kWh.
	GW61.4-BAT-AC-G10 GW92.1-BAT-AC-G10	Capacidade do sistema de bateria única: 102,4/112,6 kWh.
	GW102.4-BAT-AC-G10 GW112.6-BAT-AC-G10	Capacidade máxima de sistemas de baterias conectados em paralelo: 409,6/450,4 kWh.

Medidor inteligente	GM330	Monitora e detecta dados em execução no sistema, como tensão, corrente, entre outros.
Controlador de energia inteligente	SEC3000C	Um SEC3000C pode ser usado tanto para realizar o paralelismo de inversores de armazenamento de energia quanto para o paralelismo desses inversores com inversores conectados à rede. Ao usar o SEC3000C para o paralelismo de inversores, ele suporta até 10 inversores de armazenamento de energia para formar um sistema em paralelo.
O sistema pode enviar informações de para a plataforma de monitoramento a sinal WiFi ou LAN. Kit LS4G-CN, Kit 4G-CN, Kit	O sistema pode enviar informações de operação para a plataforma de monitoramento através de sinal WiFi ou LAN.	
	O sistema pode enviar informações de operação para a plataforma de monitoramento através do sinal 4G.	
Dongle	Wi-Fi Kit	O sistema pode enviar informações de operação para a plataforma de monitoramento através do sinal WiFi.
	Ezlink3000	No cenário de operação em paralelo, conectado ao inversor principal. As informações de operação do sistema podem ser enviadas para a plataforma de monitoramento através de sinal WiFi ou LAN.

1.3 Definição dos símbolos

A PERIGO

Indica um perigo de alto nível que, se não for evitado, resultará em morte ou ferimentos graves.

AVISO

Indica um perigo de nível médio que, se não for evitado, pode resultar em morte ou ferimentos graves.

CUIDADO

Indica um perigo de baixo nível que, se não for evitado, pode resultar em ferimentos leves ou moderados.

Observação

Destaca e complementa os textos. Ou habilidades e métodos para resolver problemas relacionados ao produto para economizar tempo.

2 Precauções de segurança

Siga rigorosamente estas instruções de segurança no manual do usuário durante a operação.

AVISO

Os produtos são projetados e testados em estrita conformidade com as regras de segurança relacionadas. Leia e siga todas as instruções e precauções de segurança antes de qualquer operação. A operação inadequada pode causar ferimentos ou danos à propriedade, pois os produtos são equipamentos elétricos.

2.1 Segurança geral

Observação

- As informações neste manual do usuário estão sujeitas a alterações devido a atualizações do produto ou outros motivos. Este guia não substitui os rótulos do produto ou as precauções de segurança no manual do usuário, a menos que especificado o contrário. Todas as descrições aqui são somente para orientação.
- Leia este documento antes da instalação para aprender sobre o produto e as precauções.
- Todas as operações devem ser realizadas por técnicos treinados e experientes que estejam familiarizados com as normas locais e os regulamentos de segurança.
- Use ferramentas isolantes e vista equipamento de proteção individual (EPI) ao operar o equipamento para garantir a segurança pessoal. Use luvas, roupas e pulseiras antiestáticas ao tocar em dispositivos eletrônicos para proteger o equipamento contra danos.
- A desmontagem ou modificação não autorizada pode danificar o equipamento. Esses danos não são cobertos pela garantia.
- Siga rigorosamente as instruções de instalação, operação e configuração desse guia e do respectivo manual do usuário. O fabricante não será responsável por danos ao equipamento ou lesões pessoais se você não seguir as instruções. https://en.goodwe.com/warranty

2.2 Requisitos de pessoal

Observação

- O pessoal que instala ou realiza a manutenção do equipamento deve ser rigorosamente treinado, e aprender sobre as precauções de segurança e as operações corretas.
- Apenas profissionais qualificados ou pessoal treinado estão autorizados a instalar, operar, realizar manutenção e substituir o equipamento ou peças.

2.3 Instalação do sistema

A PERIGO

- Desconecte os switches de montante e jusante para desligar o equipamento antes de qualquer conexão elétrica. Não trabalhe com ele ligado. Caso contrário, pode ocorrer choque elétrico. Não trabalhe com ele ligado. Caso contrário, pode ocorrer choque elétrico.
- Instale um disjuntor no lado de entrada de tensão do equipamento para evitar lesões pessoais ou danos ao equipamento causados por trabalho elétrico energizado.
- Todas as operações, como transporte, armazenamento, instalação, uso e manutenção, devem cumprir as leis, regulamentos, normas e especificações aplicáveis.
- Realize conexões elétricas em conformidade com as leis, regulamentos, normas e especificações locais. Incluindo especificações de operações, cabos e componentes.
- Conecte os cabos utilizando os conectores incluídos no pacote. O fabricante não será responsável por danos ao equipamento se outros conectores forem usados.
- Certifique-se de que todos os cabos estejam conectados de forma apertada, segura e correta. Fiação inadequada pode causar contatos ruins e danificar o equipamento.
- Os cabos PE devem ser conectados e fixados corretamente antes de trabalhar no equipamento. Caso contrário, pode ocorrer choque elétrico.
- Para proteger o equipamento e os componentes de danos durante o transporte, certifique-se de que o pessoal de transporte esteja profissionalmente treinado. Todas as operações durante o transporte devem ser registradas. O equipamento deverá ser mantido em equilíbrio, evitando quedas.
- O equipamento é pesado. Equipe o pessoal correspondente de acordo com seu peso, para que o equipamento não exceda a faixa de peso que o corpo humano consegue suportar e cause ferimentos.
- Mantenha o equipamento estável para evitar que ele caia, o que pode resultar em danos ao equipamento e ferimentos.
- Não use nenhum objeto metálico ao mover, instalar ou colocar o equipamento em funcionamento. Caso contrário, isso pode causar choque elétrico ou danos ao equipamento.
- Não coloque nenhuma parte metálica no equipamento, caso contrário, causará choque elétrico.
- Quando o dispositivo estiver em curto-circuito, não se aproxime ou toque no dispositivo e desligue a energia imediatamente.

! AVISO

- Não aplique carga mecânica aos terminais, caso contrário, eles podem ser danificados.
- Se o cabo suportar muita tensão, a conexão pode ser ruim. Reserve um certo comprimento do cabo antes de conectá-lo às portas correspondentes.
- Amarre os cabos do mesmo tipo e coloque os cabos de tipos diferentes separados em pelo menos 30 mm. Não coloque os cabos emaranhados ou cruzados.
- Coloque os cabos a pelo menos 30 mm de distância dos componentes de aquecimento ou

fontes de calor, caso contrário a camada de isolamento dos cabos pode se desgastar ou quebrar devido à alta temperatura.

2.3.1 Segurança do arranjo fotovoltaico

! AVISO

- Certifique-se de que as estruturas dos componentes e o sistema de suporte estejam aterrados firmemente.
- Certifique-se de que os cabos CC estejam conectados firmemente e de forma segura. Uma fiação inadequada pode causar mau contato ou alta impedância e danificar o inversor.
- Meça os cabos CC com um multímetro para evitar conexões de polaridade inversa. Além disso, a tensão deve estar abaixo da tensão máxima de entrada CC. O fabricante não será responsável por danos causados por conexão inversa e sobretensão.
- Os arranjos fotovoltaicos não podem ser aterrados. Certifique-se de que a resistência de isolamento mínima da string fotovoltaica ao solo atenda aos requisitos mínimos de resistência de isolamento antes de conectar a string fotovoltaica ao inversor (R=tensão máxima de entrada (V)/ 30mA).
- Não conecte um arranjo fotovoltaico a mais de um inversor ao mesmo tempo. Caso contrário, pode causar danos ao inversor.
- Os módulos fotovoltaicos usados com o inversor devem ter uma classificação IEC61730 classe A.
- A potência de saída do inversor pode diminuir se a entrada da string fotovoltaica tiver alta voltagem ou corrente.

2.3.2 Segurança do inversor

AVISO

- A tensão e a frequência no ponto de conexão devem atender aos requisitos da rede (on-grid).
- Dispositivos de proteção adicionais, como disjuntores ou fusíveis, são recomendados no lado CA. A especificação do dispositivo de proteção deve ser de pelo menos 1,25 vezes a corrente CA de saída máxima.
- Os alarmes de falha de arco serão limpos automaticamente se os alarmes forem acionados menos de 5 vezes em 24 horas. O inversor será desligado para proteção após a 5ª falha de arco elétrico. Será possível operar o inversor normalmente após a falha ser resolvida.
- O BACK-UP não é recomendado se o sistema fotovoltaico não estiver configurado com baterias. Caso contrário, pode haver risco de queda de energia do sistema.
- A potência de saída do inversor pode diminuir quando a voltagem e a frequência da rede mudam.
- A instalação deste equipamento deve estar em conformidade com os padrões técnicos atuais de instalações elétricas fotovoltaicas (NBR 16690) e com o padrão de gerenciamento de risco de incêndio em sistemas fotovoltaicos (IEC 63226).

2.3.3 Segurança da bateria

APERIGO

- O sistema de bateria apresenta alta tensão durante o funcionamento do equipamento.
 Mantenha a energia desligada antes de qualquer operação para evitar perigo. Siga rigorosamente todas as precauções de segurança descritas neste manual e nas etiquetas de segurança do equipamento durante a operação.
- O sistema de bateria apresenta alta tensão. Não toque nem o opere. Mantenha distância dele. Somente profissionais são permitidos! Não toque ou opere sem permissão.
- O sistema de armazenamento de energia consiste em equipamentos pesados. Por favor, use ferramentas apropriadas e tome medidas de proteção ao instalar e manter o sistema. Operações inadequadas causarão lesões pessoais ou danos ao equipamento.
- Não desmonte, modifique ou substitua nenhuma parte da bateria ou da unidade de controle de energia sem autorização oficial do fabricante. Caso contrário, causará choques elétricos ou danos ao equipamento, pelos quais o fabricante não será responsável.
- O equipamento deve ser instalado em superfícies de concreto ou outras superfícies não combustíveis, garantindo que a fundação esteja nivelada, firme, plana, seca, tenha capacidade de carga suficiente e não apresente amassados ou inclinações.
- Não bata, puxe, arraste, aperte, pise ou perfure a carcaça com objetos afiados, nem coloque a bateria no fogo. Caso contrário, a bateria poderá explodir.
- Não coloque a bateria em um ambiente com temperatura alta. Certifique-se de que não haja luz solar direta e nenhuma fonte de calor perto da bateria. Quando a temperatura ambiente exceder 60 °C, causará incêndio.
- Não use a bateria ou a unidade de controle de energia se estiver com defeito, quebrada ou danificada.
- Baterias danificadas podem vazar eletrólito.
- Não mova o sistema de bateria enquanto ele estiver funcionando.
- Preste atenção ao que é negativo e positivo durante a instalação para evitar conexões de polaridade inversa. Caso contrário, o curto-circuito pode causar lesões pessoais e danos ao equipamento.
- É estritamente proibido fazer um curto-circuito nos terminais positivo e negativo da bateria. Um curto-circuito na bateria pode causar ferimentos. A alta corrente instantânea causada por um curto-circuito pode liberar uma grande quantidade de energia e causar um incêndio.
- Ao operar o equipamento, certifique-se de que ele não está danificado e que o sistema está funcionando corretamente, caso contrário, pode haver risco de choque elétrico e incêndio.
- Durante a operação do equipamento, não abra a porta do gabinete nem toque em qualquer terminal ou componente de fiação. Caso contrário, existe risco de choque eléctrico.
- Não toque no equipamento em operação para evitar ferimentos, pois sua temperatura pode exceder 60 °C. Não instale o equipamento em um local ao alcance de leigos.
- Não puxe ou desconecte os terminais e cabos de conexão durante a operação do BMS.

Caso contrário, pode representar perigos à segurança.

• Desligue o BMS assim que ocorrer uma anormalidade durante a operação. Entre em contato com o pessoal responsável o mais rápido possível.

! AVISO

- Carregue a bateria imediatamente após a descarga; caso contrário, isso pode causar descarga excessiva e danificar a bateria.
- Não descarregue ou carregue a bateria além da corrente nominal de descarga ou carregamento.
- Fatores como: temperatura, umidade, condições climáticas etc. podem limitar a corrente da bateria e afetar sua carga.
- Entre em contato com o serviço pós-venda imediatamente se a bateria não puder ser iniciada. Caso contrário, a bateria pode ser danificada permanentemente.
- Entre em contato com o Serviço de Pós-Venda se o módulo da bateria precisar ser substituído ou adicionado.
- Não carregue a bateria em temperaturas baixas. Caso contrário, pode diminuir a capacidade do BMS.
- Não coloque itens não relacionados em qualquer parte do sistema de bateria.

Medidas emergenciais

Vazamento de eletrólito da bateria

Se o módulo da bateria vazar eletrólito, evite contato com o líquido ou gás vazando. O eletrólito é corrosivo. Ele causará irritação na pele ou queimadura química no operador. Qualquer pessoa que tenha contato com a substância vazada acidentalmente deve fazer o seguinte:

- Caso inspire a substância vazada: evacue a área poluída e procure assistência médica imediata.
- Contato com os olhos: enxague os olhos por pelo menos 15 minutos com água limpa e procure assistência médica imediatamente.
- Contato com a pele: lave bem a área que esteve em contato com sabão e água limpa e procure assistência médica imediatamente.
- Ingestão: induza o vômito e procure assistência médica imediatamente.

Fogo

- A bateria pode explodir quando a temperatura ambiente exceder 150 °C. Se a bateria estiver pegando fogo, poderá ser liberado gás venenoso e perigoso.
- Em caso de incêndio, certifique-se de que o extintor de dióxido de carbono, Novec1230 ou FM-200 esteja próximo.
- O fogo não poderá ser apagado pelo extintor de pó químico seco ABC. Os bombeiros são obrigados a usar roupas de proteção completas e aparelhos respiratórios autônomos.

2.3.4 Segurança do Medidor Inteligente

AVISO

Se a tensão da rede elétrica flutuar, fazendo com que a tensão exceda 265 V, nesse caso, a operação com sobretensão a longo prazo pode causar danos ao medidor. É recomendável adicionar um fusível com corrente nominal de 0,5 A no lado de entrada de tensão do medidor para protegê-lo.

2.4 Símbolos de Segurança e Marcas de Certificação

A PERIGO

- Todos os rótulos e marcações de advertência devem estar visíveis após a instalação. Não cubra, rabisque ou danifique nenhum rótulo no equipamento.
- As etiquetas de Observação nas caixas a seguir são apenas para referência. Por favor, consulte as etiquetas reais do equipamento para uso.

Não	Símbolo	Descrições
1		Existem riscos potenciais. Use EPI adequado antes de qualquer operação.
2	4	RISCO DE ALTA TENSÃO Desconecte toda a energia de entrada e desligue o produto antes de trabalhar nele.
3		Risco de alta temperatura. Não toque no produto em operação para evitar queimaduras.
4		Opere o equipamento corretamente para evitar explosão.
5		As baterias contêm materiais inflamáveis, cuidado com incêndios.
6		O equipamento contém eletrólitos corrosivos. Em caso de vazamento no equipamento, evite contato com o líquido ou gás vazado.

7	5min	Descarga atrasada. Aguarde 5 minutos depois de desligar até que os componentes estejam completamente descarregados.
8		Mantenha o equipamento longe de chamas ou fontes de ignição.
9		Leia o manual do usuário antes de qualquer operação.
10		Use equipamentos de proteção individual durante a instalação, operação e manutenção.
11	ZZ	Não descarte o Sistema como lixo doméstico. Descarte-o de acordo com as leis e regulamentações locais ou envie-o de volta ao fabricante.
12		Não pise.
13		Ponto de aterramento.
14		Marca de reciclagem e regeneração. Coloque a bateria no lugar certo e recicle-a de acordo com as regulamentações ambientais locais.
15	CE	Marcação CE
16	TÜVRheinland CERTIFIED TÜVRock on the three thre	Marcação TUV
17		Marcação RCM
18		Mantenha fora do alcance das crianças

19		Não levante o equipamento
20	← ≫	Não desligue durante o funcionamento do equipamento
21	(N)	Nunca desmonte esta unidade de bateria

2.5 Declaração de Conformidade da UE

2.5.1 Equipamento com Módulos de Comunicação Sem Fio

A GoodWe Technologies Co., Ltd. declara que o equipamento com módulos de comunicação sem fio vendido no mercado europeu atende aos requisitos das seguintes diretivas:

- Diretiva de Equipamentos de Rádio 2014/53/EU (RED)
- Diretiva de Restrições de Substâncias Perigosas 2011/65/EU e (UE) 2015/863 (RoHS)
- Resíduos de Equipamentos Elétricos e Eletrônicos 2012/19/EU
- Registro, Avaliação, Autorização e Restrição de Produtos Químicos (EC) Nº 1907/2006 (REACH)

2.5.2 Equipamento sem Módulos de Comunicação Sem Fio (Exceto Bateria)

A GoodWe Technologies Co., Ltd. declara que o equipamento sem módulos de comunicação sem fio vendido no mercado europeu atende aos requisitos das seguintes diretivas:

- Diretiva de Compatibilidade Eletromagnética 2014/30/EU (EMC)
- Diretiva de Baixa Tensão para Aparelhos Elétricos 2014/35/EU (LVD)
- Diretiva de Restrições de Substâncias Perigosas 2011/65/EU e (UE) 2015/863 (RoHS)
- Resíduos de Equipamentos Elétricos e Eletrônicos 2012/19/EU
- Registro, Avaliação, Autorização e Restrição de Produtos Químicos (EC) Nº 1907/2006 (REACH)

2.5.3 Bateria

A GoodWe Technologies Co., Ltd. declara que as baterias vendidas no mercado europeu atendem aos requisitos das seguintes diretivas:

- Diretiva de Compatibilidade Eletromagnética 2014/30/EU (EMC)
- Diretiva de Baixa Tensão para Aparelhos Elétricos 2014/35/EU (LVD)

- Diretiva de Baterias 2006/66/EC e Adendo da Diretiva 2013/56/EU
- Resíduos de Equipamentos Elétricos e Eletrônicos 2012/19/EU
- Registro, Avaliação, Autorização e Restrição de Produtos Químicos (EC) Nº 1907/2006 (REACH)

Baixe a Declaração de Conformidade da UE no site oficial: https://en.goodwe.com.

3 Introdução ao Sistema

3.1 Visão Geral do Sistema

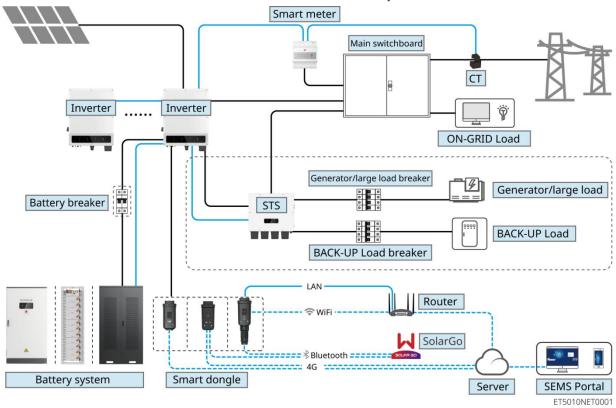
AVISO

- O sistema fotovoltaico não é adequado para conectar equipamentos que dependem de uma fonte de alimentação estável, como equipamentos médicos para sustentar a vida.
 Certifique-se de que não ocorram ferimentos quando o sistema for desconectado.
- Evite cargas com alta corrente de partida, como bombas d'água de alta potência no sistema fotovoltaico. Caso contrário, a saída fora da rede pode falhar devido ao excesso de energia instantânea.
- O BACK-UP não é recomendado se o sistema fotovoltaico não estiver configurado com baterias. Caso contrário, pode surgir o risco de falha de energia do sistema.
- Fatores como: temperatura, umidade, condições climáticas etc. podem limitar a corrente da bateria e afetar sua carga.
- Quando ocorre proteção contra sobrecarga única, o inversor pode reiniciar automaticamente; no entanto, o tempo de reinicialização será estendido se ocorrer várias vezes. Para uma reinicialização mais rápida, tente pelo aplicativo.
- Quando o inversor está no modo off-grid, pode ser usado normalmente para cargas industriais e comerciais, como:
 - O Carga indutiva:
 - Se a potência de um único motor monofásico for maior ou igual a 3 kW ou a potência de um único motor trifásico for maior ou igual a 8 kW, é necessário configurar um inversor de frequência;
 - A soma das potências nominais das cargas dos motores monofásicos não deve exceder 8 kW, e a soma total das potências nominais das cargas dos motores não deve exceder 25 kW;
 - Um único inversor permite que a potência total da carga do motor conectado não exceda 25 kW; dois ou mais inversores em paralelo permitem que a potência total da carga do motor conectado não exceda Pn * 50% * número de unidades em paralelo * 80%;
 - Se houver outras cargas, a carga do motor será reduzida correspondentemente, conforme calculado com base nas condições específicas de aplicação.
 - O Carga não linear: potência total ≤ 0,66Pn. Pn refere-se à potência nominal de saída do inversor.
 - O Ao conectar uma carga trifásica à porta BACK-UP, suporta apenas a conexão de

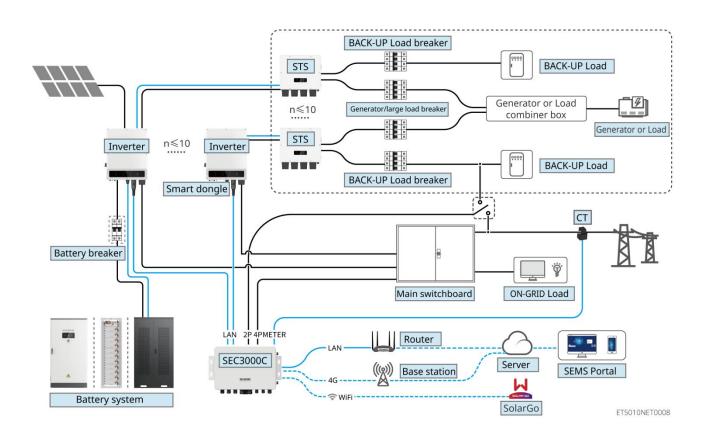
- cargas trifásicas com fio neutro (N). Não é compatível com cargas sem fio neutro, pois isso pode causar mau funcionamento ou danos à carga.
- O inversor não suporta cargas de meia onda. Cargas de meia onda: alguns eletrodomésticos antigos ou que não atendem aos padrões EMC (como secadores de cabelo com retificação de meia onda, pequenos aquecedores, etc.) podem não funcionar corretamente.

A solução de inversor inteligente comercial e industrial consiste em inversor, gabinete de chave de transferência estática, sistema de bateria, controlador de energia inteligente, medidor inteligente, dongle inteligente, entre outros. No sistema fotovoltaico, a energia solar pode ser convertida em energia elétrica para necessidades comerciais e industriais. Os dispositivos IoT no sistema controlam os equipamentos elétricos ao reconhecer a situação geral do consumo de energia. Assim, a energia será gerenciada de forma inteligente, decidindo se a energia será utilizada pelas cargas, armazenada em baterias ou exportada para a rede, etc.

Sistema de inversor único e sistema de inversores em paralelo usando o Ezlink3000.



Sistema de inversores em paralelo usando SEC3000C



Tipo de produto	Modelo	Descrição
Inversor	GW40K-ET-10 GW50K-ET-10	 Para sistemas de inversores múltiplos em paralelo, os seguintes requisitos de versão devem ser atendidos: todos os inversores no sistema em paralelo têm versões de software consistentes Para sistemas de inversores em paralelo que utilizam o Ezlink3000, os requisitos de versão de software para os inversores são: A versão do software do inversor ARM é 10.420 ou superior. A versão do software DSP do inversor é 01.203 ou superior. Para sistemas de inversores em paralelo que utilizam o SEC3000C, os requisitos de versão de software para os inversores são: A versão do software ARM do inversor é 11.450 ou superior A versão do software DSP do inversor é 3.300 ou superior
Chave de	STS200-80-10	A função off grid pode ser usada apenas com um

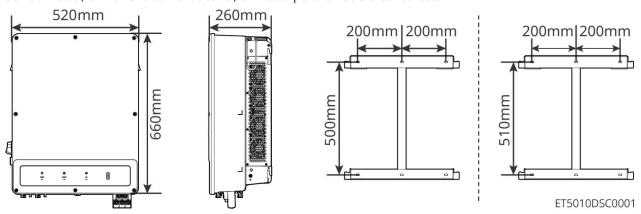
transferê		interruptor de transferência estático.
ncia		A versão do software do interruptor de
estática		transferência estática é 02.203 ou superior.
estatica		Não é permitido conectar um disjuntor entre o
		inversor e o painel de comutação estática.
	LX C101-10	
	LX C120-10	 Um máximo de 3 sistemas de bateria podem ser agrupados em um sistema.
	LX C138-10	Sistemas de baterias de modelos diferentes
	LX C156-10	não podem ser conectados em paralelo.
Sistema		Um máximo de 6 sistemas de bateria podem
de bateria	GW51.2-BAT-I-G10	ser agrupados em um sistema.
bateria	GW56.3-BAT-I-G10	 Sistemas de baterias de modelos diferentes não podem ser conectados em paralelo.
	CINICA A DAT AC CAO	
	GW61.4-BAT-AC-G10	 Um máximo de 4 sistemas de bateria podem ser agrupados em um sistema.
	GW92.1-BAT-AC-G10 GW102.4-BAT-AC-G10	Sistemas de baterias de modelos diferentes
	GW112.6-BAT-AC-G10	não podem ser conectados em paralelo.
Controla		
dor de		Para informações sobre os requisitos do
energia	SEC3000C	SEC3000C, instalação, fiação, etc., consulte o
inteligent e		Manual do <u>Usuário do SEC3000C</u> .
		Para cenário de inversor único ou cenário de
		inversores em paralelo com Ezlink3000, é
		necessário utilizar um medidor inteligente.
Medidor		O medidor será entregue com o inversor.
inteligent	GM330	O CT pode ser adquirido da GoodWe ou de outros
е		fornecedores. Relação do CT: nA/5A.
		 nA: Corrente de entrada primária do TC, n varia de 200 a 5000.
		 5A: Corrente de entrada secundária do TC.
		 Quando estiver em modo autônomo, utilize o WiFi/LAN Kit-20, 4G Kit-CN ou 4G Kit-CN-G21.
		Quando o inversor forma um sistema em
		paralelo no SEC3000C, cada inversor deve ser
	• 4Kit-G-CN (apenas na China)	equipado com um WiFi/LAN Kit-20 para a conexão em rede.
Smart	• 4G Kit-CN-G21 (apenas China)	
Dongle	WiFi/LAN Kit-20	 Ao operar em paralelo, apenas o inversor principal precisa estar conectado ao
	• Ezlink3000	Ezlink3000, os inversores secundários não
		necessitam do módulo de comunicação. A
		versão do firmware do Ezlink3000 deve ser
		1.5.4 ou superior.
		Ao usar o Ezlink3000 em paralelo, ele suporta

um sistema de até 4 inversores conectados
em paralelo.

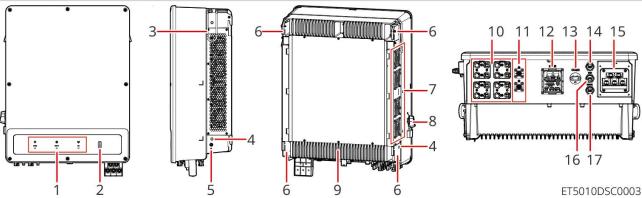
3.2 Visão geral do produto

3.2.1 Inversor

Os inversores controlam e otimizam a potência em sistemas fotovoltaicos por meio de um sistema integrado de gerenciamento de energia. A energia gerada no sistema fotovoltaico pode ser utilizada, armazenada na bateria, enviada para a rede elétrica etc.



Não.	Modelo	Potência nominal de saída	Tensão nominal de saída	Quantidade de MPPTs
1	GW40K-ET-10	40kW	000 01 11 11 15	3
2	GW50K-ET-10	50 kW	380, 3L/N/PE	4



Não.	Componente	Instruções
1	Indicador de operação do sistema	Indicar o estado de funcionamento do inversor.
2	Indicador de SOC da bateria	Indicar o SOC da bateria

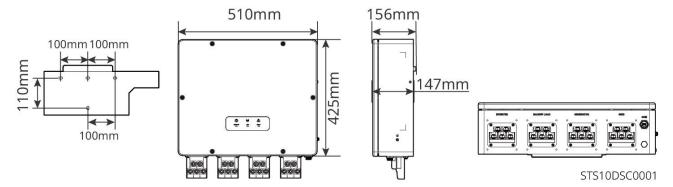
3	alavanca	Transporte do inversor
4	Orifício de montagem da alça	Pode instalar alças adicionais para facilitar o transporte do inversor.
5	Terminal de aterramento de proteção	Caixa de ligação do condutor de proteção de terra
6	Peça de montagem suspensa	Inversor montado na parede
7	Ventilador	Dissipação de calor do inversor
8	Interruptor DC	Controlar a conexão ou desconexão da entrada fotovoltaica
9	Dissipador de calor	Dissipação de calor do inversor
10	Porta de entrada DC fotovoltaica	Pode conectar o cabo de entrada CC do módulo fotovoltaico. GW40K-ET-10: MPPT x 3 GW50K-ET-10: MPPT x 4
11	Porta de conexão da bateria	Conectar o cabo CC da bateria
12	Porta de comunicação (COM1)	Conecte o cabo de comunicação, compatível com desligamento rápido, DRED, desligamento remoto, RCR, controle de carga, controle de gerador e comunicação de postos de carregamento.
13	Interface do módulo de comunicação (COM2)	Módulo de comunicação conectável, suporta conexão com módulos 4G, WiFi/LAN Kit-20 Atualização do software do sistema usando um pen drive USB.
14	Porta de comunicação STS (STS)	Conexão com a linha de comunicação STS
15	Porta de corrente alternada (CA)	Conectar a linha CA
16	Porta de comunicação da bateria (BMS)	Conectar o cabo de comunicação com o BMS
17	Porta de comunicação do medidor elétrico (METER)	Conexão com a linha de comunicação do medidor inteligente

3.2.2 STS

O Interruptor de Transferência Estática pode ser usado em um sistema de armazenamento de energia comercial ou industrial. Com o STS, o sistema de armazenamento de energia pode alternar o estado do inversor entre conectado à rede e desconectado da rede. O STS suporta a conexão de geradores e grandes cargas, como bombas de calor e motores de alta potência. A potência de um único dispositivo motor de frequência fixa deve ser ≤5,5 kVA.

Falha na energia da rede elétrica:

- Quando o sistema de armazenamento de energia não está conectado ao gerador, o sistema alterna para operação fora da rede. Geração de energia fotovoltaica ou descarga de bateria para uso da carga.
- Quando o sistema de armazenamento de energia está conectado ao gerador e a geração de energia fotovoltaica e a descarga da bateria atendem aos requisitos de carga, o gerador não será acionado. O sistema muda para o estado de funcionamento independente da rede.
- Quando o sistema de armazenamento de energia está conectado ao gerador e a geração de energia fotovoltaica e a descarga da bateria não conseguem atender aos requisitos de carga, o sistema alterna para o estado de trabalho conectado à rede do gerador. O gerador gera energia para uso da carga, o painel fotovoltaico e o gerador geram energia para carregar a bateria.
- Quando a rede elétrica é restaurada, o sistema alterna para o estado de funcionamento conectado à rede.



3.2.3 Bateria

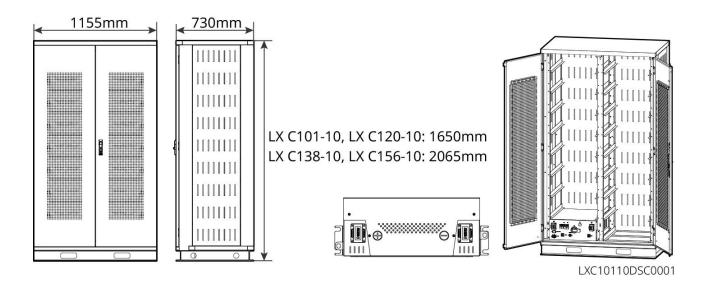
O sistema de bateria é composto por uma PCU e módulos de bateria.

O sistema de bateria pode armazenar e liberar eletricidade de acordo com os requisitos do sistema de armazenamento de energia fotovoltaica, e as portas de entrada e saída do sistema de armazenamento de energia são todas de corrente contínua de alta tensão.

Lynx C: LX C 101-10, LX C 120-10, LX C 138-10, LX C 156-10

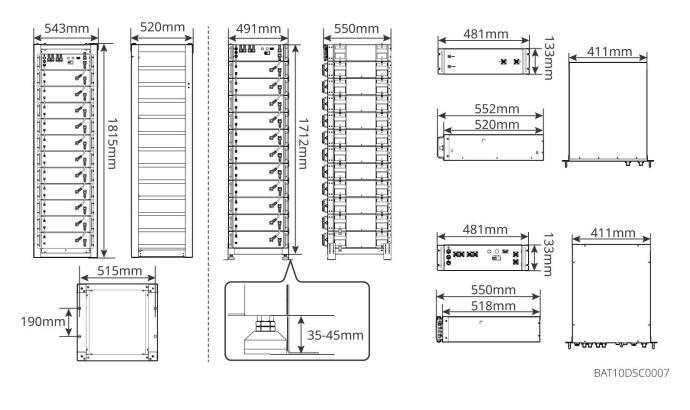
Não.	Modelo	Quantidade de Módulos de Bateria	Altura (mm)	Energia utilizável (kWh)
------	--------	-------------------------------------	-------------	-----------------------------

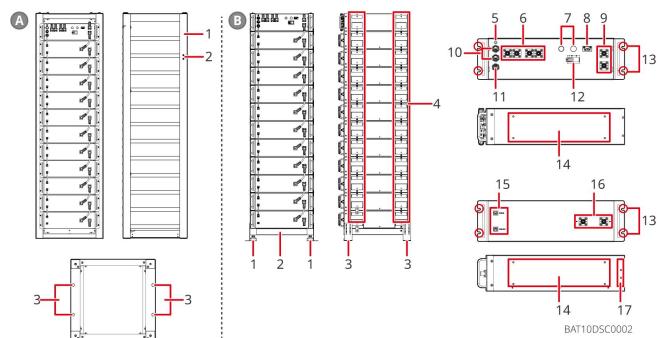
1	LX C 101-10	11	1650	101,38
2	LX C120-10	13		119,81
3	LX C138-10	15	2005	138,24
4	LX C156-10	17	2065	156,67



GW51.2-BAT-I-G10, GW56.3-BAT-I-G10

Não.	Modelo	Quantidade de Módulos de Bateria	Energia utilizável (kWh)
1	GW51.2-BAT-I-G10	10	51,2
2	GW56.3-BAT-I-G10	11	56,3





■ Tipo A

Não.	Nome	Instruções
1	Suporte de bateria	Para instalar a bateria
2	Orifício de fixação do suporte anti-queda	Para fixar o suporte da bateria na parede e evitar tombamento.
3	Orifício de travamento do suporte da bateria	Usado para fixar o suporte de baterias no chão.

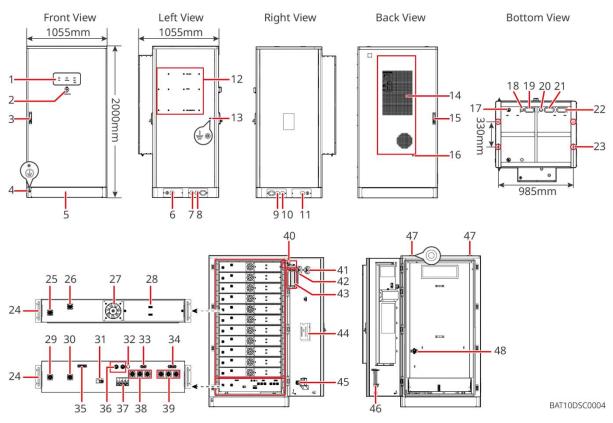
■ Tipo B

Não.	Nome	Instruções
1	Pé de copo	Altura ajustável, mantendo a base nivelada.
2	Base	O sistema de baterias é empilhado e colocado sobre a base.
3	Suporte anti-queda	Usado para fixar a base no solo, evitando tombamento.
4	Suporte de empilhamento	Fixado na bateria PACK, utilizado para empilhamento e instalação de baterias.
5	Ponto de aterramento de proteção	Para ligar o fio terra
6	Porta de entrada/saída de potência 1 da caixa de alta tensão	Cabo de potência entre a caixa de alta tensão e o inversor
7	Indicador de bateria	para indicar o estado do sistema de baterias
8	Contato seco	Contato de ativação do sistema de combate a incêndio externo (em condições normais, o contato seco permanece normalmente aberto; quando o fechamento do contato seco é detectado, o sistema de baterias desliga automaticamente).
9	Caixa de alta tensão porta de entrada/saída de potência 2	Cabo de potência entre a caixa de alta tensão e o módulo da bateria
10	Porta de comunicação externa	Comunicação com o inversor/colocação de resistência terminal/comunicação em cluster do sistema de baterias
11	Porta de comunicação da caixa de alta tensão	Comunicação com módulo de bateria
12	Interruptor do sistema de baterias	Controle de partida e parada do sistema de baterias
13	Orifício de fixação da caixa de alta tensão/bateria PACK	Para fixar a caixa de alta tensão/pacote de baterias no suporte de baterias.
14	Orifício de montagem do suporte empilhado	Para instalar suportes empilhados em caixas de alta tensão.
15	Porta de comunicação do módulo de bateria	Comunicação entre pacotes de baterias adjacentes e comunicação com a caixa de alta tensão
16	Porta de entrada/saída de potência do módulo de bateria	Cabo de potência que conecta pacotes de baterias adjacentes
17	Orifício de fixação do suporte anti-queda	Para instalar suportes anti-queda

• GW61.4-BAT-AC-G10,GW92.1-BAT-AC-G10,GW102.4-BAT-AC-G10,GW112.6-BAT-AC-

G10

O sistema de baterias pode armazenar e liberar energia de acordo com os requisitos do sistema de armazenamento fotovoltaico, sendo que as portas de entrada e saída deste sistema de baterias operam com corrente contínua de alta tensão.



Não.	Nome	Instruções
1	Indicador LED	-
2	Botão de parada de emergência	Pressione o botão de parada de emergência e o sistema de bateria será desligado.
3	Fechadura da porta da frente	-
4	Porta PE 1	Conectar o cabo de aterramento da bateria
5	Chapa inferior de proteção	-
6	Orifício de entrada esquerdo 1	Cabo de alimentação do ar condicionado & Cabo de potência ET100
7	Orifício de entrada lateral esquerdo 2	Cabo de comunicação do inversor
8	Orifício de entrada lateral esquerdo 3	Cabo de potência do inversor
9	Orifício de entrada de linha à direita 1	Linha de potência de agrupamento paralelo de baterias
10	Orifício de entrada lateral	Cabo de comunicação paralela de baterias

	direito 2	
11	Orifício de entrada lateral direito 3	Cabo de alimentação do ar condicionado
12	Furo de montagem da placa traseira	Furos de montagem para versão de montagem traseira do inversor
13	Porta PE 2	Conectar o cabo de aterramento do inversor.
14	ar condicionado	-
15	Fechadura da porta traseira	-
16	Orifício de instalação do tubo de saída de ar condicionado	-
17	Válvula de ventilação	-
18	Entrada e saída do cabo de comunicação (inferior)	Entrada e saída do cabo de comunicação entre a bateria e o inversor
19	Entrada e saída da linha de potência (inferior)	Entrada e saída da linha de energia entre a bateria e o inversor
20	Entrada e saída do cabo de comunicação da bateria	Linha de comunicação de entrada e saída de agrupamento de baterias
21	Cabo de potência da bateria - entrada/saída (polo positivo)	Linha de potência de entrada/saída do agrupamento de baterias (polo positivo)
22	Entrada e saída da linha de potência da bateria (polo negativo)	Linha de potência de agrupamento de baterias entrada/saída (polo negativo)
23	Furo de fixação da fundação	Isso fixa o sistema de baterias à fundação de forma segura.
24	Suporte lateral do PACK da bateria	O PACK da bateria é fixado ao gabinete da bateria através de suportes laterais.
25	Polo positivo da porta de entrada/saída de potência do módulo de bateria	-
26	Terminal negativo de entrada/saída de potência do módulo de bateria	-
27	Ventilador	-
28	Porta de comunicação do módulo de bateria	Comunicação entre pacotes de baterias adjacentes, comunicação com a caixa de alta tensão, alimentação do ventilador
29	Caixa de alta tensão porta de entrada/saída de potência polo negativo 1	Cabo de potência entre a caixa de alta tensão e o módulo da bateria
30	Caixa de alta tensão porta de entrada/saída de potência polo	modulo da bateria

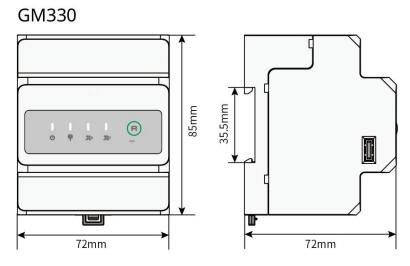
	positivo 1	
31	Disjuntor em caixa moldada	Controlar a saída de alta tensão do sistema de baterias.
32	Botão de partida negra	Reinicialização negra do sistema de baterias de controle
33	Porta de comunicação interna 1	Porta 1 de comunicação do módulo de bateria e alimentação do ventilador do módulo de bateria
34	Porta de comunicação interna 2	Porta de comunicação de ar condicionado, reconhecimento de controle de acesso, parada de emergência e sinal de incêndio
35	Porta de comunicação LAN	reservado
36	Porta de comunicação externa 1	Comunicação com o inversor/colocação de resistência terminal/comunicação em cluster do sistema de baterias
37	Disjuntor de ar	Fornecimento de energia de baixa tensão para o sistema de controle da bateria
38	Caixa de alta tensão porta de entrada/saída de potência polo positivo 2	Cabo de potência entre a caixa de alta tensão e o inversor
39	Caixa de alta tensão porta de entrada/saída de potência polo negativo 2	Cabo de potência entre a caixa de alta tensão e o inversor
40	Interruptor de acesso	Desligamento automático após a abertura da porta, garantindo o desligamento do sistema de armazenamento de energia.
41	Alarme de sensor de temperatura	-
42	Detector de fumo	-
43	Dispositivo de extinção de aerossol	Monitorar o sinal de incêndio dentro do gabinete e implementar o combate a incêndios.
44	Suporte de arquivos	-
45	Porta de sinal de ação de combate a incêndio	Interface de sinal de contato seco, estado normal NC (normalmente fechado). Tensão: 0-24Vdc, corrente: 0.3A. Cabo de conexão para alarme sonoro e luminoso.
46	Suporte para gancho de manutenção	Ao desmontar o Pack e o PCU, o gancho de manutenção pode ser retirado daqui para operação.
47	Orifício de instalação do anel de suspensão	-
48	Interruptor de ar condicionado	Conectar o cabo de alimentação do ar condicionado e controlar o fornecimento de energia do ar condicionado.

3.2.4 Medidor Inteligente

O medidor inteligente pode medir a tensão da rede, corrente, potência, frequência, energia elétrica e outros parâmetros, e transferir os dados para o inversor para controlar a potência de entrada e saída do sistema de armazenamento de energia.

O medidor GM330 será entregue com o inversor. O CT pode ser adquirido da GoodWe ou de outros fornecedores. Relação do CT: nA/5A.

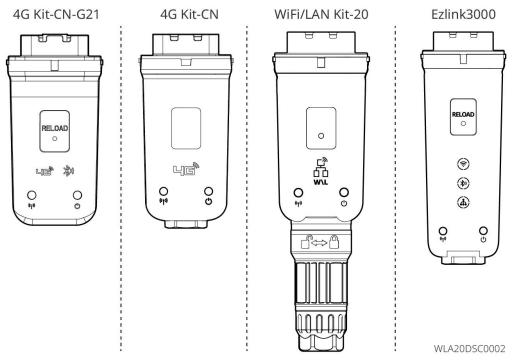
- nA: Corrente de entrada primária do TC, n varia de 200 a 5000.
- 5A: Corrente de entrada secundária do CT.



3.2.5 Dongle Inteligente

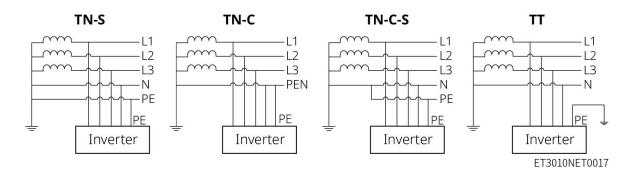
O dongle inteligente pode transmitir vários dados de geração de energia para o SEMS Portal, a plataforma de monitoramento remoto, em tempo real. E conecte-se ao aplicativo SolarGo para completar o comissionamento local do equipamento.

- 40 G Kit-CN pode enviar informações de operação do sistema para a plataforma de monitoramento através do sinal 4G. Se for necessário ajustar e testar dispositivos próximos, utilize o WiFi/LAN Kit-20 fornecido junto com a embalagem.
- 40 Kit-CN-G21 pode enviar informações de operação do sistema para a plataforma de monitoramento através de sinal 4G; utiliza dispositivos de posicionamento GNSS; e realiza ajustes e testes de dispositivos próximos usando sinal Bluetooth.
- O Kit WiFi/LAN-20 e o Ezlink3000 podem enviar informações de operação do sistema para a plataforma de monitoramento através de sinais WiFi ou LAN; utilizam sinais Bluetooth para ajuste e teste de dispositivos próximos.



Não.	Modelo	Sinal	Cenários Aplicáveis	
1	WiFi/LAN Kit-20	WiFi, LAN, Bluetooth	Cenário de inversor único e cenário de inversor usando SEC3000C em paralelo.	
2	4G Kit-CN	4G	Cenário de inversor único	
3	4G Kit-CN-G21	4G, Bluetooth, GNSS		
4	Ezlink3000	WiFi, LAN, Bluetooth	host em cenários de múltiplas máquinas do inversor	

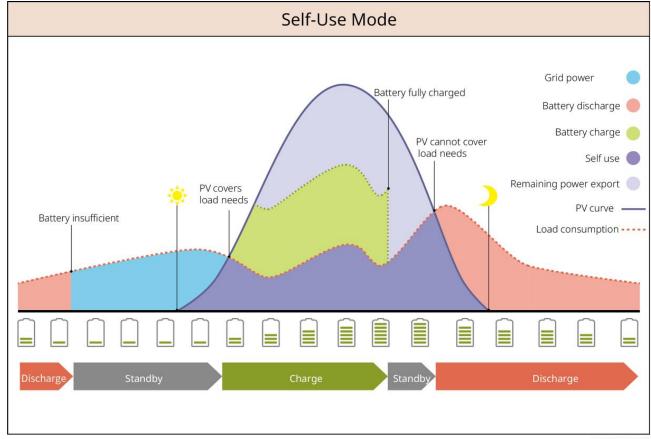
3.3 Tipos de rede compatíveis



3.4 Modo de funcionamento do sistema

Modo de Uso Pessoal

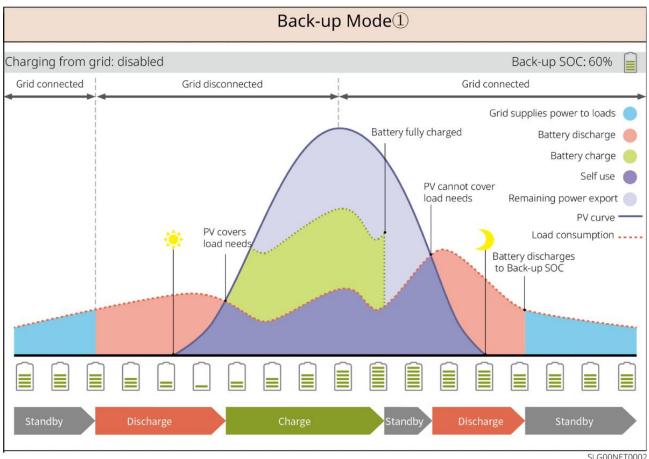
- O modo de uso próprio é o modo básico de operação do sistema.
- Quando a energia gerada no sistema fotovoltaico é suficiente, ele abastece prioritariamente as cargas. A energia excedente carregará as baterias primeiro, depois a energia restante será vendida para a rede elétrica. Quando a energia gerada no sistema fotovoltaico for insuficiente, a bateria abastecerá prioritariamente as cargas. Se a energia da bateria for insuficiente, a carga será alimentada pela rede elétrica.

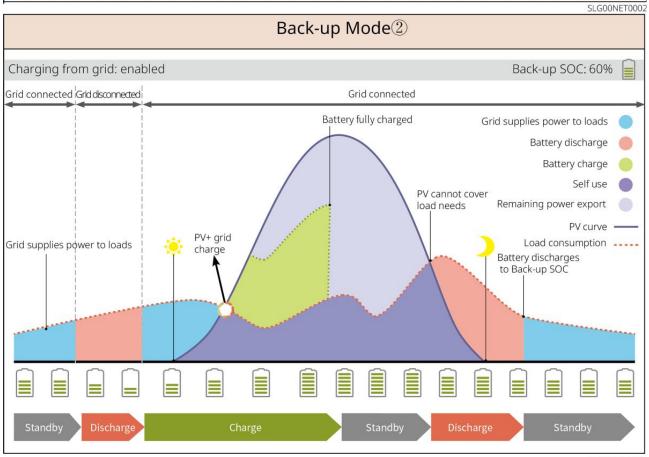


SLG00NET0009

Modo de back-up

- O modo de reserva é aplicado principalmente ao cenário em que a rede está instável.
- Quando a rede está desconectada, o inversor muda para o modo off-grid e a bateria fornecerá energia para as cargas de reserva; quando a rede é restaurada, o inversor muda para o modo conectado à rede.
- A bateria será carregada até o valor de proteção de SOC pré-definido pela rede elétrica ou por energia fotovoltaica quando o sistema estiver operando conectado à rede. Para que o SOC da bateria seja suficiente para manter o funcionamento normal quando o sistema estiver off-grid. A compra de eletricidade da rede elétrica para carregar a bateria deve estar em conformidade com as leis e regulamentos locais.

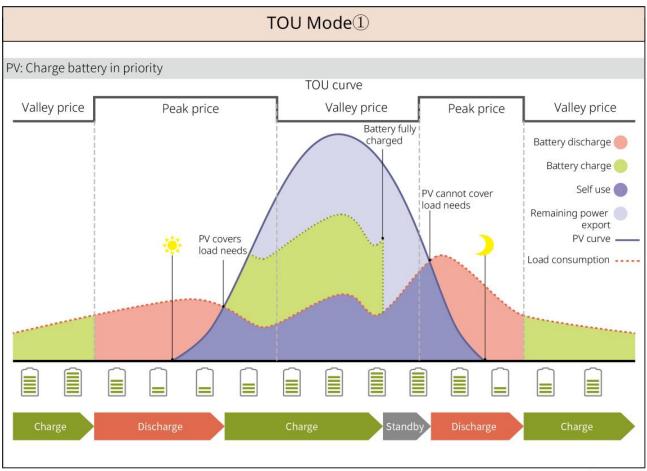




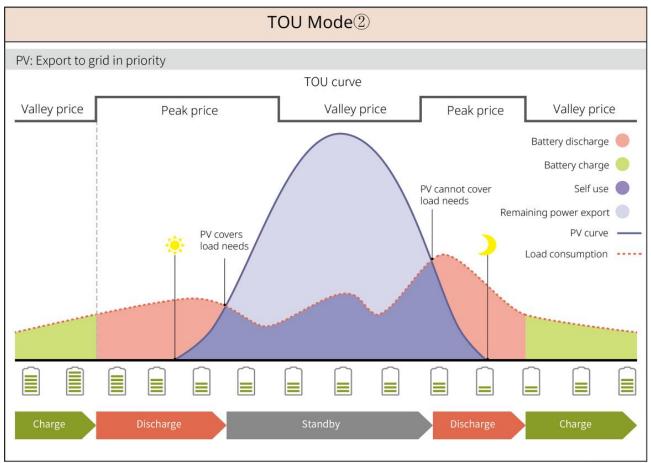
SLG00NET0003

Recomenda-se usar o modo TOU em cenários onde o preço da eletricidade de pico e vale varia muito. Selecione o modo TOU somente quando estiver de acordo com as leis e regulamentos locais.

Por exemplo, configure a bateria para o modo de carga durante o período de Vale para carregar a bateria com energia da rede. E defina a bateria para o modo de descarga durante o período de Pico para alimentar a carga com a bateria.

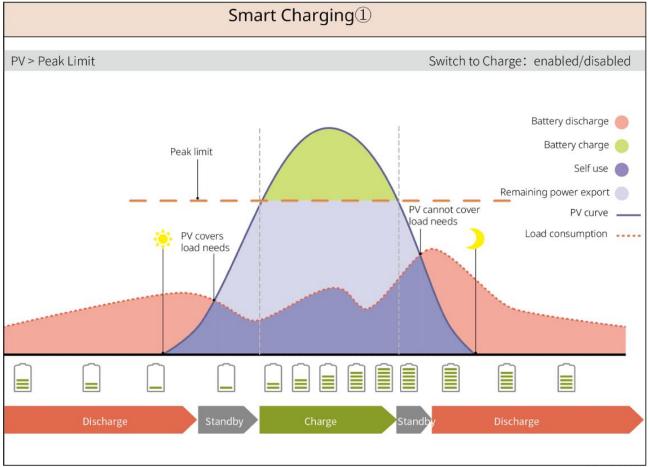


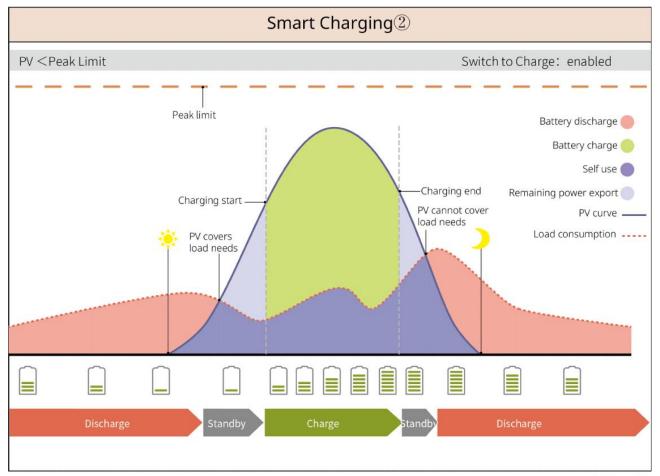
SLG00NET0004

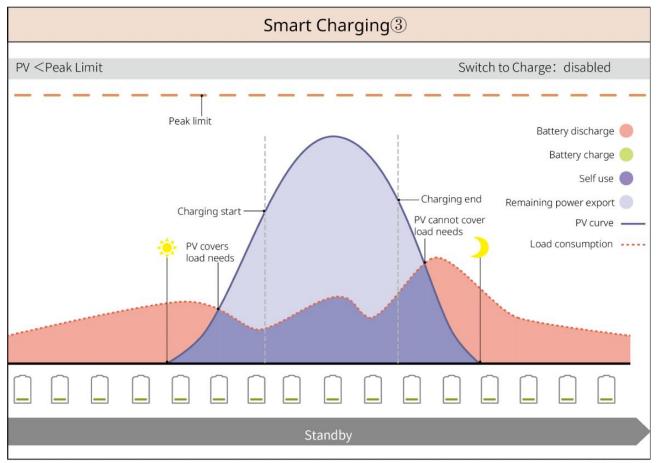


Modo de carregamento inteligente

- Em alguns países/regiões, a injeção de energia fotovoltaica na rede elétrica é limitada.
- Defina o limite de potência de pico e carregue a bateria usando a energia excedente quando a potência fotovoltaica exceder esse limite. Ou defina o horário de carregamento; durante esse período, a energia fotovoltaica pode ser usada para carregar a bateria.

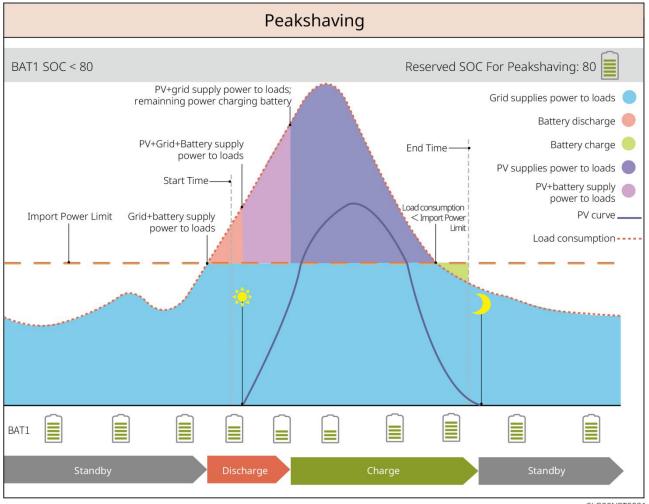






Modo de Redução de Pico

- O modo de redução de pico é aplicável principalmente a cenários industriais e comerciais.
- Quando o consumo total de energia das cargas excede o limite de redução de pico, a bateria descarrega para reduzir o consumo de energia que ultrapassa esse limite.
- Se o SOC do sistema de bateria estiver abaixo do SOC Reservado para Redução de Pico, o sistema importará energia da rede elétrica conforme o período de tempo estabelecido, a potência de carga e o Limite de Potência de Importação.



3.5 Funcionalidades

Saída Trifásica Desbalanceada

Tanto as portas on-grid quanto as de BACK-UP do inversor suportam saída trifásica desbalanceada, e cada fase pode conectar cargas de diferentes potências. A potência máxima de saída por fase de diferentes modelos é mostrada na tabela a seguir:

Modelos	Potência Máx. de Saída por Fase (W)
GW40K-ET-10	1/3 x 40kW
GW50K-ET-10	1/3 x 50kW

4 Verificação e Armazenamento

4.1 Verificação antes de receber

Antes de assinar o recebimento do produto, verifique detalhadamente os seguintes itens:

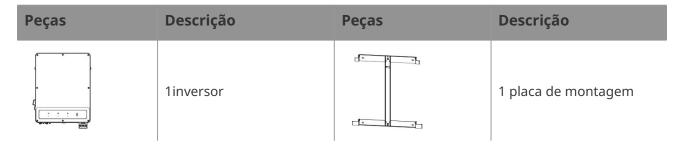
- Verifique se a embalagem externa apresenta danos, como deformações, perfurações, fissuras ou outros sinais que possam ter causado danos aos equipamentos dentro da caixa.
 Caso haja danos, não abra a embalagem e entre em contato com o seu distribuidor.
- 2. Verifique a etiqueta de prevenção de tombamento na embalagem externa do gabinete da bateria. Se o indicador circular estiver branco, significa que o transporte ocorreu sem anormalidades; se estiver vermelho, indica que houve tombamento durante o transporte. Nesse caso, não abra a embalagem e entre em contato com o seu distribuidor.
- 3. Verifique se o modelo do inversor está correto. Caso não corresponda, não abra a embalagem e entre em contato com o seu distribuidor.
- 4. Após abrir a caixa, verifique a etiqueta de prevenção de queda da bateria na parte interna da porta frontal e na parede lateral: se o identificador circular for branco, indica que o transporte ocorreu sem anomalias; se for vermelho, significa que a bateria tombou durante o transporte. Nesse caso, não utilize a bateria e entre em contato com o serviço de atendimento ao cliente para reparo.

4.2 Conteúdo da Embalagem

AVISC

Verifique as entregas quanto ao modelo correto, conteúdo completo e aparência intacta. Entre em contato com o fornecedor o mais rápido possível se encontrar algum dano.

4.2.1 Embalagem do Inversor (ET 40-50kW)



	6 parafusos de expansão		Parafuso M5 x 2
	1 terminais de aterramento		25 terminais PIN
	Conector PV GW40K-ET-10 x 6 GW50K-ET-10 x 8	ou	Tampa de proteção do terminal CA x1
	Dongle inteligente x 1		Terminal de 7 pinos x 1
	Terminal de 6 pinos x 1		Terminal de 3 pinos x 2
	Terminal de 2 pinos x 2		Conectores de bateria x 2
	Cabo de comunicação para medidor inteligente x 1		Terminal de CA x 6
2°COA	Ferramenta de fiação PV x1		Manga de isolamento x 6



Medidor inteligente e acessórios x 1



1 documentação

4.2.2 Pacote do STS

Peças	Descrição	Peças	Descrição
	STS x 1	0 0 0	1 placa de montagem
	4 parafusos de expansão		Parafuso M5 x 2
	Terminal PE x 1		Capa de AC x 4
	Terminal de AC OT x 22 Os terminais OT de AC enviados com o inversor são adequados para cenários com uma corrente de 90A. Se a corrente do circuito for de 200A, entre em contato com o fornecedor ou o centro de serviço pós-venda para obter os terminais de especificações correspondentes.		Manga isolante x 22
	Cabo de comunicação do inversor x 1 Padrão: 10m. O comprimento é opcional, e o comprimento máximo é de 100 metros.		1 documentação

4.2.3 Embalagem da Bateria

4.2.3.1 LX C 101-10, LX C120-10, LX C138-10, LX C156-10

Observação

Todos os outros acessórios, exceto o gabinete da bateria, são colocados no gabinete da bateria.

• Gabinete da Bateria e Acessórios

Peças	Descrição	Peças	Descrição
	Gabinete de bateria x 1		1 conector CA
OU 25mm ² 35mm ²	Tubo de diâmetro variável x 2 & Conector de cabo de alimentação A x 2 ou Conector de cabo de alimentação B x 2		Abraçadeira de nylon x 20
0	Barra de conexão de energia da bateria A x 1		Barra de conexão de energia da bateria B x 1
	Barra de conexão de energia da bateria C LX C101-10 x 9 LX C120-10 x 11 LX C138-10 x 13 LX C156-10 x 15		Barra de conexão de energia da bateria D x 1

	Cabo COM entre a PCU e a bateria x 1		Cabo de comunicação entre baterias LX C101-10 x 10 LX C120-10 x 12 LX C138-10 x 14 LX C156-10 x 16
	Parafuso M6 LX C101-10, LX C120-10 x 56 LX C138-10, LX C156-10 x 72		Parafuso M8 LX C101-10 x 24 LX C120-10 x 28 LX C138-10 x 32 LX C156-10 x 36
	Gancho de montagem x 4		Placa de vedação ■ LX C101-10 x 10, LX C138-10 x 2 ■ LX C120-10, LX C156-10 x 0
	Terminal PE x 2	(2) 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	Cabo de comunicação para inversor da série ET 40-50 x 1
	Cabo de comunicação para inversor da série ETC/BTC x 1		1 documentação
			Cabo de comunicação para 3 conjuntos de baterias em conexão paralela x 1 (adquirir separadamente)
Módulo de bat	Cabo de comunicação para 2 conjuntos de baterias em conexão paralela x 1 (adquirir separadamente)		

Peças	Descrição
-------	-----------



Módulo de bateria

- LX C101-10 x 11
- LX C120-10 x 13
- LX C138-10 x 15
- LX C156-10 x 17

4.2.3.2 GW51.2-BAT-I-G10, GW56.3-BAT-I-G10

• Suportes e Acessórios para Baterias

Peças	Descrição	Peças	Descrição
	Suportes para Bateria x 1		Almofada de Borracha x 4
	Parafuso M5 x N		

• Suportes empilháveis e acessórios

3uportes emp	Suportes emplinaveis e acessorios				
Peças	Descrição	Peças	Descrição		
	Suporte empilhável x 48	0	Tira de equipotencialização x 15		
	Suporte anti-queda (fixo no chão) x 4		Suporte anti-queda (fixado na parede) x 4		
	Protetor de cabo x 1		parafuso de expansão x 8		

Parafuso x N	Base x 1
Pé nivelador x 4	

• Unidade de Controle de Potência (PCU) e Acessórios

Peças	Descrição	Peças	Descrição
1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	Caixa de alta tensão x 1		Conector de potência x 2
10m	Cabo de comunicação entre bateria e inversor x 1		Cinta de amarração x 10
2000mm	B - Cabo de alimentação x	70mm	Cabo de alimentação B+ x 1
72.5mm	Cabos de alimentação interna da bateria x N	81mm	Cabo de comunicação interna da bateria x N
	Terminal de terra de proteção x 2	•	Parafuso de expansão M12 x 4
GOOD-W	Placa de identificação x1		Ficha técnica do produto x 1

• Módulo de bateria

Peças	Descrição
	Módulo de bateria ■ GW51.2-BAT-I-G10 x 10 ■ GW56.3-BAT-I-G10 x 11

Outros acessórios (opcionais)

Peças	Descrição	Peças	Descrição
	Suporte de solo x 4	000	Suporte de parede x 2
	Parafusos ST6,3 x 4		4 parafusos M5

4.2.3.3 GW61.4-BAT-AC-G10,GW92.1-BAT-AC-G10,GW102.4-BAT-AC-G10,

GW112.6-BAT-AC-G10

• Baterias e acessórios

Componente	Explicação	Componente	Explicação
	Gabinete de bateria x 1		4 parafusos de expansão
	Parafuso PE M5 x 3		Terminal PE x 3
	Conectores do sistema de inversor para bateria de 25mm² x 2		Conectores do sistema inter-baterias 50mm ² x 2
	Cabos de conexão em série entre packs x N		Feixe de cabos negativo do Pack para a caixa de alta tensão x 1
2265mm	Conexão da bateria do inversor (positivo) x 1	2400mm	Ligação da bateria do inversor (negativo) x 1
	Bateria e inversor Cabo de rede de	×4 ×2	Conjunto de cabo de alimentação do ar

comunicação x 1	condicionado x 1
Massa ignífuga x 8	Cinta de amarração x 20
Tubo de água do ar condicionado envolto em x 1	Argola x 4
Junta de tubo corrugado x N	Terminal de tubo redondo 25mm² para 10mm² x N
Documentação do produto x 1	

Acessórios opcionais

Componente	Explicação	Componente	Explicação
	Duto de cabos x 1	-	-

4.2.4 Medidor inteligente (GM330)

Peças	Descrição	Peças	Descrição
	Medidor inteligente e TC x 1		Terminal 2PIN x 1
	Terminal tubular x 6		Terminal 7PIN x 1

Chave de fenda x 1	Terminal 6 pinos x 1
Cabo adaptador 2PIN-RJ45 x 1.	1 documentação

4.2.5 Dongle Inteligente

4.2.5.1 Kit WiFi/LAN-20

Peças	Descrição	Peças	Descrição
	Dongle inteligente x 1		1 documentação

4.2.5.2 4G Kit-CN

Peças	Descrição	Peças	Descrição
	4Módulo de comunicação G x1	-	-

4.2.5.3 4G Kit-CN-G21

Peças	Descrição	Peças	Descrição
io si minus	4Módulo de comunicação G x1		1 documentação

4.2.5.4 Ezlink3000

Peças	Descrição	Peças	Descrição
	Dongle inteligente x		Conector de cabo de LAN x 1
	1 documentação		Ferramenta de desbloqueio x 1 Remova o módulo usando a ferramenta de remoção, se estiver incluída. Se a ferramenta não for fornecida, remova o módulo pressionando o botão de desbloqueio no módulo.

4.3 Armazenamento

Se o equipamento não for colocado em uso imediatamente, armazene-o de acordo com os seguintes requisitos. Após armazenamento prolongado, o equipamento deve ser inspecionado e confirmado por profissionais qualificados antes de ser colocado em operação. continuar a usar.

- O tempo de armazenamento do inversor excede dois anos ou o período sem operação após a instalação ultrapassa seis meses. Recomenda-se que seja realizada uma inspeção e teste por profissionais qualificados antes de ser colocado em operação.
- Para garantir o bom desempenho elétrico dos componentes eletrônicos internos do inversor, recomenda-se energizá-lo a cada 6 meses durante o armazenamento; caso não seja energizado por mais de 6 meses, recomenda-se uma inspeção e teste por profissionais antes da utilização.
- Para garantir o desempenho e a vida útil da bateria, recomenda-se evitar armazenamento prolongado sem uso. O armazenamento por longos períodos pode causar descarga profunda da bateria, levando a perdas químicas irreversíveis, diminuição da capacidade ou até falha completa. Recomenda-se o uso oportuno. Se for necessário armazenar a bateria por um longo período, faça a manutenção conforme os seguintes requisitos:

Typ baterii	Zakres początkowy SOC magazynu baterii	Zalecana temperatura przechowywania	Cykl konserwacji ładowania i rozładowana	Metody konserwacji baterii ^[2]
LX C101-10			-20°C ≤ T < 0°C	
LX C120-10			(≤ 1 mês)	Consulte o distribuidor ou
LX C138-10		0~35°C	0-35°C ≤ T ≤	
	30%~50%		35°C (≤ 6	
LV 6456 40			meses)	
LX C156-10			35°C < T ≤	
			45°C (≤ 1 mês)	o centro de serviço
GW51.2-BAT-I-G10				pós-venda para métodos de
GW56.3-BAT-I-G10			-20~35°C (≤12	manutenção.
GW61.4-BAT-AC-G10	200/ 400/	0~35°C	meses)	
GW92.1-BAT-AC-G10	30%~40%	0-35 C	35~+45°C (≤6	
GW102.4-BAT-AC-G10			meses)	
GW112.6-BAT-AC-G10				

Observação

- [1] O tempo de armazenamento é calculado a partir da data SN na embalagem externa da bateria. Após exceder o período de armazenamento, é necessária manutenção de carga e descarga (Tempo de manutenção da bateria = Data SN + Ciclo de manutenção de carga/descarga). Para verificar a data SN, consulte: Significado do código SN.
- [2] Após a verificação qualificada de carga e descarga, se houver uma etiqueta "Maintaining Label" na caixa externa, atualize as informações de manutenção nessa etiqueta. Caso não haja a etiqueta "Maintaining Label", registre manualmente o horário da manutenção e o SOC da bateria, e armazene os dados adequadamente para facilitar a preservação dos registros de manutenção.

Requisitos de embalagem:

Certifique-se de que a caixa de embalagem exterior não seja removida e o dessecante dentro da caixa não seja perdido.

Exigências ambientais:

1. Certifique-se de armazenar o dispositivo em local fresco e protegido da luz solar direta.

- 2. Certifique-se de que o ambiente de armazenamento esteja limpo, com uma faixa de temperatura e umidade adequada e sem condensação. Se houver condensação na porta do dispositivo, não instale o dispositivo.
- 3. Certifique-se de armazenar o equipamento longe de itens inflamáveis, explosivos e corrosivos.

Requisitos de empilhamento:

- 1. Certifique-se de que a altura de empilhamento do equipamento e a direção sejam colocadas de acordo com os requisitos da instrução da etiqueta na caixa de embalagem.
- 2. Certifique-se de que não haja risco de despejo após o empilhamento do equipamento.

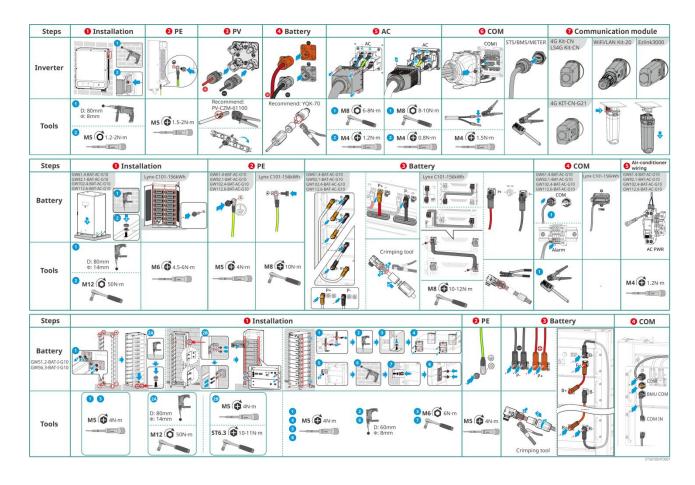
5 Instalação

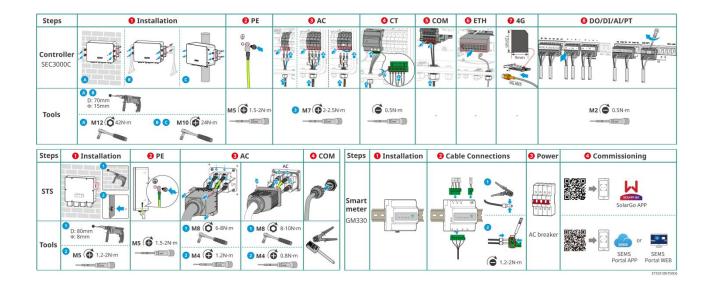
PERIGO

Instale e conecte o equipamento usando os itens incluídos no pacote. Caso contrário, o fabricante não será responsável pelos danos.

5.1 Procedimento de Instalação e Comissionamento do

Sistema



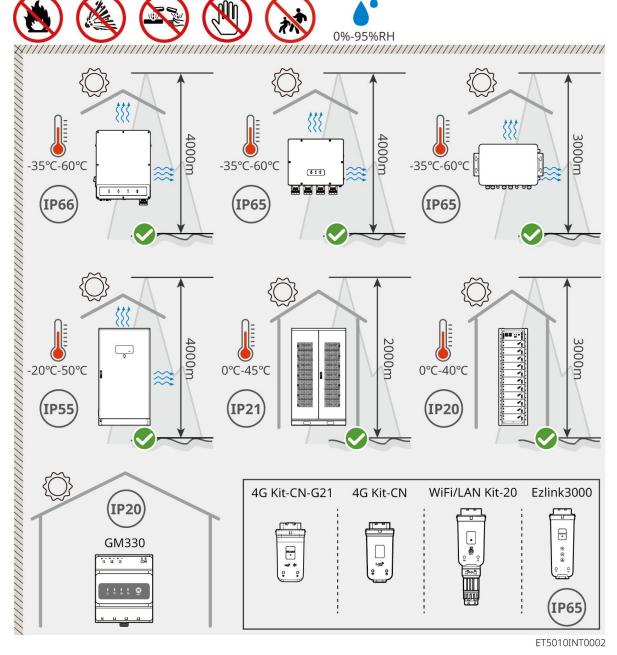


5.2 Requisitos de instalação

5.2.1 Requisitos do Ambiente de Instalação

- 1. Não instale o equipamento próximo a materiais inflamáveis, explosivos ou corrosivos.
- 2. A temperatura e a umidade no local de instalação devem estar dentro da faixa apropriada.
- 3. Mantenha fora do alcance das crianças.
- 4. Temperatura alta de 60°C ocorre quando o equipamento está em funcionamento. Não toque na superfície para evitar queimaduras.
- 5. Instale o equipamento em um local abrigado para evitar luz solar direta, chuva e neve. Crie uma sombra, se necessário.
- 6. A potência de saída do inversor pode diminuir devido à luz solar direta ou alta temperatura.
- 7. O local de instalação do equipamento deve ser bem ventilado para irradiação de calor e suficientemente amplo para as operações.
- 8. Verifique a classificação de proteção do equipamento e certifique-se de que o ambiente de instalação atende aos requisitos.
 - O inversor, o dongle inteligente e o controlador de energia inteligente podem ser instalados tanto em ambientes internos quanto externos.
 - GW61.4-BAT-AC-G10、GW92.1-BAT-AC-G10、GW102.4-BAT-AC-G10、GW112.6-BAT-AC-G10 podem ser instalados tanto em ambientes internos quanto externos.
 - LX C101-10, LX C120-10, LX C138-10 e LX C156-10 podem ser instalados em ambientes internos.

- GW51.2-BAT-I-G10 e GW56.3-BAT-I-G10 precisam ser instalados em ambientes internos e ventilados.
- 9. Instale o equipamento a uma altura conveniente para operação e manutenção, conexões elétricas e conferência de indicadores e rótulos.
- 10. A altitude para instalar o equipamento deve ser inferior à altitude máxima de trabalho do sistema.
- 11. Consulte o fabricante antes de instalar o equipamento ao ar livre em áreas afetadas por sal. Uma área afetada pelo sal refere-se à região dentro de 500 metros da costa, e estará relacionada ao vento marítimo, precipitação e topografia.
- 12. Instale o equipamento longe de interferências eletromagnéticas. Se houver algum equipamento de rádio ou comunicação sem fio abaixo de 30 MHz próximo ao equipamento, você deve:
 - Inversor: adicione um núcleo de ferrite de múltiplas voltas no cabo de saída AC do inversor, ou adicione um filtro EMI passa-baixas.
 - Outros equipamentos: a distância entre o equipamento e os equipamentos de EMI sem fio deve ser superior a 30 metros.
- 13. Em caso de incêndio, certifique-se de que o extintor de dióxido de carbono, Novec1230 ou FM-200 esteja próximo. O fogo não poderá ser apagado com água ou um extintor de pó químico seco ABC. Os bombeiros são obrigados a usar roupas de proteção completas e aparelhos respiratórios autônomos.
- 14.O comprimento dos cabos CC e de comunicação entre a bateria e o inversor deve ser inferior a 3 metros. Por favor, certifique-se de que a distância de instalação entre o inversor e a bateria atenda aos requisitos de comprimento do cabo.

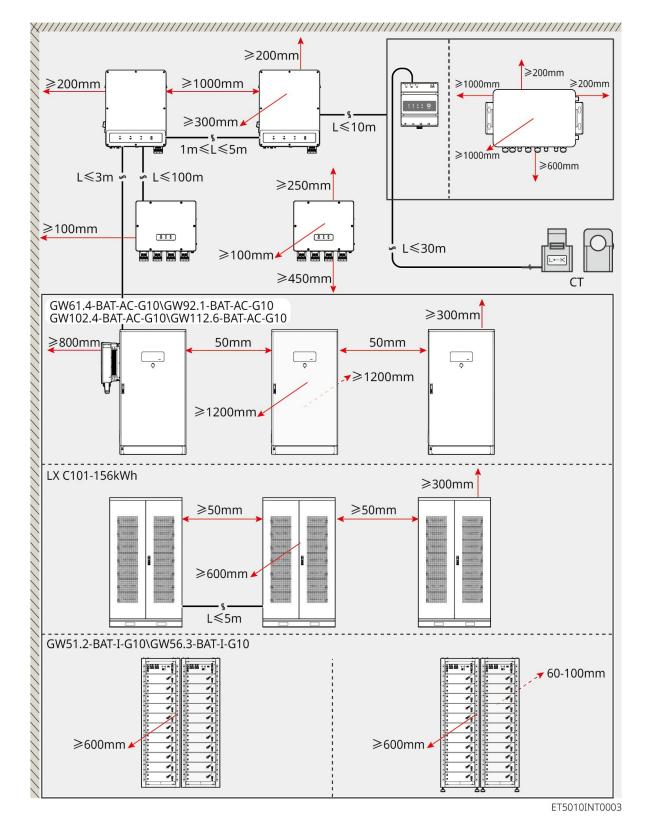


5.2.2 Requisitos de Espaço para Instalação

Reserve espaço suficiente para operações e dissipação de calor ao instalar o sistema.

Observação

Os valores específicos para o espaço de instalação da bateria podem ser ajustados em combinação com cenários reais de instalação, bem como regulamentos locais.



5.2.3 Requisitos da Fundação

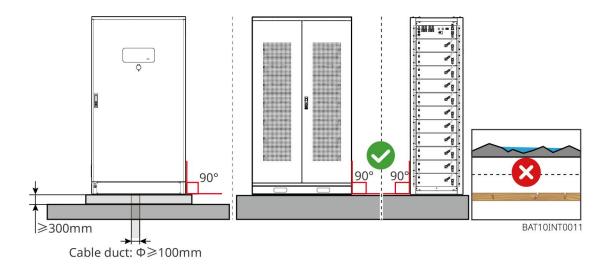
Observação

O conduíte pode ser substituído por tubos de PVC adequados conforme a necessidade do local.

• A fundação para instalação do sistema de baterias deve ser plana e seca, sem afundamentos

ou inclinações, e é estritamente proibido instalá-lo em um ambiente com acúmulo de água.

- Por favor, assegure-se de que o solo esteja nivelado e capaz de suportar o peso do sistema de bateria.
- O material da fundação deve ser concreto simples C25 endurecido, solo compactado ou outras superfícies não combustíveis.
- A fundação precisa reservar trincheiras ou buracos de saída para facilitar a instalação dos fios do equipamento.
- O equipamento (incluindo altura, parafusos de expansão pré-embutidos, eletroduto, etc.) deve ser ajustado de acordo com o processo e as condições do local.
- A altura da marca superior da fundação do equipamento pode ser ajustada de acordo com as necessidades reais do equipamento e do local.
- Instale o equipamento na vertical, sem inclinação nem de cabeça para baixo.
- Requisito de vala:
 - 1. Se o cabo entrar no equipamento pela parte inferior, a vala deve ter um design à prova de poeira e de roedores para evitar a entrada de objetos estranhos.
 - 2. Deve haver um design à prova d'água e à prova de umidade na trincheira para evitar o envelhecimento do cabo e curto-circuito, o que pode afetar o funcionamento normal do equipamento.
 - Devido à espessura dos cabos do equipamento, o projeto da vala precisa reservar completamente as posições dos cabos para garantir uma conexão suave e evitar desgaste.



5.2.4 Requisitos de Ferramentas

Observação

As ferramentas a seguir são recomendadas ao instalar o equipamento. Use outras ferramentas auxiliares no local, se necessário.

Ferramentas de Instalação

Ferramenta Descrição	Ferramenta	Descrição	
----------------------	------------	-----------	--

Alicates diagonais		Ferramenta de crimpagem RJ45
Desencapador de fio	TIT OF	Alicates hidráulicos YQK-70
Chave inglesa		Ferramenta de conector fotovoltaico PV-CZM-61100
Furadeira de impacto (Ф8mm)		Torquês
Martelo de borracha		Conjunto de chaves soquete
Caneta marcadora		Multímetro Faixa ≤ 1100 V
Tubo termoencolhível		Soprador térmico
Presilhas de cabo		Aspirador de pó
Nível	-	-

Equipamento de Proteção Individual

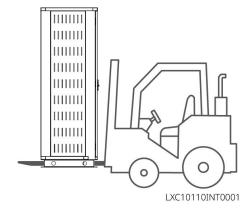


5.2.5 Requisitos de Transporte

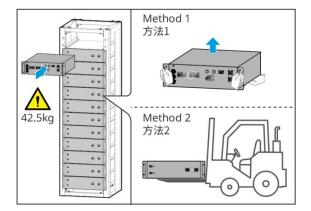
AVISC

- Operações como transporte, movimentação, instalação e assim por diante devem atender aos requisitos das leis e regulamentos locais.
- Mova o equipamento para o local antes da instalação. Siga as instruções abaixo para evitar ferimentos ou danos ao equipamento.
 - 1. Considere o peso do equipamento antes de movê-lo. Designe pessoal suficiente para mover o equipamento, para evitar ferimentos.
 - 2. Use luvas de segurança para evitar ferimentos.
 - 3. Mantenha o equipamento equilibrado para evitar que ele caia durante o transporte.
 - 4. Por favor, certifique-se de que a porta do armário esteja trancada durante o manuseio do equipamento.
- O sistema de armazenamento de energia pode ser transportado para o local de instalação por meio de elevação ou empilhadeira.
- Ao usar métodos de elevação para transportar equipamentos, escolha cintas ou correias flexíveis, e a capacidade de carga de uma única cinta deve ser ≥ 2t.
- Ao usar métodos de elevação para transportar equipamentos, escolha cintas ou correias flexíveis, e a capacidade de carga de uma única cinta deve ser ≥ 2t.

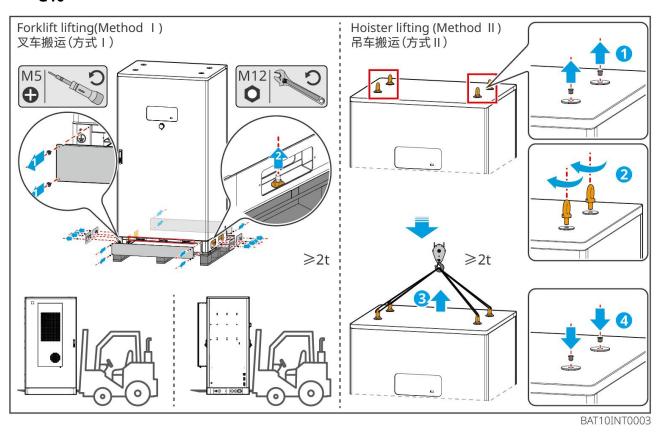
• LX C 101-10、LX C120-10、LX C138-10、LX C156-10



GW51.2-BAT-I-G10, GW56.3-BAT-I-G10



GW61.4-BAT-AC-G10,GW92.1-BAT-AC-G10,GW102.4-BAT-AC-G10,GW112.6-BAT-AC-G10



5.3 Instalação do sistema de bateria

AVISO

- Certifique-se de que o chão esteja plano.
- Certifique-se de que o sistema de armazenamento de energia esteja posicionado verticalmente no chão, sem risco de inclinação.

5.3.1 Abra a Porta do Armário

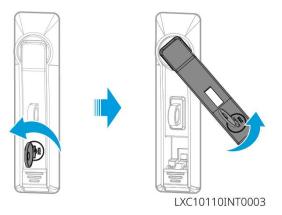
AVISO

- Não abra a porta do armário durante o transporte do equipamento.
- Após a instalação do equipamento, da fiação e do comissionamento estarem concluídos, feche a porta do armário.

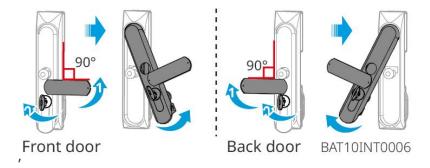
Passo 1 Desbloqueie a porta do armário com a chave.

Passo 2 Gire a maçaneta para abrir a porta do armário.

LX C 101-10、LX C120-10、LX[[NBSP_0]]C138-10、LX[[NBSP_1]]C156-10



GW61.4-BAT-AC-G10,GW92.1-BAT-AC-G10,GW102.4-BAT-AC-G10,GW112.6-BAT-AC-G10



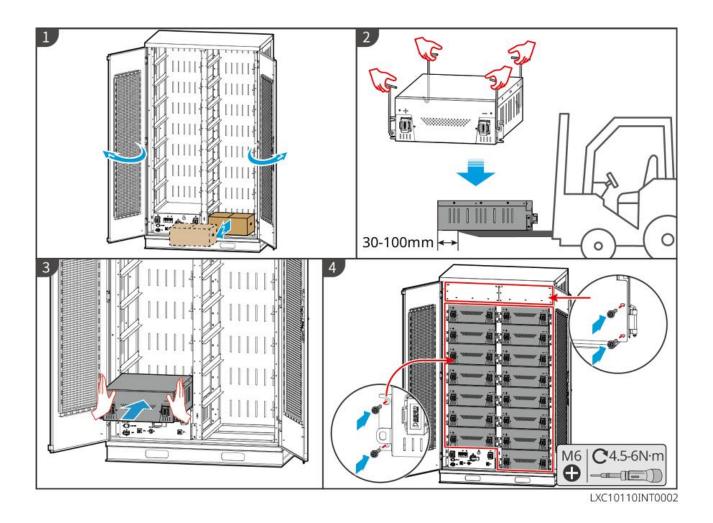
5.3.2 Instalando LX C 101-10, LX C 120-10, LX C 138-10, LX C 156-10

Passo 1 Abra a porta do compartimento das baterias e retire o pacote de acessórios.

Passo 2 Use o gancho para mover as baterias para a empilhadeira ou dispositivos elevatórios.

Passo 3 Utilize a empilhadeira ou os dispositivos de elevação para instalar cada bateria no armário de baterias de baixo para cima. Para os modelos LX C 101-10 e LX C138-10, não instale nenhuma bateria na camada superior.

Passo 4 Passo 4: Use parafusos M6 para fixar a bateria e a placa de vedação (a placa de vedação é usada apenas na camada superior dos modelos LX C101-10 e LX C138-10).



5.3.3 Instalando GW51.2-BAT-I-G10 e GW56.3-BAT-I-G10

Instalação de suporte de baterias

Monte o suporte da bateria

Passo 1 Coloque o suporte plano conforme a marca da seta e alinhe os furos de acordo com o número de série no suporte.

Passo 2 Use parafusos M5 para fixar os furos redondos e em seguida os furos da cintura.

Consertando o gabinete da bateria

Tipo I

Passo 1: Use um marcador para marcar a posição de perfuração no solo horizontal.

Passo 2: Use uma furadeira de impacto para fazer furos e instalar parafusos de expansão.

Passo 3: Mova o suporte da bateria para a posição do furo e aperte os parafusos de expansão com uma chave de soquete.

Tipo II

Passo 1: Deite a prateleira e instale os pés ajustáveis na parte inferior.

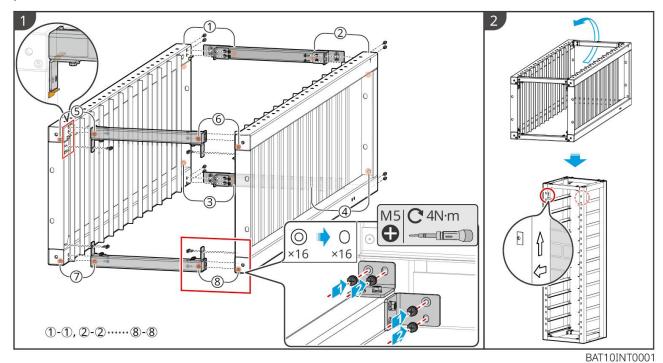
Passo 2: Levante o suporte e use o suporte de fixação na parede para fixar o rack de baterias na

parede.

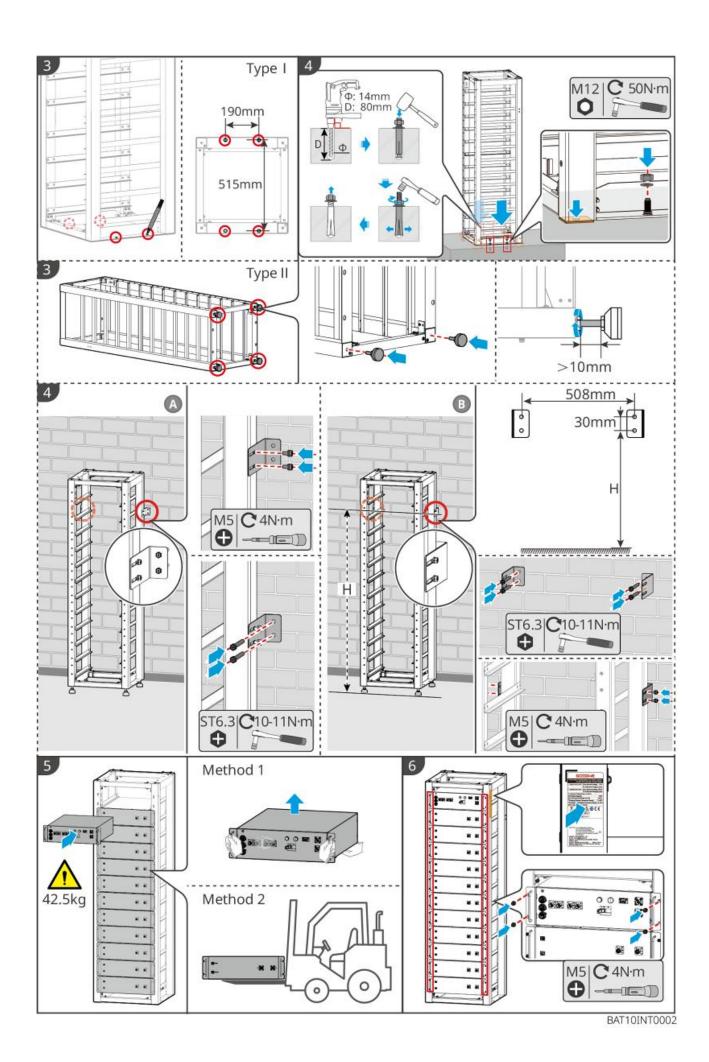
Instale o PCU e o pacote de bateria

Passo 1: Empurre o PCU e o pacote de baterias diretamente ou use uma empilhadeira para transportar o PCU e o pacote de baterias.

Passo 2: Anexe etiquetas e aperte a unidade de controle de potência e o pacote de baterias com parafusos M5.



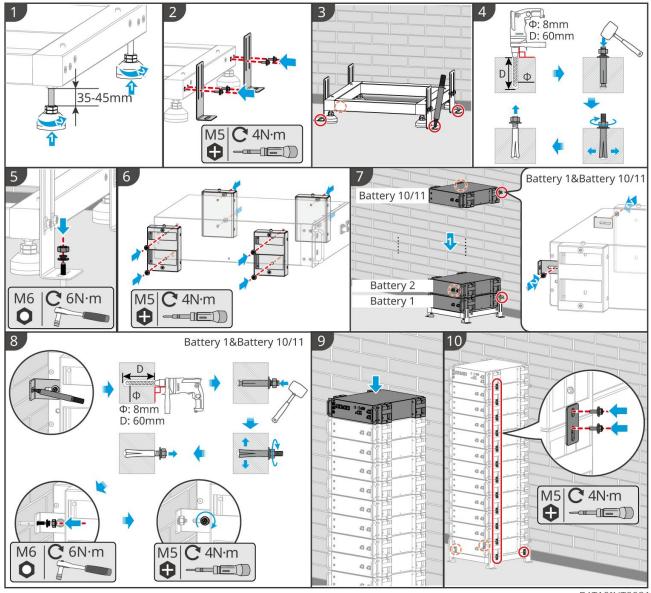
59



Instalação empilhada

- Passo 1: Instale os pés niveladores sob a base, com altura ajustável entre 35-45mm.
- Passo 2: Fixe o suporte anti-queda na base.
- **Passo 3:** Marque os locais de perfuração no chão para os parafusos de expansão com uma caneta.
- Passo 4: Instalar os parafusos de expansão.
- Passo 5: Fixe o suporte anti-queda ao chão com parafusos de expansão.
- Passo 6: Instalar os suportes de empilhamento.
- **Passo 7:** Empilhe e posicione os pacotes de baterias (PACK) e pré-aperte os suportes de fixação na parede no primeiro e no último pacote de baterias.
- **Passo 8**: Marque a posição de perfuração no suporte de parede com parafusos de expansão usando uma caneta, fixe o suporte de parede com os parafusos de expansão e, em seguida, aperte o suporte de parede no módulo fotovoltaico (PACK).
- Passo 9: Posicionamento da caixa de alta tensão.
- Passo 10: Fixe a placa de ligação equipotencial com parafusos M5.

Type B/类型 B



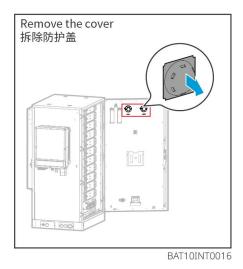
BAT10INT0021

5.3.4 GW61.4-BAT-AC-G10、GW92.1-BAT-AC-G10、

GW102.4-BAT-AC-G10、GW112.6-BAT-AC-G10

Remova a capa protetora do alarme de temperatura e do alarme de fumaça

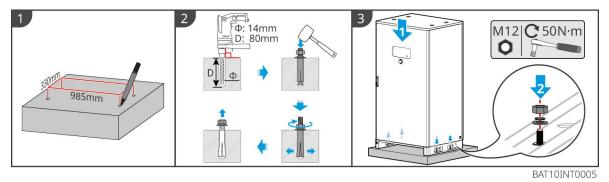
Quando as baterias são enviadas, os alarmes de fumaça e os alarmes de temperatura são equipados com capas protetoras. As capas protetoras precisam ser removidas para que os alarmes funcionem corretamente.



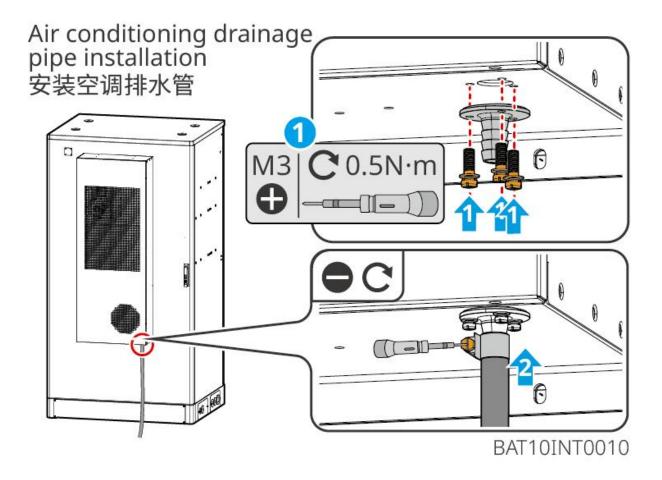
Remoção de paletes, anteparos e transporte de baterias.

Atenção

- Antes de usar o empilhador para transportar o equipamento, é necessário remover a proteção lateral.
- No momento do envio, o sistema de baterias está fixado ao palete por parafusos na parte inferior. Antes da instalação, remova o palete.
- Passo 1: Marque a posição de perfuração de acordo com as dimensões mostradas no diagrama.
- **Passo 2:** Utilize uma furadeira de impacto para fazer os furos e instale os parafusos de expansão.
- **Passo 3:** Transporte o suporte da bateria até a posição do furo e fixe a bateria à fundação com parafusos de expansão.



Instalar o tubo de drenagem do ar condicionado



5.4 Instalação do inversor

- Evite os canos de água e cabos dentro da parede ao fazer furos.
- Use óculos de proteção e uma máscara contra poeira para evitar que a poeira seja inalada ou entre em contato com os olhos ao fazer furos.
- Certifique-se de que o inversor esteja firmemente instalado em caso de queda.

O inversor é instalado na parede.

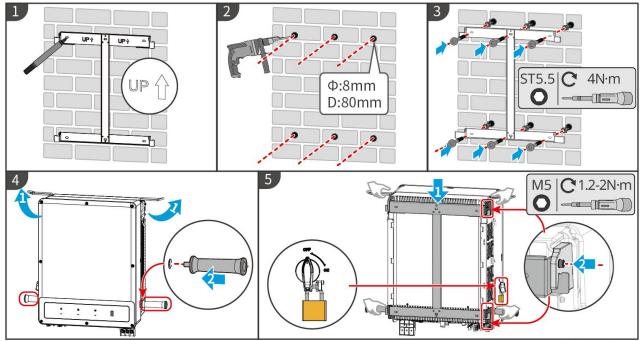
Passo 1 Posicione a placa na parede horizontalmente e marque as posições para fazer os furos.

Passo 2 Faça furos com a furadeira de impacto.

Passo 3 Use os parafusos de expansão para fixar o inversor na parede.

Passo 4 Abra a alavanca do inversor. Se forem necessárias alças adicionais, entre em contato com o centro de pós-venda para assistência.

Passo 5 Instale o inversor na placa de montagem e fixe-o. Apenas um lado do inversor e a placa traseira devem ser fixados para garantir que o inversor seja instalado firmemente. Somente para a Austrália: Prenda o interruptor DC com a trava do interruptor DC, garantindo que o interruptor DC esteja "DESLIGADO" durante a instalação.



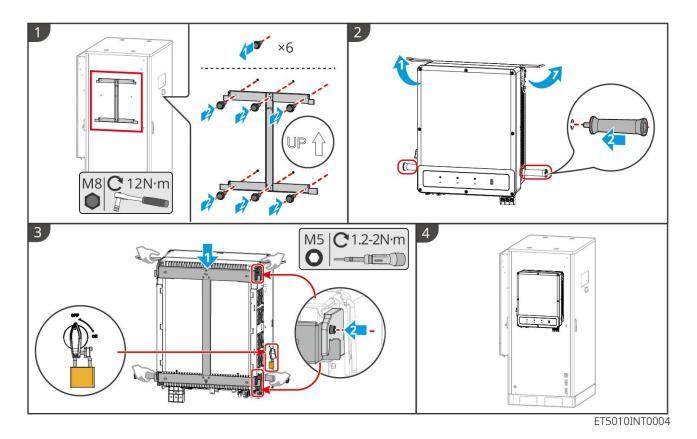
ET5010INT0005

O inversor está instalado no gabinete do sistema de baterias.

Passo 1: Fixe o suporte do painel traseiro do inversor no gabinete do sistema de baterias.

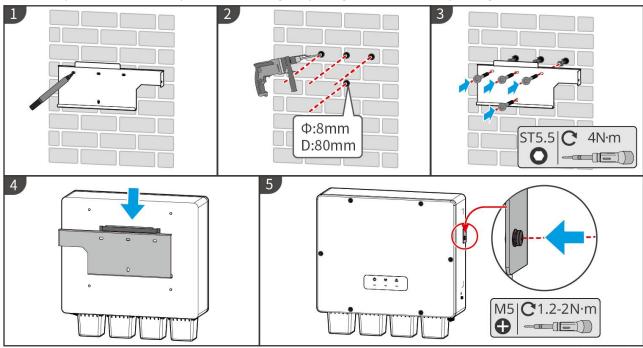
Passo 2: (Opcional) Utilize o bloqueio do disjuntor DC para travar o disjuntor na posição "OFF" e instale o inversor no painel traseiro. O bloqueio do disjuntor DC é fornecido pelo usuário - certifique-se de que o diâmetro do orifício do bloqueio atenda aos requisitos.

Passo 3: Aperte os parafusos laterais para fixar a placa traseira ao inversor, garantindo uma instalação estável do inversor.



5.5 Instalando o STS

- Passo 1 Posicione a placa na parede horizontalmente e marque as posições para fazer os furos.
- Passo 2 Faça furos com a furadeira de impacto.
- Passo 3 Utilize os parafusos de expansão para fixar a placa de montagem na parede.
- Passo 4 Instale o STS na placa de montagem.
- Passo 5 Aperte o STS com a placa de montagem para garantir a instalação segura do STS.



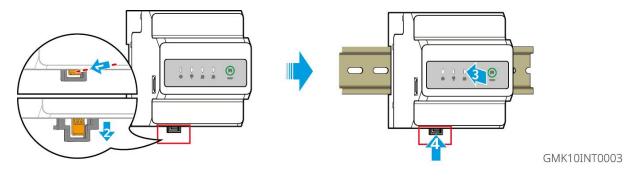
STS10INT0001

5.6 Instalando o Medidor Inteligente

AVISO

Em áreas com risco de raios, se o cabo do medidor exceder 10 metros e os cabos não estiverem conectados com conduítes metálicos aterrados, recomenda-se o uso de um dispositivo de proteção contra raios externo.

GM330



6 Sistemas de Fiação

APERIGO

- Realize as conexões elétricas de acordo com as leis e regulamentos locais. Incluindo especificações de operações, cabos e componentes.
- Desconecte os interruptores de corrente contínua (DC) e os interruptores de saída de corrente alternada (AC) para desligar o equipamento antes de qualquer conexão elétrica.
 Não trabalhe com ele ligado. Caso contrário, pode ocorrer choque elétrico.
- Quando o sistema de armazenamento de energia é ativado, a porta AC de reserva é energizada. Desligue o inversor primeiro se a manutenção for necessária nas cargas de reserva. Caso contrário, pode causar choque elétrico.
- Amarre cabos do mesmo tipo e coloque-os separados de cabos de tipos diferentes. Não coloque os cabos emaranhados ou cruzados.
- Se o cabo suportar muita tensão, a conexão pode ser ruim. Reserve um certo comprimento do cabo antes de conectá-lo à porta do cabo do inversor.
- Certifique-se de que o condutor do cabo esteja em contato total com o terminal e que a
 parte de isolamento do cabo não esteja dobrada com o terminal ao crimpar o terminal.
 Caso contrário, o dispositivo pode não funcionar corretamente ou a conexão pode não ser
 confiável durante o funcionamento, o que pode causar danos ao bloco de terminais etc.

AVISO

- Não conecte cargas entre o inversor e o interruptor CA conectado diretamente ao inversor.
- Instale um disjuntor CA de saída para cada inversor. O disjuntor CA não pode ser compartilhado por mais de um inversor.
- Um disjuntor CA deve ser instalado no lado CA para garantir que o inversor possa desconectar a rede com segurança quando ocorrer uma exceção. Selecione o disjuntor CA apropriado em conformidade com as leis e regulamentos locais.
- A função de Back-UP do inversor precisa ser implementada com um STS.

Observação

- Use equipamento de proteção pessoal como sapatos de segurança, luvas de segurança e luvas isolantes durante as conexões elétricas.
- Todas as conexões elétricas devem ser realizadas por profissionais qualificados.
- As cores dos cabos nesse documento são apenas para referência. As especificações de cabos devem atender às leis e regulamentos locais.

6.1 Diagrama de fiação do sistema

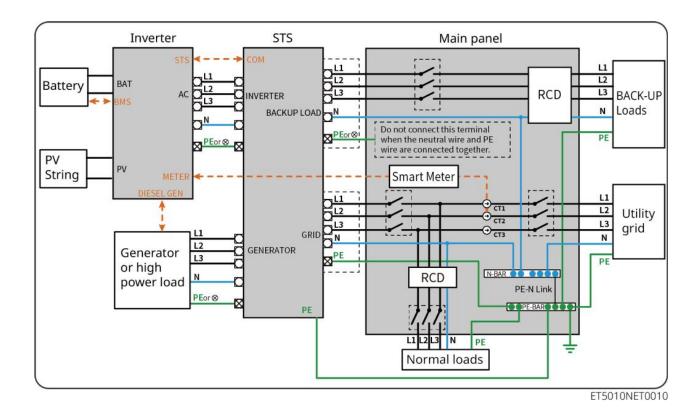
Observação

- A fiação N e PE das portas ON-GRID e BACK-UP é diferente de acordo com os requisitos regulatórios de diferentes regiões. Consulte os requisitos específicos dos regulamentos locais.
- O inversor só pode usar a função BACK-UP quando trabalha com STS. As portas ON-GRID e BACK-UP estão localizadas no dispositivo STS.
- O STS possui um relé embutido na porta CA ON-GRID. Quando o sistema de armazenamento de energia está no modo off-grid, o relé ON-GRID embutido está aberto; enquanto que, quando o inversor está no modo conectado à rede, ele está fechado.
- Quando o sistema de armazenamento de energia é ativado, a porta AC de reserva é energizada. Desligue o inversor primeiro se a manutenção for necessária nas cargas de reserva. Caso contrário, pode causar choque elétrico.

Os cabos N e PE são conectados juntos no Painel principal para fiação.

Observação

- Para manter a integridade neutra, o cabo neutro do lado ON-GRID e do lado de BACK-UP devem ser conectados juntos, caso contrário a função de BACK-UP não funcionará.
- O diagrama a seguir é aplicável a áreas na Austrália e Nova Zelândia.



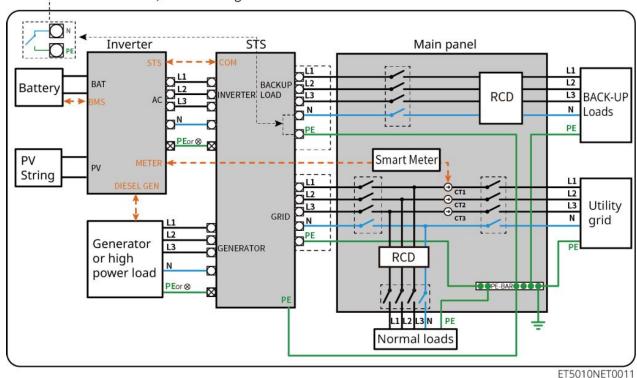
Os cabos N e PE são conectados separadamente no painel principal.

Observação

69

Se o inversor for alternado para o modo off-grid e não houver necessidade de conectar os cabos N e PE, essa função pode ser configurada através da interface "Configurações Avançadas" do aplicativo SolarGo na opção "Chave de Relé N e PE de Reserva". O diagrama a seguir é aplicável a áreas exceto Austrália ou Nova Zelândia.

- Na Alemanha, o relé interno conectará automaticamente o fio N e o cabo PE no modo de back-up dentro de 100 ms e desconectará automaticamente no modo on-grid.
- Em regiões fora da Alemanha, o relé interno fica desconectado por padrão em qualquer um dos modos.
 - When the inverter switches to off grid mode, the STS internal relay automatically connects, connecting the PE and N cables.
 - When the inverter switches to grid connection mode, the STS internal relay automatically disconnects, disconnecting the PE and N cables.



6.2 Diagrama Detalhado de Fiação do Sistema

Observação

- Se o sistema de armazenamento de energia precisar usar a função off-grid, ele deve ser combinado com um gabinete de comutação estática para implementação.
- Não é permitido conectar um disjuntor entre o inversor e o painel de comutação estática.

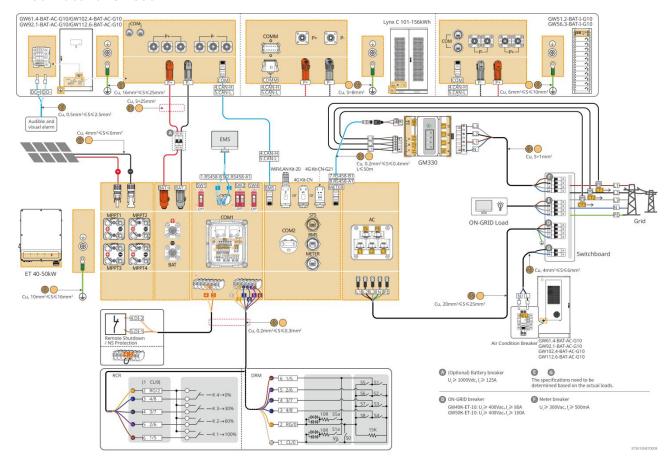
6.2.1 Inversor único sem função fora da rede

Este sistema suporta apenas a operação com um único inversor conectado à rede, sem função off-grid.

• No sistema de inversor único, o inversor utiliza o dongle inteligente WiFi/LAN Kit-20.

- No sistema de inversor único, o medidor inteligente GM330 é padrão, e o GM3000 é opcional.
- Chave DIP: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.

ET50+Bateria+GM330

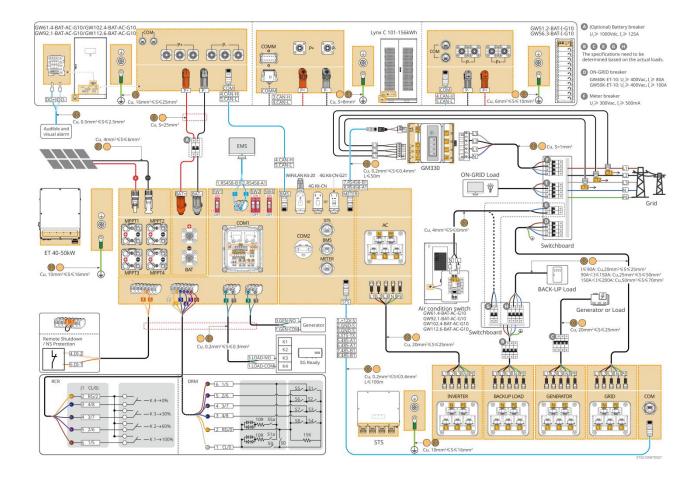


6.2.2 Inversor único com função fora da rede

Este sistema é um sistema de armazenamento de energia com inversor único que suporta operação tanto em rede quanto fora da rede.

- O inversor com STS possui função de comutação on/off-grid de nível UPS, com um tempo de comutação inferior a 10 ms. Por favor, certifique-se de que a capacidade total da carga de BACK-UP seja menor que a potência nominal total do inversor. Caso contrário, pode resultar em falha funcional durante quedas de energia na rede.
- O inversor pode conectar um gerador com STS. A potência dos geradores conectados deve ser ≤ 1,1 vezes a potência nominal do inversor.
- No sistema de inversor único, o inversor utiliza o dongle inteligente WiFi/LAN Kit-20.
- No sistema de inversor único, o medidor inteligente GM330 é padrão, e o GM3000 é opcional.
- Chave DIP: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.

ET+STS+Bateria+GM330



6.2.3 Inversores múltiplos sem função fora da rede

Este sistema é um sistema de armazenamento de energia com múltiplos inversores que suporta apenas operação conectada à rede, sem função desconectada da rede.

Observação

- O inversor suporta conexão em paralelo usando o dongle inteligente Ezlink3000 ou o controlador de energia inteligente SEC3000C.
- A figura a seguir foca na fiação relacionada à operação paralela. Para a fiação de outras portas, consulte o sistema de inversor único.

6.2.3.1 ET+bateria+GM330+Ezlink3000 (número de inversores em paralelo ≤

4)

- No cenário paralelo do Ezlink3000, o inversor conectado ao dongle inteligente Ezlink3000 e ao medidor é o inversor principal, e os outros são inversores secundários. Não conecte o dongle inteligente ao inversor secundário no sistema.
- Por favor, use o medidor inteligente GM330 no sistema paralelo de inversores.
- Em um sistema paralelo utilizando um Ezlink3000, se você precisar usar funções como

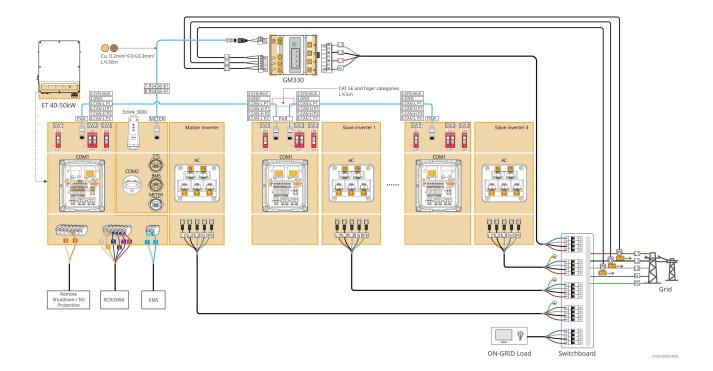
desligamento remoto, DRED, RCR, controle de carga, controle de gerador, etc., conecte o cabo de comunicação ao inversor principal; caso contrário, essas funções não poderão ser realizadas.

• Chave DIP:

O Inversor principal: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.

O Do inversor 1 e do inversor n-1: S1: OFF, SW2: ON, S4: OFF.

O Do inversor n: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.



6.2.3.2 ET+Bateria+SEC3000C+Kit WiFi/LAN-20 (número de inversores em paralelo \leq 10)

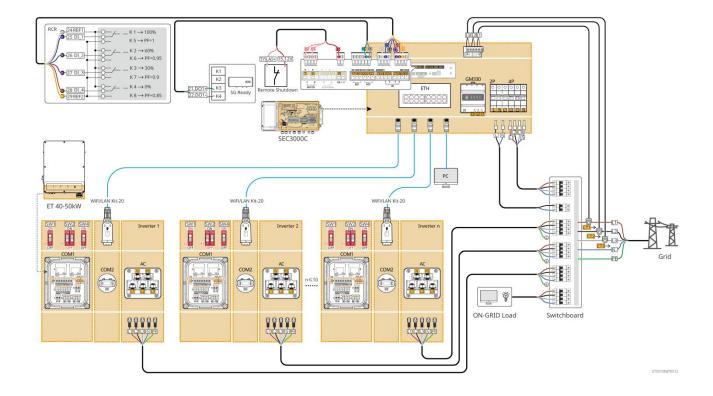
- Em um sistema paralelo utilizando um SEC3000C, se você precisar usar funções como desligamento remoto, DRED, RCR, controle de carga, controle de gerador, etc., conecte o cabo de comunicação ao SEC3000C.
- Ao usar o SEC3000C para formar um sistema paralelo, cada inversor deve ser conectado ao SEC3000C usando o Kit WiFi/LAN Kit-20.

Chave DIP:

O inversor 1:: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.

O inversor 2 e inversor n-1: S1: ON, SW2: OFF, S4: ON.

O inversor n:S1: ON, SW2: OFF, S4: ON.



6.2.4 Múltiplos inversores sem função de paralelismo off-grid

Este sistema é um sistema de armazenamento de energia com múltiplos inversores que suporta apenas operação em paralelo na rede, sem capacidade para operação isolada da rede.

Observação

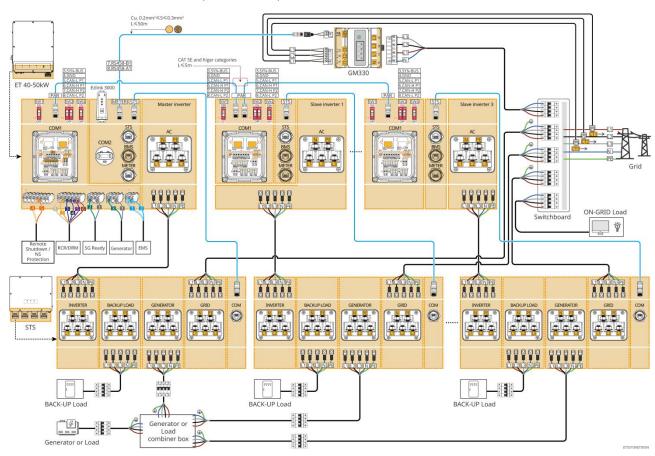
- O inversor suporta conexão em paralelo usando o dongle inteligente Ezlink3000 ou o controlador de energia inteligente SEC3000C.
- O sistema de inversores em paralelo com STS possui função de comutação on/off-grid de nível UPS, com um tempo de comutação inferior a 10ms. Por favor, certifique-se de que a capacidade da carga de BACK-UP conectada a cada STS seja menor que a potência nominal do inversor conectado ao respectivo STS; caso contrário, pode resultar em falha funcional durante quedas de energia na rede.
- Um gerador pode ser conectado ao STS no sistema em paralelo. A potência total dos geradores conectados deve ser ≤ 1,1 vezes a potência nominal total do inversor.
- A figura a seguir foca na fiação relacionada à operação paralela. Para a fiação de outras portas, consulte o sistema de inversor único.

6.2.4.1 ET+STS +Bateria+GM330+Ezlink3000 (número de inversores em paralelo \leq 4)

No cenário paralelo do Ezlink3000, o inversor conectado ao dongle inteligente Ezlink3000 e

ao medidor é o inversor principal, e os outros são inversores secundários. Não conecte o dongle inteligente ao inversor secundário no sistema.

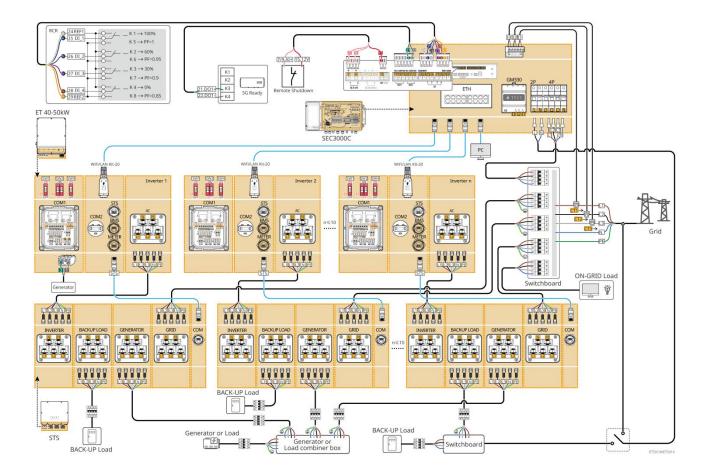
- Por favor, use o medidor inteligente GM330 no sistema paralelo de inversores.
- Em um sistema paralelo utilizando um Ezlink3000, se você precisar usar funções como desligamento remoto, DRED, RCR, controle de carga, controle de gerador, etc., conecte o cabo de comunicação ao inversor principal; caso contrário, essas funções não poderão ser realizadas.
- Chave DIP:
 - O Inversor principal: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.
 - O Do inversor 1 e do inversor n-1: S1: OFF, SW2: ON, S4: OFF.
 - O Do inversor n: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.



6.2.4.2 ET+STS+ Bateria+SEC3000C+Kit WiFi/LAN-20 (número de inversores em paralelo \leq 10)

 Em um sistema paralelo utilizando um SEC3000C, se você precisar usar funções como desligamento remoto, DRED, RCR, controle de carga, controle de gerador, etc., conecte o cabo de comunicação ao SEC3000C.

- Ao usar o SEC3000C para formar um sistema paralelo, cada inversor deve ser conectado ao SEC3000C usando o Kit WiFi/LAN Kit-20.
- Chave DIP:
 - O inversor 1:: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.
 - O inversor 2 e inversor n-1: S1: ON, SW2: OFF, S4: ON.
 - O inversor n:S1: ON, SW2: OFF, S4: ON.



6.2.5 Múltiplos inversores com função de paralelismo off-grid

Este sistema é um sistema de armazenamento de energia com múltiplos inversores que suporta tanto o paralelismo on-grid quanto o off-grid.

Observação

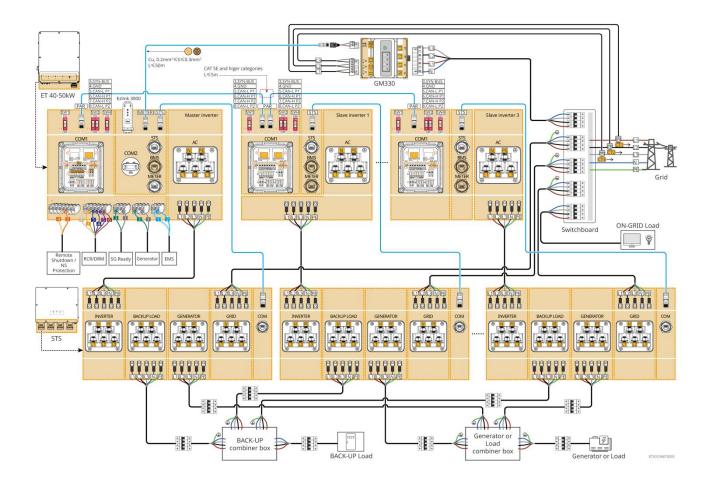
- O inversor suporta conexão em paralelo usando o dongle inteligente Ezlink3000 ou o controlador de energia inteligente SEC3000C.
- O sistema de inversores em paralelo com STS possui função de comutação on/off-grid de nível UPS, com um tempo de comutação inferior a 20ms. Por favor, certifique-se de que a capacidade total da carga de BACK-UP seja menor que 0,9 vezes a potência nominal total do inversor; caso contrário, isso pode resultar em falha funcional durante guedas de

energia na rede.

- Um gerador pode ser conectado ao STS no sistema em paralelo. A potência total dos geradores conectados deve ser ≤ 1,1 vezes a potência nominal total do inversor.
- A figura a seguir foca na fiação relacionada à operação paralela. Para a fiação de outras portas, consulte o sistema de inversor único.

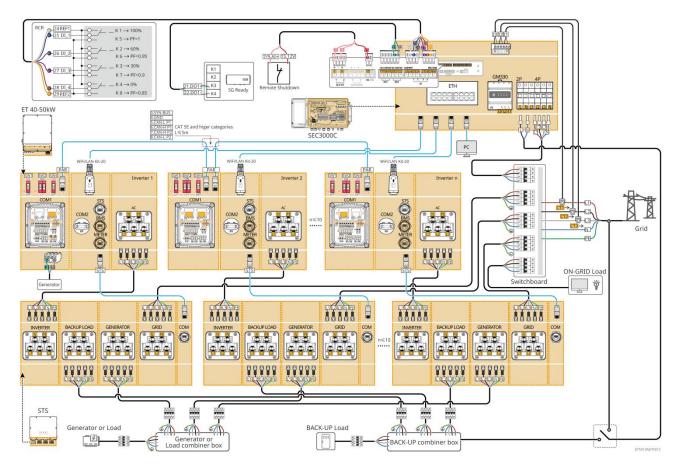
6.2.5.1 ET+STS +Bateria+GM330+Ezlink3000 (número de inversores em paralelo \leqslant 4)

- No cenário paralelo do Ezlink3000, o inversor conectado ao dongle inteligente Ezlink3000 e ao medidor é o inversor principal, e os outros são inversores secundários. Não conecte o dongle inteligente ao inversor secundário no sistema.
- Por favor, use o medidor inteligente GM330 no sistema paralelo de inversores.
- Em um sistema paralelo utilizando um Ezlink3000, se você precisar usar funções como desligamento remoto, DRED, RCR, controle de carga, controle de gerador, etc., conecte o cabo de comunicação ao inversor principal; caso contrário, essas funções não poderão ser realizadas.
- Chave DIP:
 - O Inversor principal: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.
 - O Do inversor 1 e do inversor n-1: S1: OFF, SW2: ON, S4: OFF.
 - O Do inversor n: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.



6.2.5.2 ET+STS+ Bateria+SEC3000C+Kit WiFi/LAN-20 (número de inversores em paralelo \leq 10)

- Em um sistema paralelo utilizando um SEC3000C, se você precisar usar funções como desligamento remoto, DRED, RCR, controle de carga, controle de gerador, etc., conecte o cabo de comunicação ao SEC3000C.
- Ao usar o SEC3000C para formar um sistema paralelo, cada inversor deve ser conectado ao SEC3000C usando o Kit WiFi/LAN Kit-20.
- Chave DIP:
 - O inversor 1:: S1: ON, SW2: ON, S4: ON.
 - O inversor 2 e inversor n-1: S1: ON, SW2: OFF, S4: ON.
 - O inversor n:S1: ON, SW2: OFF, S4: ON.



6.3 Preparando Materiais

6.3.1 Preparando Disjuntores

Não.	Disjuntor	Especificações recomendadas	Fonte
1	Disjuntor ON-GRID Disjuntor de circuito de reserva disjuntor do circuito do gerador	Tensão nominal ≥ 400V, corrente nominal: GW40K-ET-10: Corrente nominal ≥ 80 A GW50K-ET-10: Corrente nominal ≥ 100 A	Preparado pelos clientes.
2	Disjuntor de bateria	 Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais Disjuntor CC 2P Corrente nominal ≥ 125 A Tensão nominal ≥ 1000 V 	Preparado pelos clientes.
3	RCD	Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais Tipo A RCD ON-GRID: 500 mA RCD DE BACKUP: 30 mA	Preparado pelos clientes.

4	Disjuntor para medidor inteligente	Tensão nominal: 380V/ 400VCorrente nominal: 0.5A	Preparado pelos clientes.
5	Disjuntor de carga	As especificações devem ser determinadas de acordo com a carga real utilizada.	
6	(Opcional) Interruptor de desvio	Este interruptor permite alternar o modo de alimentação do coletor de dados. • Tensão nominal ≥ 400V • Corrente nominal ≥10A	Preparado pelos clientes.

6.3.2 Preparando Cabos

Não.	Cabo	Especificações recomendadas	Fonte
1	Inversor, cabo PE STS	 Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 10mm²- 16mm² 	Preparado pelos clientes.
2	Cabo de bateria PE LX C101-10, LX C120-10, LX C138-10, LX C156-10	 Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 8mm² 	Preparado pelos clientes.
	Cabo de bateria PE GW51.2-BAT-I-G10 GW56.3-BAT-I-G10	 Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 6mm²- 10mm² 	Preparado pelos clientes.
	Cabo de bateria PE GW102.4-BAT-AC-G1 0 GW112.6-BAT-AC-G1 0	 Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 16mm²- 25mm² 	
3	Cabo CC de PV	 Cabo fotovoltaico externo comumente utilizado Área da seção transversal do condutor: 4mm²- 6mm² Diâmetro externo: 5,9 mm a 8,8 mm 	Preparado pelos clientes.
4	Cabo de bateria DC LX C101-10, LX C120-10, LX C138-10,	 Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 25 mm² Diâmetro externo: 6,5 mm a 8,5 mm 	Preparado pelos clientes.

LX C156	5-10		
Tipo II			
GW51.2	e bateria DC -BAT-I-G10 -BAT-I-G10	Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 25 mm ² Diâmetro externo: 6,5 mm a 10,5 mm	Preparado pelos clientes.
	-10, 0-10, 3-10,	Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 35mm²/2AWG Diâmetro externo: 10mm-12mm	Preparado pelos clientes.
(para co paralelo GW51.2	e bateria DC onexão em o) 2-BAT-I-G10	Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 25 mm² Diâmetro externo: 6,5 mm a 8,5 mm	Preparado pelos clientes.
(para co paralelo GW61.4 GW92.1 GW102.	e bateria DC onexão em o) -BAT-AC-G10 -BAT-AC-G10 -4-BAT-AC-G1	Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 50 mm² Diâmetro externo: 13mm-14mm	Preparado pelos clientes.
5	e inversor AC e gerador AC	Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 20mm²- 25mm²	Preparado pelos clientes.

		Diâmetro externo: 18-38mm	
6	Cabo AC de reserva Cabo AC conectado à rede	 Cabo de cobre para uso externo, multicore, recomendado o uso de cabo de cinco núcleos YJV ou RVV. Quando a corrente de saída da porta de CARGA DE RESERVA ou a corrente de entrada/saída da porta da REDE for inferior a 90A: Área da seção transversal do condutor: 20mm²- 25mm² Diâmetro externo: 18-38mm Quando a corrente de saída da porta BACKUP LOAD ou a corrente de entrada/saída da porta GRID for maior que 90A e menor ou igual a 150A: Área da seção transversal do condutor: 25mm²- 50mm² Diâmetro externo: 18-38mm Quando a corrente de saída da porta BACKUP LOAD ou a corrente de entrada/saída da porta GRID for superior a 150A e menor ou igual a 200A: Área da seção transversal do condutor: 50mm²- 70mm² Diâmetro externo: 32 a 38 mm 	Preparado pelos clientes.
7	Cabo de força do medidor inteligente	 Cabo de cobre para área externa Área da seção transversal do condutor: 1mm² 	Preparado pelos clientes.
8	Linha de comunicação do BMS da bateria	-	Fornecido com a caixa.
9	Cabo de comunicação RS485 do medidor de energia	-	Cabo de conversão de terminal RJ45-2PIN e cabo de rede padrão, fornecido com a caixa.
10	Cabo de comunicação para conexão em paralelo de baterias LX C101-10, LX C120-10,	Cabo de comunicação personalizado	Entre em contato com a GOODWE para adquirir

	LX C138-10, LX C156-10		
	Cabo de comunicação para conexão em paralelo de baterias GW51.2-BAT-I-G10 GW56.3-BAT-I-G10	Cabo de rede de categorias CAT 5E ou superiores, padrão EIA/TIA 568B com conector RJ45	Preparado pelos clientes.
	Cabo de comunicação para conexão em paralelo de baterias GW61.4-BAT-AC-G10 GW92.1-BAT-AC-G1 0 GW102.4-BAT-AC-G1 0	Cabo de rede de categorias CAT 5E ou superiores, padrão EIA/TIA 568B com conector RJ45	Preparado pelos clientes.
11	Cabo de comunicação DO para controle de carga		
12	Cabo de comunicação para controle de gerador		
13	Cabo de comunicação para desligamento à distância	 Cabo blindado que atende aos requisitos locais Área da seção transversal do condutor: 0,2 mm² a 0,4 mm² 	Preparado pelos clientes.
14	Cabo de comunicação RSD	Diâmetro externo: 5mm-8mm	
15	Cabo de comunicação RCR/DRED		
16	(Reservado) Contato seco DO		
17	Cabo de comunicação para inversores conectados em paralelo	 Cabo de rede padrão CAT 5E ou categorias superiores com conector RJ45, e o comprimento deve ser inferior a 5 metros. Cabo de rede padrão CAT 7E ou categorias superiores com conector RJ45, 	Preparado pelos clientes.

		e o comprimento deve ser inferior a 10 metros.	
18	Cabo de comunicação RS485 EMS	 Cabo de par trançado blindado que atende aos requisitos locais. 	Preparado pelos
19	(Reservado) Cabo de comunicação RS485 para carregador EV	 Área da seção transversal do condutor: 0,2 mm² a 0,4 mm² Diâmetro externo: 5mm-8mm 	clientes.
20	Inversor e cabo de comunicação STS	-	Acompanhado na caixa.
21	Cabo para medidor de CT	 Cabo de cobre unipolar para uso externo Área da seção transversal do condutor: 1,3 mm² a 2,3 mm² Diâmetro externo: 1,3 a 1,7 mm 	Preparado pelos clientes.
22	Cabo CA monofásico	·	Preparado pelos clientes.
23	Cabo CA trifásico	2,5 mm² a 6,0 mm² Diâmetro externo: 1,8 mm a 2,8 mm	Preparado pelos clientes.
24	Cabo de comunicação RS485 para dispositivo externo	 Cabo de par trançado blindado que atende aos requisitos locais. Área da seção transversal do condutor: 0,07 mm² a 1,3 mm² Diâmetro externo: 0,3 mm a 1,3 mm 	Preparado pelos clientes.
25	Cabo de rede para dispositivo externo	 Cabo blindado padrão: Cabo de rede padrão CAT 5E ou categorias superiores com conector RJ45 e o comprimento não deve ultrapassar 100m. 	Preparado pelos clientes.

Se um cabo de núcleo único for necessário para o cabo AC de BACK-UP e o cabo AC ON-GRID, utilize argamassa à prova de fogo na junção da capa de proteção do cabo AC para assegurar o nível de proteção.

*Se o diâmetro do cabo AC de BACK-UP e do cabo AC ON-GRID for superior a 38mm ou se a instalação do cabo for inconveniente, o fio L deve ser descascado em mais de 240mm, e os fios N e PE devem ser descascados em mais de 270mm, e a junção da capa protetora do cabo AC deve ser bloqueada com argamassa à prova de fogo.

6.3.3 Preparando a Caixa de Combinador

Observação

• Em sistema paralelo, uma caixa de combinação é necessária para conectar o gerador à porta de gerador do STS.

- Em sistema paralelo, a porta de BACK-UP do STS precisa ser conectada à carga de BACK-UP usando uma caixa de combinação quando os inversores operam em modo on-grid ou off-grid.
- Quando as baterias LX C101-10, LX C120-10, LX C138-10 e LX C156-10 são conectadas em paralelo, o cliente deve preparar o barramento e os terminais de fiação.

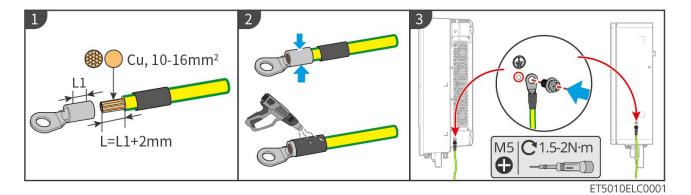
Não.	Caixa de Combinadores	Especificações recomendadas	Fonte
1	Caixa de combinação do gerador	I≥90A*N; N é o número de inversores em paralelo	Preparado pelos clientes.
2	Caixa de combinação de cargas de BACK-UP	I≥200A*N; N é o número de inversores em paralelo	Preparado pelos clientes.
3	Barramento para conexão em paralelo de baterias e terminais de fiação	 Requisito de resistência à voltagem: 3800Va.c./5320Vd.c., 60s, sem ruptura ou arco elétrico, corrente de fuga ≤ 2 mA. Corrente máxima de condução: ≥100A. Resistência de isolamento: 2500Vcc, 60s, resistência de isolamento ≥ 500MΩ. Requisitos de material para barra de ônibus e terminal de fiação: cobre. Todos os materiais estão em conformidade com a RoHS. O material e o revestimento do barramento e do terminal devem ser consistentes (recomenda-se cobre vermelho T2 com revestimento de estanho). 	Preparado pelos clientes.

6.4 Conexão do cabo PE

! AVISO

- Conecte o cabo PE antes de instalar o equipamento. Desconecte o cabo PE antes de desmontar o equipamento.
- O cabo PE conectado ao invólucro do inversor não pode substituir o cabo PE conectado à porta de saída CA. Certifique-se de que ambos os cabos PE estejam conectados firmemente.
- Certifique-se de que todos os pontos de aterramento nos invólucros estejam conectados equipotencialmente quando houver vários inversores.
- Para melhorar a resistência à corrosão do terminal, é recomendável aplicar sílica gel ou tinta no terminal de aterramento após a instalação do cabo PE.

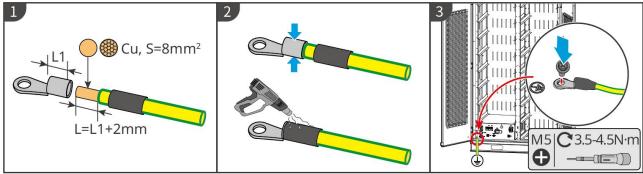
Inversor/STS



Sistema de bateria: LX C101-10, LX C120-10, LX C138-10, LX C156-10

Observação

O cabo PE deve ser preparado pelos clientes. A área da seção transversal do condutor do cabo PE: 8 mm².

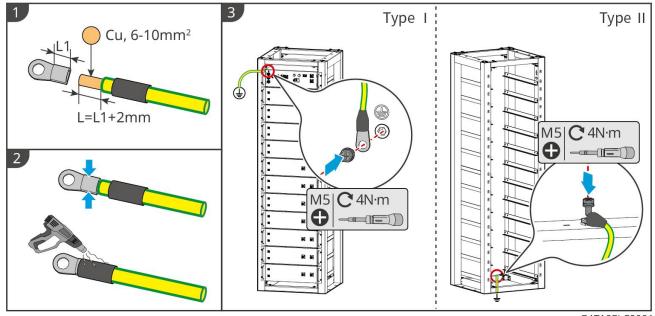


LXC10110ELC0001

Sistema de bateria: GW51.2-BAT-I-G10, GW56.3-BAT-I-G10

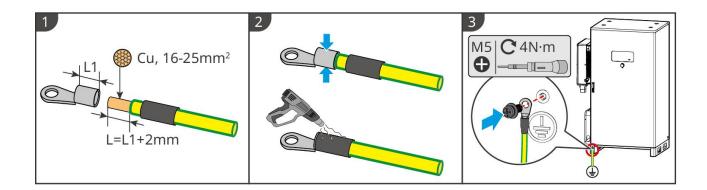
! AVISO

- Um dos pontos de aterramento em ambos os lados do sistema de armazenamento de energia pode ser selecionado para aterramento conforme o local real.
- O cabo PE deve ser preparado pelo cliente.



BAT10ELC0001

Sistema de bateria:GW61.4-BAT-AC-G10,GW92.1-BAT-AC-G10,GW102.4-BAT-AC-G10,GW112.6-BAT-AC-G10



6.5 Conectando o Cabo PV

APERIGO

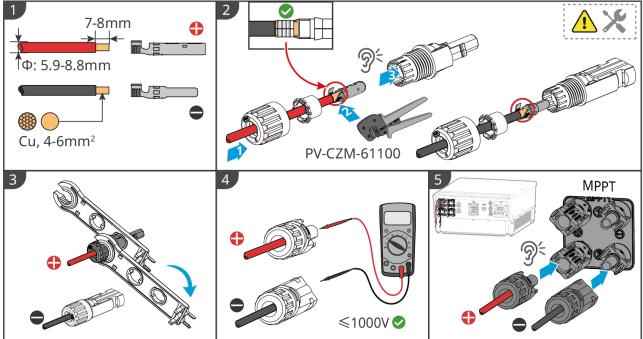
- Não conecte um arranjo fotovoltaico a mais de um inversor ao mesmo tempo. Caso contrário, pode causar danos ao inversor.
- Alta tensão ocorre quando a string fotovoltaica está exposta à luz solar; tenha cuidado durante as conexões elétricas.
- Confirme as seguintes informações antes de conectar o arranjo fotovoltaico ao inversor. Caso contrário, o inversor pode ser danificado permanentemente ou até mesmo causar incêndio, além de perdas pessoais e materiais.
 - 1. Certifique-se de que a corrente máxima de curto-circuito e a tensão máxima de entrada por rastreamento do ponto de máxima potência (MPPT) estejam dentro da faixa permitida.
 - 2. Certifique-se de que o polo positivo do arranjo fotovoltaico se conecta ao PV+ do inversor. E o polo negativo do arranjo fotovoltaico se conecta ao PV- do inversor.

AVISO

- Os arranjos fotovoltaicos não podem ser aterrados. Certifique-se de que a resistência mínima de isolamento do arranjo fotovoltaico ao solo atende aos requisitos mínimos de resistência de isolamento antes de conectar o arranjo fotovoltaico ao inversor (R = tensão de entrada máxima / 30 mA).
- Certifique-se de que os cabos CC estejam conectados firmemente e de forma segura.
- Meça os cabos CC com um multímetro para evitar conexões de polaridade inversa.
 Além disso, a tensão deve estar dentro da faixa permitida.
- A conexão paralela da string MPPT deve atender aos requisitos das leis e regulamentos locais.

Observação

Os dois arranjos de entrada por MPPT devem ser do mesmo tipo e ter o mesmo número de módulos, a mesma inclinação e o ângulo para garantir a melhor eficiência.



ET5010ELC0002

6.6 Conexão do cabo da bateria

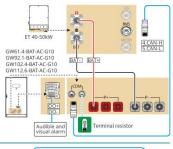
APERIGO

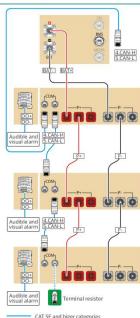
- Não conecte uma bateria a mais de um inversor ao mesmo tempo. Caso contrário, pode causar danos ao inversor.
- É proibido conectar cargas entre o inversor e as baterias.
- Ao conectar os cabos da bateria, use ferramentas isoladas para evitar choque elétrico acidental ou curto-circuito nas baterias.
- Certifique-se de que a tensão de circuito aberto da bateria esteja dentro da faixa permitida do inversor.
- Instale um disjuntor DC entre o inversor e a bateria em conformidade com as leis e regulamentos locais.

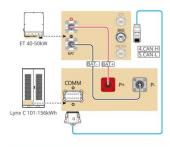


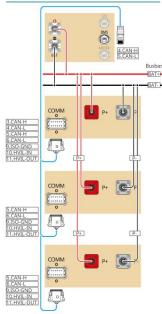
- Meça os cabos CC com um multímetro para evitar conexões de polaridade inversa. Além disso, a tensão deve estar abaixo da faixa permitida.
- Conecte os cabos da bateria aos terminais correspondentes, como BAT+, BAT- e portas de aterramento, corretamente. Caso contrário, causará danos ao inversor.
- Certifique-se de que todos os núcleos do cabo estejam inseridos nos orifícios dos terminais. Nenhuma parte do núcleo do cabo pode ser exposta.
- Certifique-se de que os cabos estejam conectados firmemente. Caso contrário, causará danos ao inversor devido ao superaquecimento durante sua operação.
- Não conecte uma bateria a mais de um inversor ao mesmo tempo. Caso contrário, pode causar danos ao inversor.

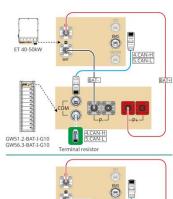
Diagrama de fiação do sistema de bateria

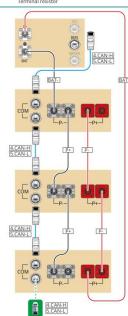












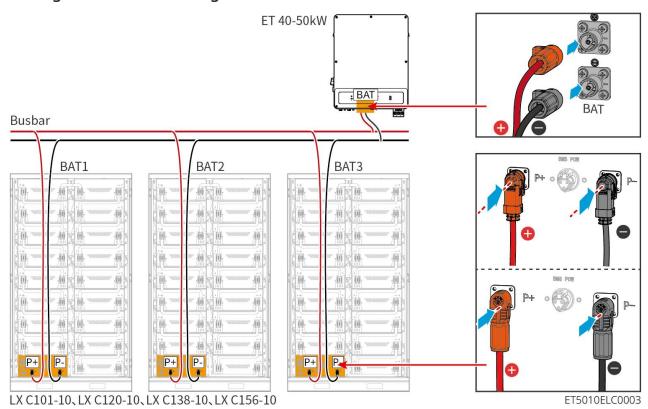
6.6.1 LX C101-10, LX C120-10, LX C138-10, LX C156-10

6.6.1.1 Conectando o Cabo de Energia entre o Inversor e a Bateria

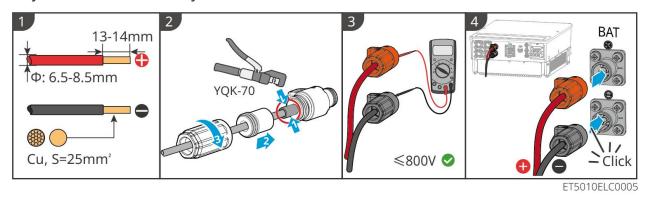
Observação

Um máximo de 3 sistemas de bateria pode ser conectado em paralelo no mesmo sistema.

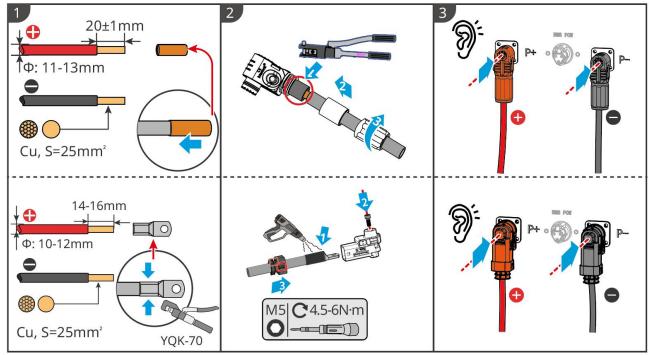
Visão geral do cabo de energia do inversor e da bateria



Faça o cabo de alimentação do inversor

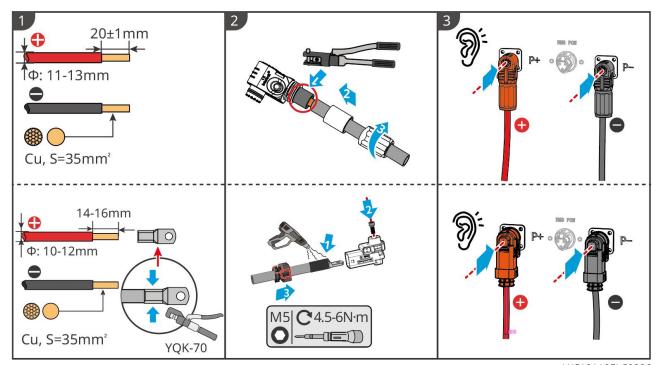


Método para fazer cabos na extremidade de sistema de bateria única (LX C101-10, LX C120-10, LX C138-10, LX C156-10)



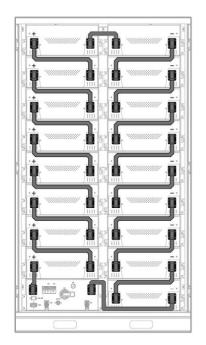
LXC10110ELC0002

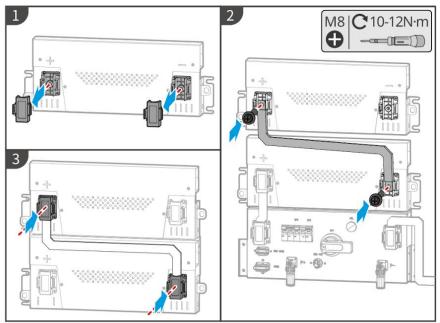
Método para fazer cabos na extremidade do sistema de bateria para conexão em paralelo (LX C101-10, LX C120-10, LX C138-10, LX C156-10)



LXC10110ELC0006

6.6.1.2 Conectando as barras de cobre no sistema de bateria





LXC10110ELC0003

6.6.1.3 Conexão do cabo de comunicação

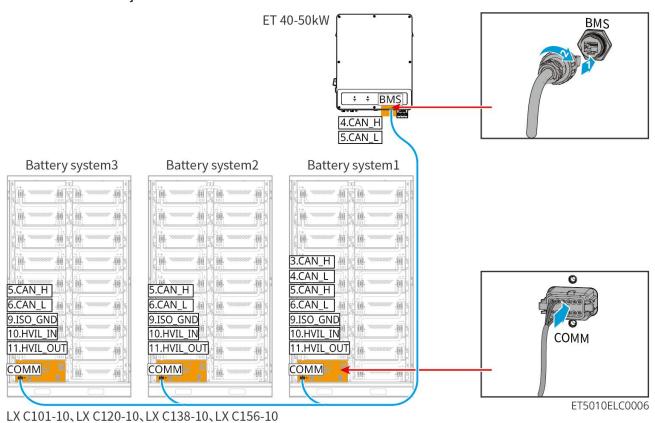
Observação

O cabo de comunicação está incluído no pacote do sistema de bateria; o cabo de comunicação incluído é recomendado.

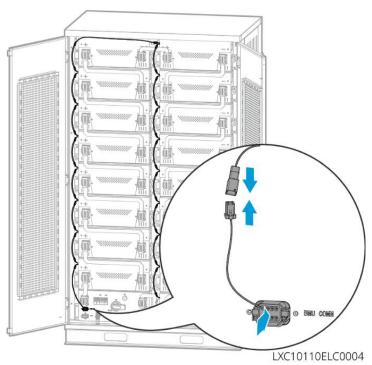
Instruções para conexão de comunicação BMS entre o inversor e a bateria:

Porta	Definição	Descrição
BMS	4: CANH1 5: CANL1	O inversor se comunica com a bateria através do CAN.
	3: CAN2H 4: CAN2L	Conectar o inversor usando comunicação CAN
	5: CAN3H 6: CAN3L	Comunicação CAN para sistema de bateria conectado em paralelo
ÇÃO	7: RS485_A1 8: RS485_B1	Conectando com o inversor usando comunicação RS485
	9: ISO_GND	Aterramento de baterias conectadas em paralelo com travamento mútuo
	10: HVIL_IN 11: HVIL_OUT	Entrada e saída de sinais de intertravamento entre baterias em paralelo

Cabo de comunicação entre o inversor e a bateria



Cabo de comunicação da bateria

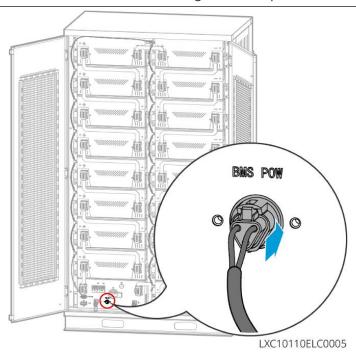


6.6.1.4 (Opcional) Conectando o cabo de alimentação CA das baterias LX C

101-10, LX C120-10, LX C138-10, LX C156-10

Observação

- O BMS é capaz de se autoalimentar com DC, bem como de receber alimentação externa em AC monofásico. O cabo de CA monofásico é usado para alimentação externa. Escolha se deseja usá-lo com base na demanda real.
- Por favor, use uma fonte de alimentação ininterrupta para alimentação AC monofásica (UPS). Fonte de Alimentação Ininterrupta
- A faixa de tensão de entrada para a alimentação CA monofásica é de 100 a 240 V. Sua potência é
 ≥ 60W e a frequência é de 50 a 60 Hz.
- Os terminais e cabos AC monofásicos são entregues com o produto.



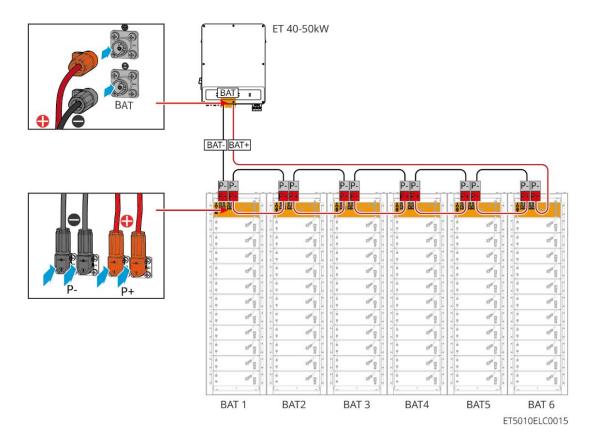
6.6.2 GW51.2-BAT-I-G10, GW56.3-BAT-I-G10

6.6.2.1 Conectando o Cabo de Alimentação entre Inversor e Bateria

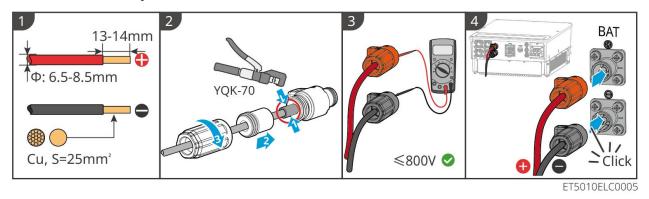
Observação

Um máximo de 6 sistemas de bateria pode ser conectado em paralelo no mesmo sistema.

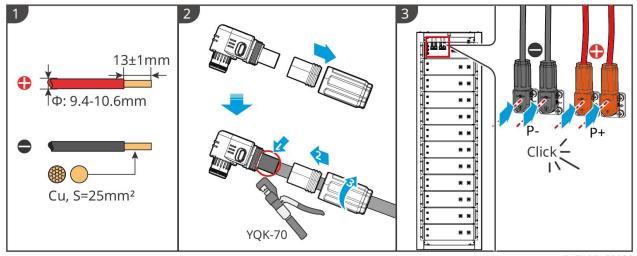
Visão geral do cabo de energia do inversor e da bateria



Método de fabricação do cabo do lado do inversor

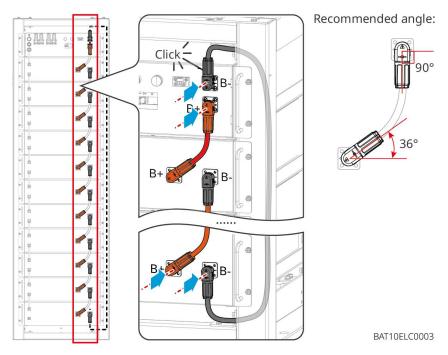


Método de fabricação do cabo do lado do sistema de bateria (incluindo a fiação paralela da bateria)



BAT10ELC0002

6.6.2.2 Conectando o cabo de força no sistema de bateria



6.6.2.3 Conexão do cabo de comunicação

Observação

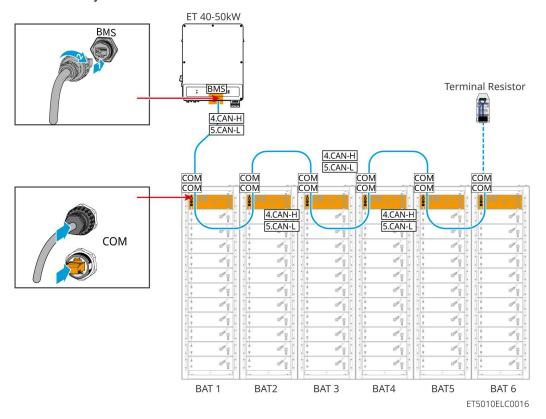
O cabo de comunicação está incluído no pacote do sistema de bateria; o cabo de comunicação incluído é recomendado.

Instruções para conexão de comunicação BMS entre o inversor e a bateria:

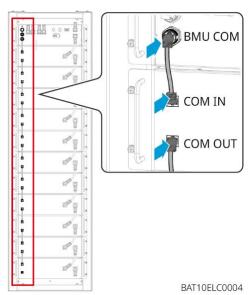
Porta	Definição	Descrição
COM1, COM2	1: RS485_A1 2: RS485_B1	Comunique-se com um inversor (reservado)

4: CAN_H Comunique-se com um inversor ou com outro sistema de bateria.

Cabo de comunicação entre o inversor e a bateria



Cabo de comunicação da bateria



Observação

Quando se conecta o cabo de comunicação entre os PACKs internos da bateria, a porta COMOUT do PACK mais inferior não deve ser conectada e não é necessário conectar o resistor terminal!

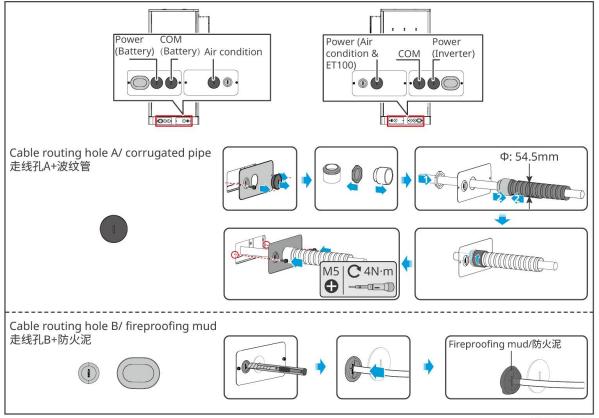
6.6.3 GW61.4-BAT-AC-G10,GW92.1-BAT-AC-G10,W102.4-BAT-AC-G10, GW112.6-BAT-AC-G10

6.6.3.1 Furos de passagem de cabos da bateria e introdução da fiação do sistema

AVISO

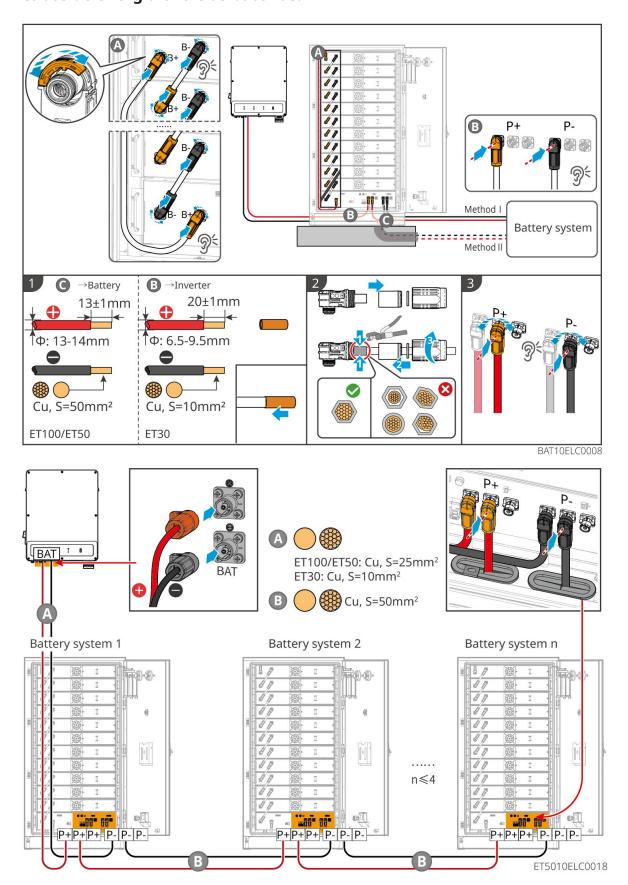
Verifique as entregas quanto ao modelo correto, conteúdo completo e aparência intacta. Entre em contato com o fornecedor o mais rápido possível se encontrar algum dano.

Introdução aos orifícios de passagem de cabos no lado do gabinete



BAT10INT0014

6.6.3.2 Conectando os cabos de energia entre o inversor e as baterias, e os cabos de energia entre as baterias.



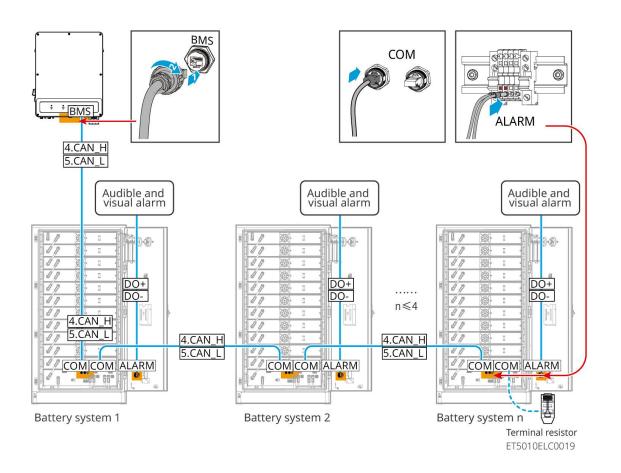
6.6.3.3 Conectando os cabos de comunicação

Observação

- Na saída da fábrica, as portas de comunicação externa do sistema de baterias já estão equipadas com resistores terminais. Se for necessário conectar cabos de comunicação, remova os resistores terminais. Mantenha os resistores terminais nas portas que não estiverem conectadas a cabos de comunicação.
- Ao agrupar as baterias, para melhorar a qualidade da comunicação, a porta COM na bateria mais distante do inversor deve manter a resistência terminal.
- O sistema de baterias vem com cabos de comunicação incluídos na caixa. Por favor, utilize os cabos de comunicação fornecidos com a caixa.

Instruções de conexão de comunicação para o BMS entre o inversor e as baterias

Porta	Definição	Explicação
1-3, 6-8	-	-
4	CAN_H	O barramento CAN é usado para comunicação com o inversor e o agrupamento do sistema de baterias.
5	CAN_L	



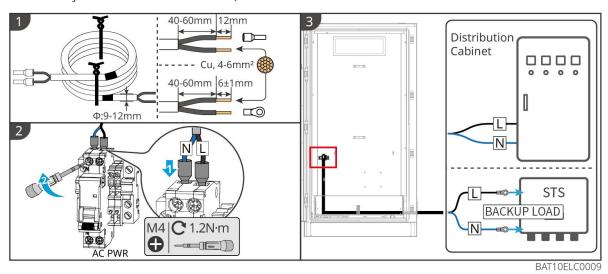
6.6.3.4 Conectando a bateria aos fios do ar-condicionado

Passos de fiação:

Passo 1: Fabricar os cabos do ar-condicionado;

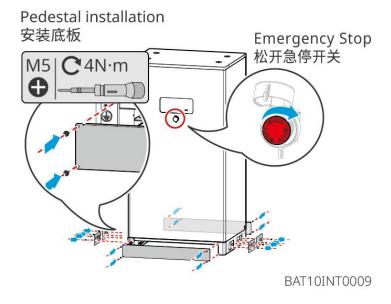
Passo 2: Conecte os cabos aos interruptores do ar-condicionado das baterias.

Passo 3: Conecte o cabo ao quadro de distribuição ou à porta BACKUP do inversor através do STS. (Ao agrupar sistemas de baterias, por favor, separe a fiação da linha de alimentação do ar condicionado!)



6.6.3.5 Instale a placa-base e libere o interruptor de emergência.

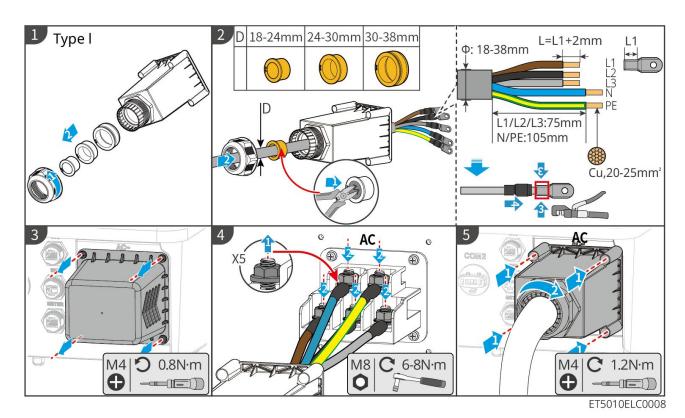
Reinstale o defletor na parte inferior da bateria e gire o interruptor de parada de emergência no sentido horário para liberá-lo após concluir a fiação.

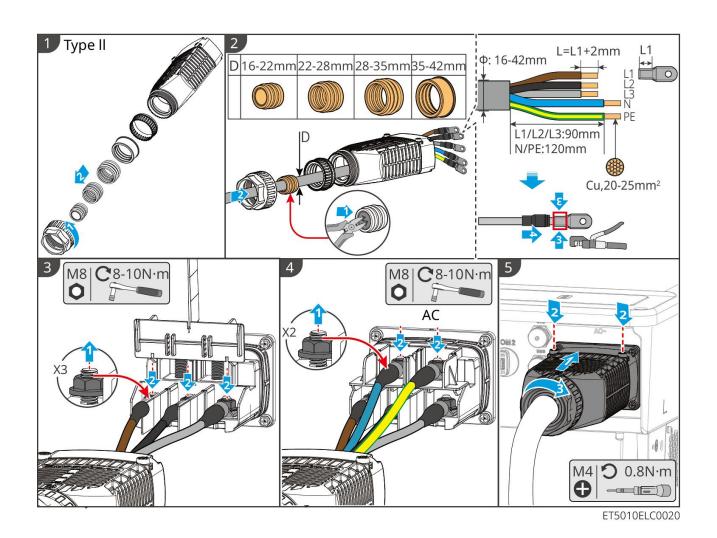


6.7 Conexão do cabo CA

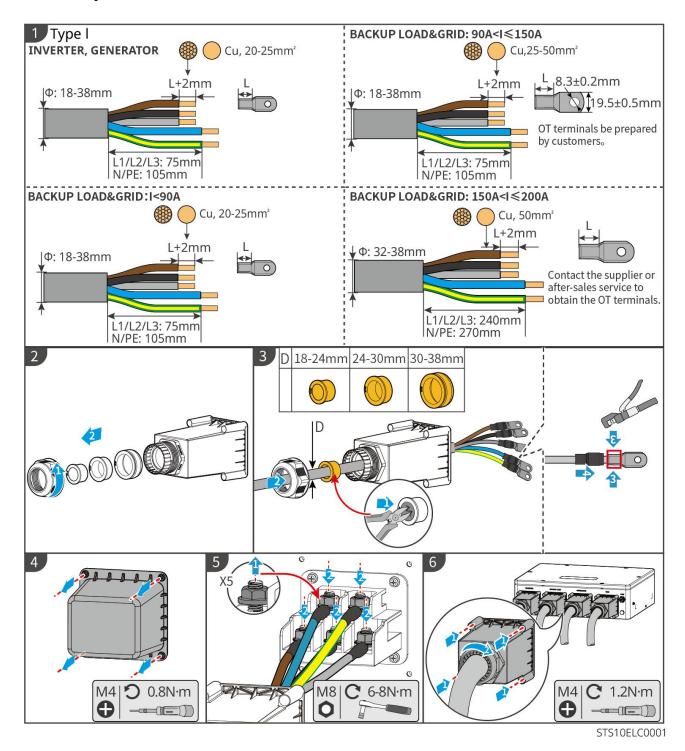
- A unidade de monitoramento de corrente residual (RCMU) está integrada ao inversor para evitar que a corrente residual exceda o limite. O inversor desconectará rapidamente a rede elétrica assim que detectar que a corrente residual ultrapassa o limite.
- Certifique-se de que os cabos CA correspondam aos terminais CA rotulados como "L1", "L2",
 "L3", "N" e "PE" ao conectar os cabos. Conexões incorretas de cabos danificarão o equipamento.
- Certifique-se de que todos os núcleos do cabo estejam inseridos nos orifícios dos terminais. Nenhuma parte do núcleo do cabo pode ser exposta.
- Certifique-se de que a placa de isolamento esteja inserida firmemente no terminal CA.
- Certifique-se de que os cabos estejam conectados firmemente. Caso contrário, causará danos ao inversor devido ao superaquecimento durante sua operação.
- Para manter as cargas de BACK-UP funcionando quando o inversor está desligado para manutenção, recomenda-se um interruptor de polo único de dupla ação.

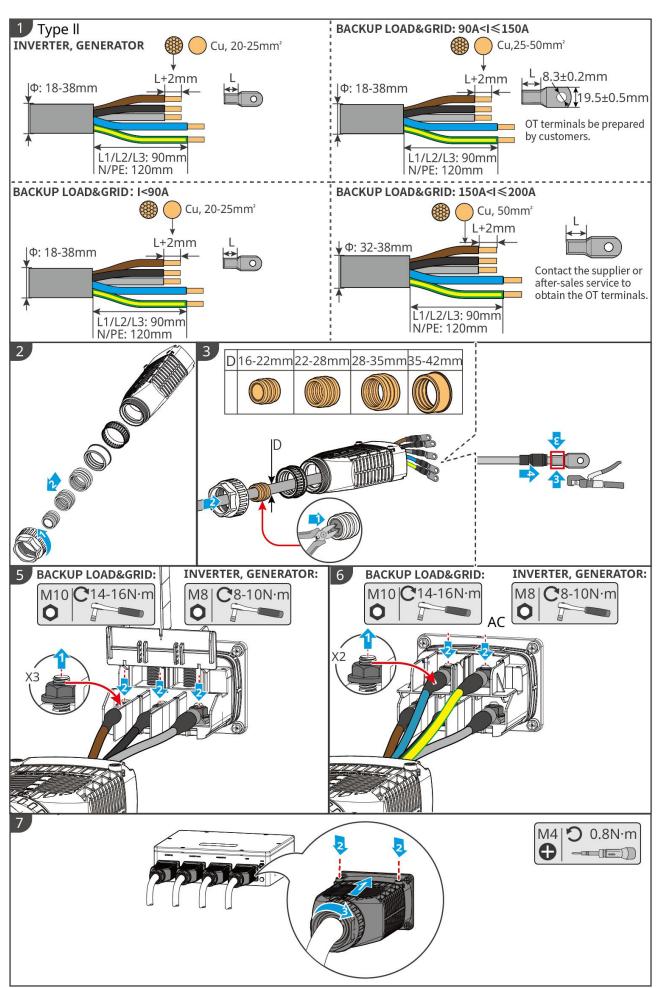
6.7.1 Conectando o cabo CA do inversor





6.7.2 (Opcional) Conectando o cabo CA do STS



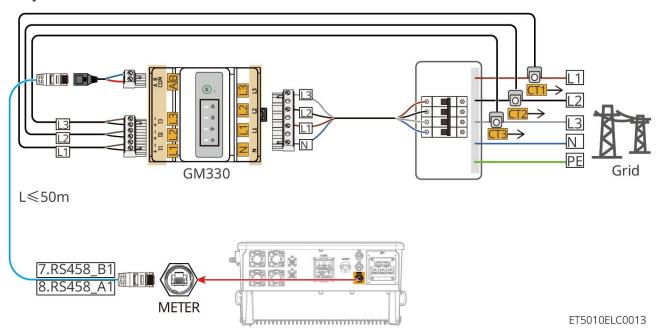


6.8 Conectando o cabo do medidor

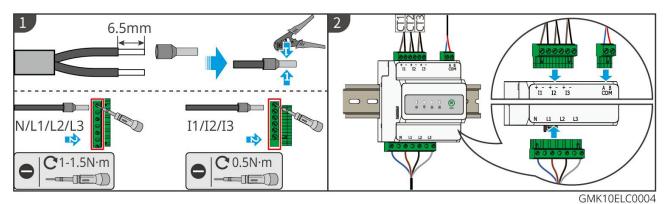
Observação

- O medidor inteligente incluído no pacote é destinado a um único inversor. Não conecte um medidor inteligente a vários inversores. Entre em contato com o fabricante para obter medidores inteligentes adicionais se vários inversores estiverem conectados.
- Certifique-se de que o CT está conectado na direção correta e nas sequências de fase corretas, caso contrário, os dados de monitoramento estarão incorretos.
- Certifique-se de que os cabos estejam conectados firmemente, de maneira segura e correta. Fiação inadequada pode causar contatos ruins e danificar o equipamento.
- Em áreas com risco de raios, se o cabo do medidor exceder 10 metros e os cabos não estiverem conectados com conduítes metálicos aterrados, recomenda-se o uso de um dispositivo de proteção contra raios externo.

Fiação do GM330

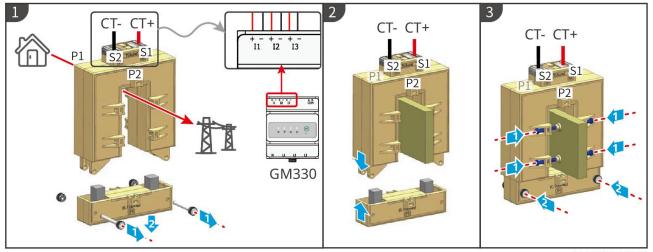


Passos de conexão



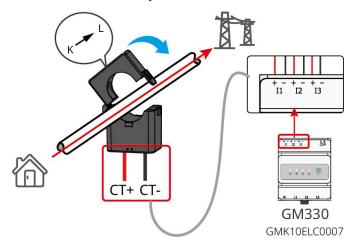
Instalando o CT (Tipo I)

106



GMK10ELC0006

Instalando o TC (Tipo II)



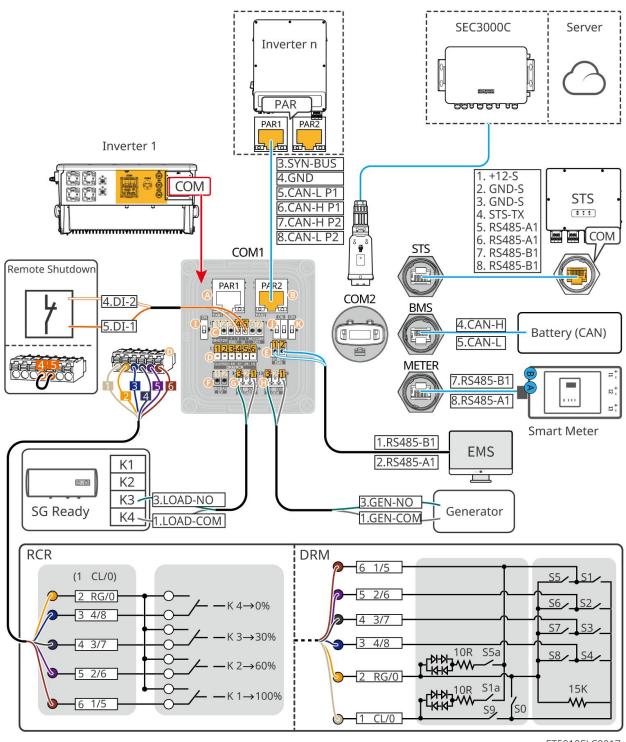
6.9 Conectando o Cabo de Comunicação do Inversor

Observação

- As funções de comunicação são opcionais. Conecte os cabos com base nas necessidades reais.
- Ative a função DRED, RCR ou de desligamento remoto pelo aplicativo SolarGo ou pelo site SEC3000C após as conexões dos cabos.
- Se o inversor não estiver conectado ao dispositivo DRED ou ao dispositivo de desligamento remoto, não habilite essas funções no aplicativo SolarGo ou no SEC3000C Web, caso contrário, o inversor não poderá operar normalmente.
- Ao utilizar o módulo 4G para comunicação do inversor, é necessário atentar para os seguintes aspectos:
 - O 40 módulo G é um dispositivo de antena única LTE, adequado para cenários de aplicação com requisitos mais baixos de taxa de transmissão de dados.
 - O Para garantir a qualidade da comunicação do sinal 4G, não instale o equipamento em ambientes internos ou em áreas com interferência de metais no sinal.
 - O Para garantir o posicionamento preciso, não instale o Kit 4G-CN-G21 em locais internos, posições obstruídas ou áreas com interferência de sinal.

- O 40 módulo G possui um cartão SIM integrado para comunicação móvel. Por favor, confirme se o equipamento está instalado em uma área coberta pelo sinal 4G móvel.
- O 40 módulo de comunicação G Kit-CN-G21 suporta a substituição do cartão SIM do operador. Caso a rede móvel local não tenha cobertura, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda para substituir por um cartão SIM de outro operador.
- O 4Após a instalação do Kit-CN-G21 Communication Stick, entre em contato com o serviço de atendimento ao cliente para vincular o inversor ao Communication Stick. Após a vinculação, se for necessário instalar o Communication Stick em outro inversor, entre em contato primeiro com o serviço de atendimento ao cliente para desvincular.

Descrições de Comunicação



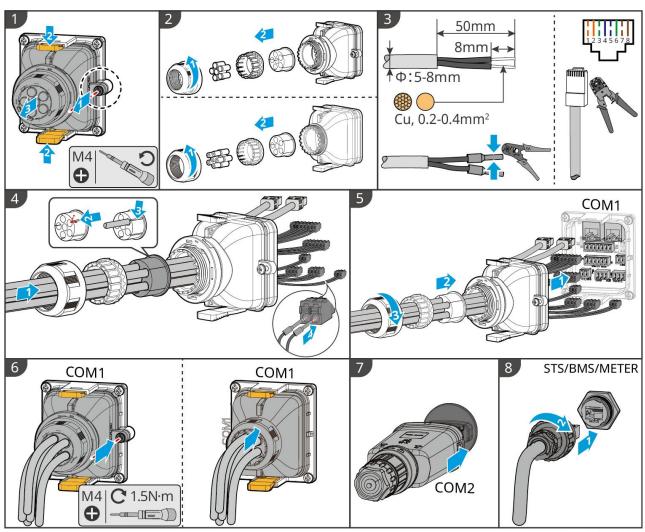
ET5010ELC0017

Não.	Função	Descrição	
A/B	Porta de comunicação paralela (Paralela)	Portas CAN e BUS: portas de comunicação paralela, use a comunicação CAN para conectar outros inversores na unidade; use o barramento BUS para controlar o status de ligado à rede e desligado da rede de cada inversor no sistema paralelo.	
C (1-3)	(Reservado) Porta RSD (Controle AUX	Após conectar ao dispositivo de parada de emergência, quando um acidente ocorrer, o equipamento pode ser controlado para desligar.	

	RSD 12V)		
C (4-5)	Porta de Controle Remoto (Controle Remoto)	 Quando um acidente ocorrer, o equipamento pode ser controlado para desligar-se. Ao usar as funções RCR ou DRED no inversor, por favor, faça um curto-circuito entre DGND_S e IO1. 	
D	Porta de conexão da função DRED ou RCR (DRED/RCR)	 Dispositivo de ativação de resposta à demanda (DRED): O inversor atende aos requisitos de certificação DRED da Austrália e possui uma porta de controle de sinal DRED. Na Alemanha e em algumas regiões da Europa, as empresas de rede elétrica utilizam o Receptor de Controle de Ripple para converter sinais de despacho da rede elétrica em modo de contato seco para transmissão, e as usinas recebem sinais de despacho da rede elétrica através da comunicação por contato seco. 	
F	(Reservado) Porta de conexão de comunicação do carregador EV (EV_485)	(reservado) Usado para conectar o cabo de comunicação RS485 do carregador EV.	
G	Porta de controle de carga (PORTA DE CARGA)	O inversor possui uma porta de controle de contato seco, que suporta a conexão de contactores adicionais para habilitar/desabilitar a carga. O modo de controle de carga é desativado por padrão, e o sinal de contato seco está em circuito aberto; após o modo de controle de carga ser ativado, o sinal de contato seco se torna um curto-circuito.	
Н	Porta de controle de partida e parada do gerador (DIESEL GEN)	Ele suporta o acesso ao sinal do gerador. O modo de controle do gerador está desativado por padrão, e o sinal de contato seco está em circuito aberto; após o modo de controle ser ativado, o sinal de contato seco se torna em circuito fechado.	
E	Porta de conexão do sistema de gerenciamento de energia (SGE)	Porta de comunicação RS485 usada para conectar dispositivos EMS de terceiros.	
I/J/K	Interruptor Rotativo	Para garantir a qualidade da comunicação durante a operação de inversor único e operação paralela de inversores, consulte a seção 6.2 do diagrama de fiação do sistema para a operação do interruptor de discagem.	
STS	Porta de comunicação STS (STS)	Usado para conectar o cabo de comunicação STS.	
BMS	Porta de comunicação do	Conecte a porta de comunicação do sinal CAN do sistema de bateria.	

	sistema de bateria (BMS)		
METER	Porta de comunicação do medidor (MEDIDOR)	Usando comunicação RS485 para conectar medidores inteligentes.	
COM2	Porta de Conexão do Dongle Inteligente	O inversor suporta a conexão com um telefone celular ou interface WEB por meio de um dongle inteligente para configurar parâmetros do dispositivo, visualizar informações de operação do dispositivo e informações de falhas, e observar o status do sistema em tempo real Suporta a conexão dos dongles WiFi/LAN Kit-20 e Ezlink3000.	

Conexão do cabo de comunicação



ET5010ELC0009

7 Comissionamento do sistema

7.1 Verificação antes de ligar

Não.	Definição da porta	
1	O inversor está instalado firmemente em um local limpo, bem ventilado e fácil de operar.	
2	Os cabos PE, de entrada DC, de saída AC, de comunicação e os resistores terminais estão conectados corretamente e com segurança.	
3	As braçadeiras de cabo estão intactas, roteadas de maneira adequada e uniforme.	
4	Os orifícios de cabo não utilizados estão encaixados usando as porcas à prova d'água.	
5	Os buracos dos cabos usados estão selados.	
6	A voltagem e a frequência no ponto de conexão atendem aos requisitos de conexão à rede do sistema de armazenamento de energia.	

7.2 Ligar

AVISO

Ao ligar o sistema em paralelo, certifique-se de que todos os disjuntores CA dos inversores escravos estejam ligados dentro de um minuto depois de ligar o disjuntor CA do inversor mestre.

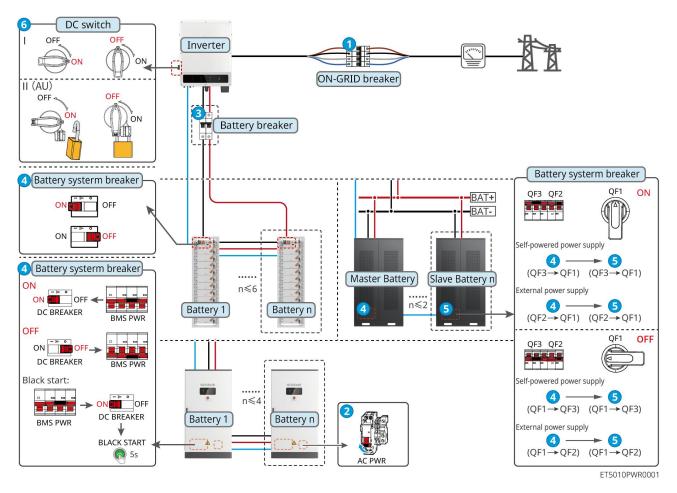
Observação

Se o inversor não puder funcionar normalmente porque não há energia fotovoltaica gerada ou a rede elétrica estiver anormal, a função de partida a frio da bateria pode ser usada para forçar a bateria a carregar e iniciar o inversor. O inversor pode entrar no modo fora da rede e a bateria fornece energia para a carga.

- Processo de partida a frio dos GW51.2-BAT-I-G10 e GW56.3-BAT-I-G10: Ligue o disjuntor DC, e a luz RUN piscará e a luz FAULT estará apagada. Pressione e segure o botão RUN por 5 segundos. Se você ouvir o som do contator fechando e a luz RUN ficar acesa continuamente, a partida a frio foi bem-sucedida. Se a luz RUN continuar piscando e a luz FAULT permanecer apagada, a partida a frio falhou. Se a partida a frio falhar, pressione e segure o RUN por 5 segundos para repetir o processo de partida a frio. Se falhar novamente, entre em contato com o pessoal de pós-venda da GoodWe.
- GW61.4-BAT-AC-G10、GW92.1-BAT-AC-G10、GW102.4-BAT-AC-G10、GW112.6-BAT-AC-G10
 O procedimento de black-start pode ser encontrado nos passos de ligar e desligar.
- O processo de black start das demais baterias é o mesmo que o processo de ligar delas próprias. GW61.4-BAT-AC-G10、GW92.1-BAT-AC-G10、GW102.4-BAT-AC-G10, GW112.6-BAT-AC-G10: Certifique-se de que o interruptor de parada de emergência da bateria esteja na posição liberada antes de realizar a operação de ligar. Os passos para a liberação são os seguintes: Gire o interruptor de parada de



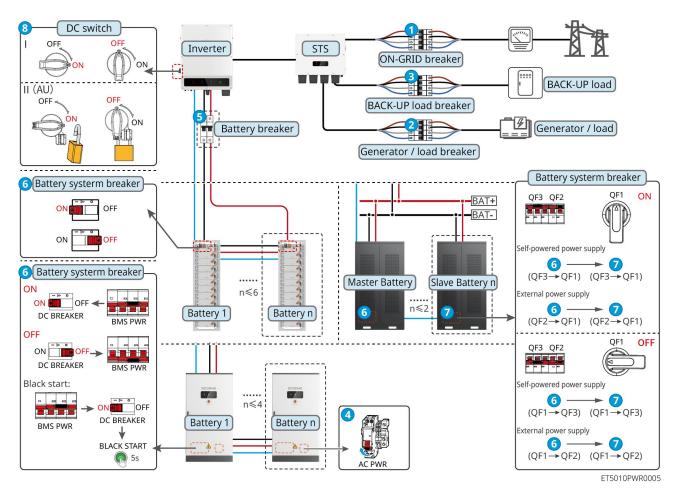
7.2.1 Inversor Único sem Função Fora da Rede



Ligue o sistema. $0 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6$

3: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais.

7.2.2 Inversor Único com Função Off-grid



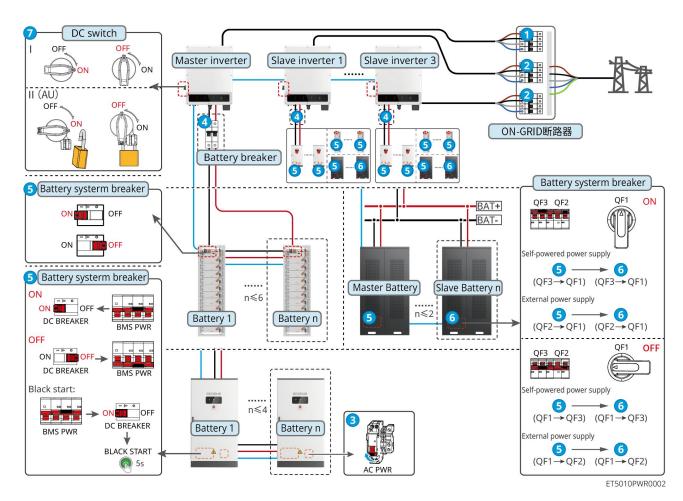
Ligue o sistema. $1 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6 \rightarrow 7 \rightarrow 8$

5: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais

7.2.3 Inversores Múltiplos sem Função Off-grid

7.2.3.1 ET+Bateria+GM330+Ezlink3000 (Número de Inversores em Paralelo ≤

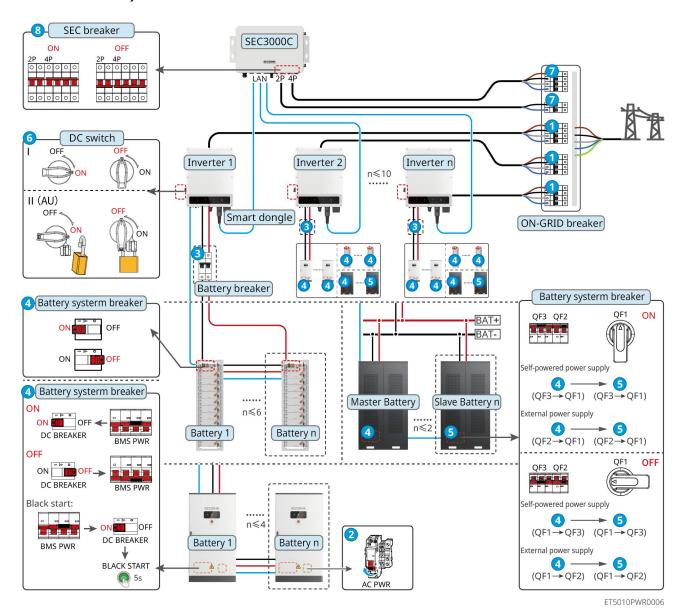
4)



1: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais.

7.2.3.2 ET+Bateria+SEC3000C+Kit WiFi/LAN-20 (Número de Inversores em

Paralelo ≤ 10)

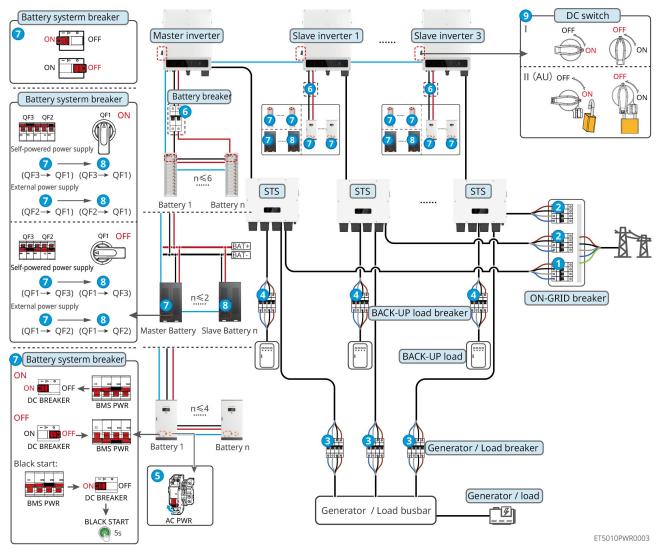


3: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais.

7.2.4 Múltiplos Inversores sem Função de Paralelismo Off-grid

7.2.4.1 ET+STS+Bateria+GM330+Ezlink3000 (Número de Inversores em

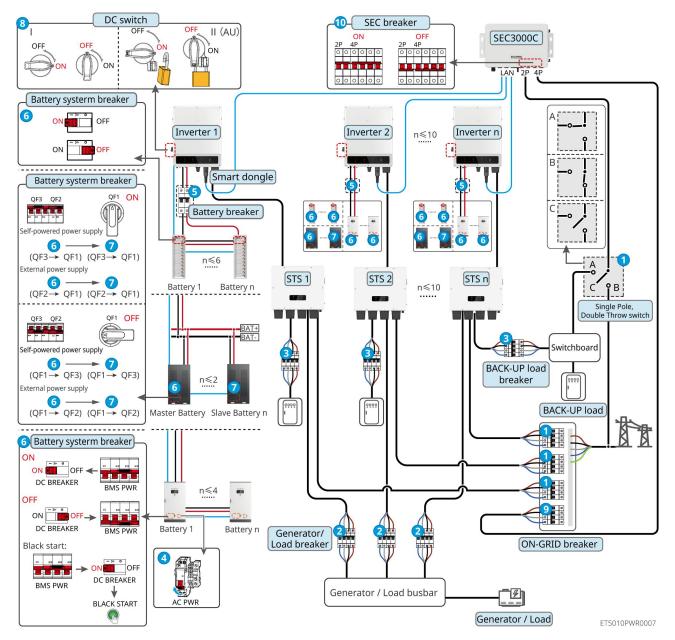
Paralelo ≤ 4)



6: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais

7.2.4.2 ET+STS+Bateria+SEC3000C+Kit WiFi/LAN-20 (Número de Inversores

em Paralelo ≤ 10)

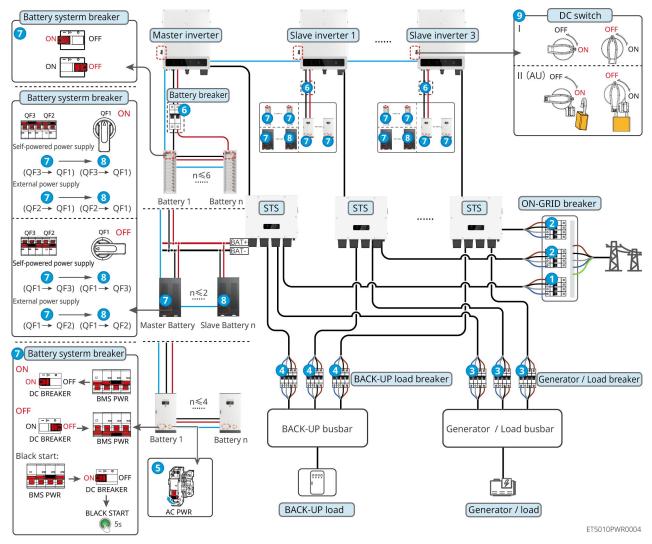


- **5**: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais
- 1: Interruptor de faca única de duplo lançamento: Estado A quando o sistema de armazenamento de energia é ligado; Estado B quando o sistema de armazenamento de energia é desligado para manutenção; Estado C quando o SEC3000C é desligado para manutenção.

7.2.5 Múltiplos inversores com função de paralelismo off-grid

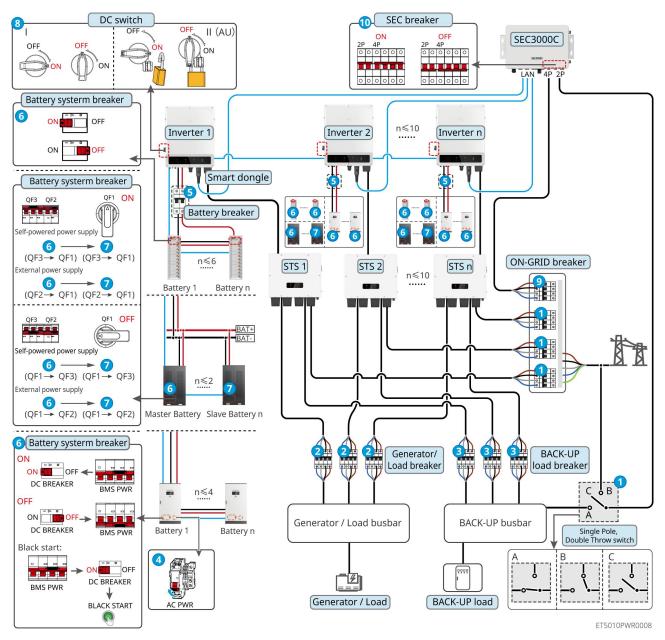
7.2.5.1 ET+STS+Bateria+GM330+Ezlink3000 (número de inversores em

paralelo ≤ 4)



6: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais

7.2.5.2 ET+STS+Bateria+SEC3000C+Kit WiFi/LAN-20 (número de inversores em paralelo ≤ 10)



- **5**: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais
- 1: Interruptor de faca única de duplo lançamento: Estado A quando o sistema de armazenamento de energia é ligado; Estado B quando o sistema de armazenamento de energia é desligado para manutenção; Estado C quando o SEC3000C é desligado para manutenção.

7.3 Indicadores

7.3.1 Indicadores do Inversor

Indicador	Status	Descrição
		O inversor está ligado e no modo de espera.
	шшшш	O inversor está inicializando e no modo de autoverificação.
(1)		O inversor está em operação normal nos modos grid-tied ou off-grid.
\circ	шшшш	Sobrecarga de saída de BACK-UP.
		Ocorreu uma falha.
	10.	O inversor está desligado.
		A rede está anormal e a fonte de alimentação para a porta de BACK-UP do inversor está normal.
		A rede está normal e a fonte de alimentação para a porta de BACK-UP do inversor está normal.
		A porta de BACK-UP não tem fonte de alimentação
		O módulo de monitoramento do inversor está reiniciando.
		O inversor não consegue se conectar ao terminal de comunicação.
((9))	шшшш	Falha de comunicação entre o terminal de comunicação e o servidor.
		O monitoramento do inversor está funcionando bem.
	14 22	O módulo de monitoramento do inversor ainda não foi iniciado.

Indicador Descrição	
	75% < SOC ≤ 100%
	50% < SOC ≤ 75%

25% < SOC ≤ 50%	
0% < SOC ≤ 25%	
Nenhuma bateria conectada	

Luz indicadora piscando durante a descarga da bateria: por exemplo, quando o estado de carga da bateria está entre 25% e 50%, a luz na posição de 50% pisca.

7.3.2 Indicadores STS

Indicador	Status	Descrição
		O sistema de armazenamento de energia está em modo de reserva.
Disjuntor de carga	шшшш	O sistema de armazenamento de energia está em modo ON-GRID.
	14	O sistema de armazenamento de energia está em modo de espera.
		A alimentação STS está normal e a comunicação com o inversor está normal.
((9))		A alimentação STS está normal, mas a comunicação com o inversor falhou.
СОМ		A alimentação de STS está anormal e a comunicação com o inversor falhou.
\wedge		Ocorreu uma falha.
FALHA		Sem falha no sistema.

7.3.3 Indicadores da Bateria

LX C 101-10, LX C 120-10, LX C 138-10, LX C 156-10



Indicador do botão	Status do sistema de bateria
Verde constante	O sistema de bateria está funcionando corretamente.
Luz verde pisca uma vez	O sistema de bateria está em estado ocioso.
Luz verde pisca duas vezes O sistema de bateria está com status de espera.	
Luz vermelha pisca uma vez	O sistema de bateria está emitindo um alarme leve
Luz vermelha pisca duas vezes	O sistema de bateria está emitindo um alarme moderado
Vermelho constante	O sistema de bateria apresentou falha.

GW51.2-BAT-I-G10, GW56.3-BAT-I-G10



Indicador	Status	Descrição
		Luz verde ligada: o equipamento está funcionando corretamente.
Execução		Luz verde pisca uma vez. A bateria está operando normalmente e não está se comunicando com o inversor.
	шшш	Luz verde pisca duas vezes. O dispositivo está em modo de espera.
		Luz vermelha ligada: Ocorreu uma falha.
		A luz vermelha pisca uma vez: Indica subtensão do sistema em 3 a 4 níveis.
Falha	шшш	A luz vermelha pisca duas vezes: Indica anormalidade no SN.

GW61.4-BAT-AC-G10、GW92.1-BAT-AC-G10、GW102.4-BAT-AC-G10、GW112.6-BAT-AC-G10

Indicador	Status	Descrição
		Luz verde ligada: o equipamento está funcionando corretamente.
		Luz verde pisca uma vez. A bateria está operando normalmente e não está se comunicando com o inversor.
	шшш	Luz verde pisca duas vezes. O dispositivo está em modo de espera.
Execução		Luz verde apagada e luz amarela acesa: Um Observação foi emitido.
	·	Luz verde desligada e luz vermelha ligada. Ocorreu uma falha.
		Todas as luzes verde, amarela e vermelha estão apagadas: o sistema está desligado.
		Luz amarela acesa: Um Observação foi emitido.
Alerta	3	Apagado: Sem falha.
		Luz vermelha ligada: Ocorreu uma falha.
	t 	Apagado: Sem falha.
Falha		A luz vermelha pisca uma vez: Indica subtensão.
Falfid	шшш	A luz vermelha pisca duas vezes: Indica anormalidade no SN.

7.3.4 Indicador de Medidor Inteligente

GM330

Tipo	Status	Descrição
Painel de distribuição	Mantenha-se firme	Ligado, sem comunicação RS485.
(I)	Pisca	Ligado, a comunicação RS485 funciona adequadamente.
•	Desligado	O medidor inteligente está desligado.
COM	Desligado	Reservado
(9)	Pisca	Pressione o botão Reset por mais de 5 segundos; a luz de energia e a luz indicadora de compra ou venda de eletricidade piscarão. Redefinir o medidor.
Indicador de	LIGADA	Importando da rede.
importação ou	Pisca	Exportando para a rede.
exportação	Desligado	Não comprar eletricidade, não vender eletricidade

☆	
₩	Reservado

7.3.5 Indicador de Dongle Inteligente

4G Kit-CN

Indicado r	Cor	Status	Descrição
Luz de		Luminosidade	O módulo está fixado e energizado.
alimentaç ão	ão verde	extinção	Módulo não apertado ou sem energia.
Luz de comunicaç ão Azul	Piscar lentamente (0.2s ligado, 1.8s desligado)	 Luz de comunicação do inversor 2 piscando: discando, estado de busca de rede. Luz de comunicação do inversor piscando 4 vezes: falha na conexão com a nuvem devido à ausência de fluxo de dados. 	
	Piscar lentamente (1,8s ligado, 0,2s desligado)	 Luz de comunicação do inversor 2 pisca: discagem bem-sucedida. Luz de comunicação do inversor acesa constantemente: conexão com a nuvem bem-sucedida. Luz de comunicação do inversor pisca 4 vezes: falha na conexão com a nuvem devido à ausência de fluxo. 	
		Flash rápido (0.125s ligado, 0.125s desligado)	O inversor comunica com a nuvem através do módulo.
		0.2s ligado, 8s desligado	O cartão SIM não está instalado ou há mau contato com o cartão SIM.

4G Kit-CN-G21

Indicado r	Status	Descrição
Luz de alimentaç		Luz constante: A barra de comunicação inteligente está energizada.
ão	T	Extinção: A barra de comunicação inteligente não está energizada.
		Luz constante: A barra de comunicação inteligente está conectada ao servidor, comunicação normal.
Luz de comunicaç ão	ш	Piscar duas vezes: a barra de comunicação inteligente não está conectada à estação base.
		Quatro piscadas: A barra de comunicação inteligente está conectada à estação base, mas não está conectada ao servidor.
		Seis piscadas: a comunicação entre a barra de comunicação inteligente e o inversor foi interrompida.
	? <u>-</u> -	Apagado: O software da barra de comunicação inteligente está em reinicialização ou sem energia.

Botão	Descrição	
Reload	Pressione por 0,5 a 3 segundos, o bastão de comunicação inteligente será reiniciado.	
	Pressione por 6 a 20 segundos, a barra de comunicação inteligente será restaurada às configurações de fábrica.	

Kit WiFi/LAN-20

Observação

- Após pressionar duas vezes o botão de Recarga para ativar o Bluetooth, a luz indicadora de comunicação mudará para um único piscar. Por favor, conecte-se ao aplicativo SolarGo em até 5 minutos, ou o Bluetooth será desligado automaticamente.
- O status de piscar único do indicador de comunicação só aparece após pressionar duas vezes o botão Recarregar para ativar o Bluetooth.

Indicador	Status	Descrição
-----------	--------	-----------

Painel de distribuição		O dongle inteligente está ligado.
O		Apagado: O dongle inteligente está desligado.
		A comunicação WiFi ou LAN está funcionando bem.
сом		Piscada única: O sinal Bluetooth está ligado e aguardando conexão com o aplicativo.
	ш_ш_	Pisca duas vezes: O Dongle Inteligente não está conectado ao roteador.
		Quatro piscadelas: O Dongle Inteligente está se comunicando com o roteador, mas não está conectado ao servidor.
		Seis piscadas: o dongle inteligente está identificando o dispositivo conectado.
		Apagado: O software do Smart Dongle está em reset ou desligado.

Indicador	Cor	Status	Descrição
Indicador de comunicação na porta LAN	Verde	LIGADA	A conexão da rede cabeada a 100Mbps está normal.
		Desligado	 O cabo Ethernet não está conectado. A conexão da rede cabeada de 100Mbps está anormal. A conexão da rede cabeada a 10Mbps está normal.
	Amarelo	LIGADA	A conexão da rede cabeada a 10 Mbps está normal, mas nenhum dado de comunicação está sendo recebido ou transmitido.
		Pisca	Os dados de comunicação estão sendo transmitidos ou recebidos.
		Desligado	O cabo Ethernet não está conectado.

Botão	Descrição
reload	Pressione e segure de 0,5 a 3 segundos para reiniciar o Smart Dongle.
	Pressione e segure de 6 a 20 segundos para restaurar o Smart Dongle às configurações de fábrica.
	Pressione duas vezes rapidamente para ativar o sinal Bluetooth (só dura 5 minutos).

Ezlink3000

Indicador/Serigrafi a	Cor	Status	Descrição
Painel de distribuição	Azul		Piscar = O Ezlink está funcionando corretamente.
			DESLIGADO = O Ezlink está desligado.
сом	Verde		LIGADO = O Ezlink está conectado ao servidor.
		ш.ш.	Piscar 2 = O Ezlink não está conectado ao roteador.
			Piscar 4 = O Ezlink está conectado ao roteador, mas não ao servidor.
RELOAD	-	-	 Pressione brevemente por 3 segundos para reiniciar o Ezlink. Pressione longamente por 3 a 10 segundos para restaurar as configurações de fábrica.

7.4 Fechando a Porta do Armário

AVISO

Após ligar o sistema, por favor, feche a porta do armário da bateria.

LX C 101-10, LX C 120-10, LX C 138-10, LX C 156-10



GW61.4-BAT-AC-G10、GW92.1-BAT-AC-G10、GW102.4-BAT-AC-G10、GW112.6-BAT-AC-G10



8 Comissionamento Rápido do Sistema

Observação

- Se o sistema único de armazenamento de energia foi operado, é necessário garantir que as configurações de parâmetros de todos os sistemas de armazenamento de energia sejam iguais antes de formar um sistema paralelo; caso contrário, a configuração de parâmetros do sistema paralelo pode falhar.
- Quando o sistema de armazenamento de energia funciona em paralelo com o Ezlink3000, por favor, utilize o aplicativo SolarGo para configurar os parâmetros.
- Quando o sistema de armazenamento de energia opera em paralelo com o SEC3000, por favor, consulte as configurações de parâmetros relevantes no Manual do Usuário do SEC3000C.

8.1 Baixando o App

Certifique-se de que o telefone celular atenda aos seguintes requisitos antes de baixar o aplicativo SolarGo ou o aplicativo do Portal SEMS.

- Sistema operacional do telefone celular: Android 4.3 ou posterior, iOS 9.0 ou posterior.
- O telefone celular pode acessar a Internet.
- O telefone celular suporta WLAN ou Bluetooth.

Método 1: Pesquise por SolarGo no Google Play (Android) ou na App Store (iOS) para baixar e instalar o aplicativo.



Método 2: Escaneie o código QR abaixo para baixar e instalar o app.



8.2 Conectando o Inversor

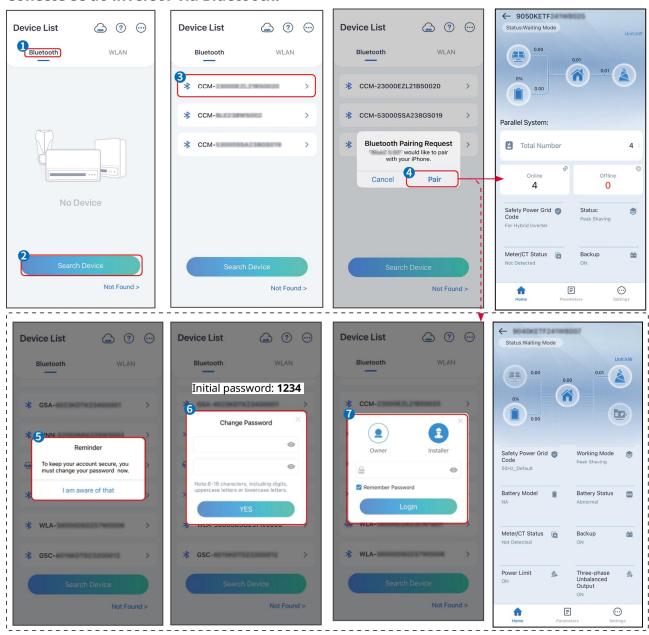
Observação

O nome do dispositivo varia de acordo com o modelo do inversor ou tipo de dongle inteligente.

- Kit WiFi/LAN-20: WLA-***
- Ezlink3000: CCM-BLE***: CCM-***: ***

*** é o número de série do inversor

Conecte-se ao inversor via Bluetooth.



8.3 Configurações de Comunicação

Observação

A interface de configuração de comunicação pode variar dependendo do tipo de dongle inteligente conectado ao inversor. Por favor, consulte a interface real para informações precisas.

Defina parâmetros de privacidade e segurança.

Tipo 1

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configuração de Comunicação > Privacidade e Segurança para definir os parâmetros.

Passo 2 Defina a nova senha do hotspot WiFi do dongle inteligente de acordo com as necessidades reais e clique em Salvar para concluir a configuração.

Passo 3 Abra as configurações de WiFi no seu telefone e use a nova senha para se conectar ao sinal WiFi do inversor.

Tipo 2

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configuração de Comunicação > Privacidade e Segurança para definir os parâmetros.

Passo 2 Mantenha o Bluetooth sempre ativado e habilite a função de controle WLAN conforme as necessidades reais.

Configuração de WLAN/LAN

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações de Comunicação > Configurações de Rede para definir os parâmetros.

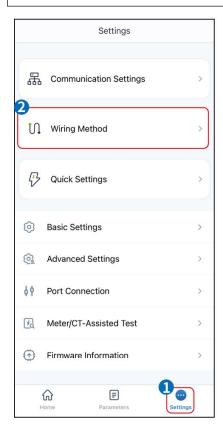
Passo 2 Defina os parâmetros WLAN ou LAN com base na situação atual.

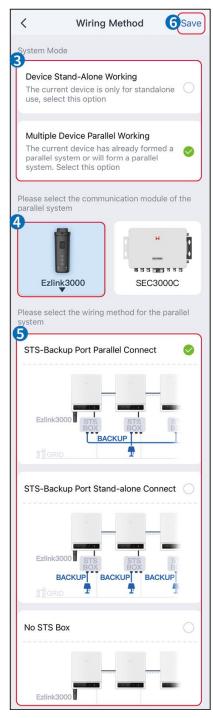
Não.	Nome/Íco ne	Descrição
1	Nome da Rede	Apenas para WLAN. Por favor, selecione a rede correspondente de acordo com a situação real e estabeleça comunicação do dispositivo com o roteador ou switch.
2	Senha	Apenas para WLAN. Digite a senha da rede que você escolheu.
3	DHCP	 Habilite o DHCP quando o roteador estiver no modo IP dinâmico. Desative o DHCP quando um switch for usado ou o roteador estiver no modo de IP estático.
4	Endereço IP	
5	Máscara de sub-rede	 Não configure os parâmetros quando o DHCP estiver habilitado.
6	Endereço de gateway	 Configure os parâmetros de acordo com as informações do roteador ou interruptor quando o DHCP estiver desabilitado.
7	Servidor DNS	

8.4 Método de Instalação da Fiação

AVISO

Não defina o Método de Fiação se o inversor estiver sendo instalado pela primeira vez e apenas um inversor for utilizado.



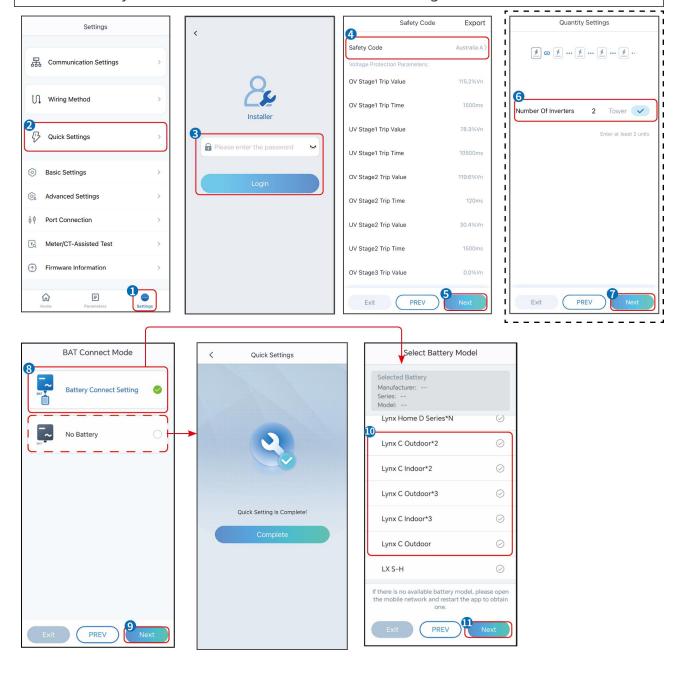




8.5 Configurações Rápidas

Observação

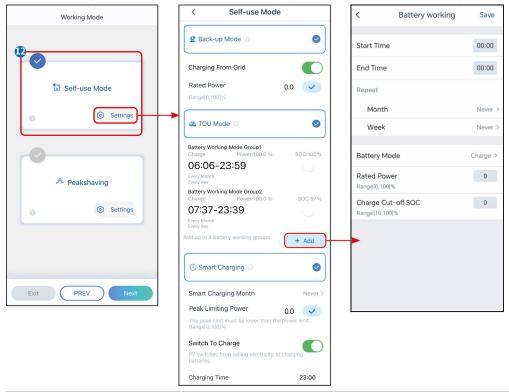
- Os parâmetros serão configurados automaticamente após a seleção do país/região de segurança, incluindo proteção contra sobretensão, proteção contra subtensão, proteção contra sobrefrequência, proteção contra subfrequência, proteção de conexão tensão/frequência, curva cosφ, curva Q(U), curva P(U), curva FP, HVRT, LVRT, etc.
- A eficiência de geração de energia do inversor varia em diferentes modos de operação.
 Por favor, ajuste de acordo com o consumo real de energia local.



do ambiente **Descrição**

Código de Segurança	Selecione o país seguro de acordo.
Modo de Conexão do BAT	Selecione o modo atual em que a bateria está conectada ao inversor. Se não houver bateria conectada ao sistema, não há necessidade de configurar o modelo da bateria e o modo de funcionamento, e o equipamento operará no modo de autoconsumo por padrão.
Selecione o Modelo de Bateria	Selecione o modelo correto da bateria.
Modo de Operação	Defina o modo de operação quando o dispositivo estiver em funcionamento. Suporte: modo de redução de picos, modo de autoconsumo.

Quando o modo de uso próprio é selecionado, a interface será exibida da seguinte maneira. Você precisa entrar no modo avançado para selecionar o modo de trabalho específico e definir os valores dos parâmetros correspondentes.



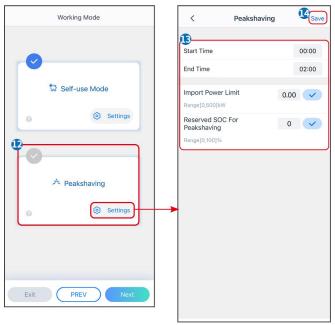
do ambiente **Descrição**

Quando o modo de operação é definido como modo de autouso, a partir deste modo, o modo de reserva, modo TOU e modo de carregamento inteligente podem ser selecionados simultaneamente, e o inversor selecionará automaticamente o modo correspondente para operar. Prioridade de trabalho: Modo de reserva > Modo TOU > Modo de carregamento inteligente > Modo de autouso.

Modo de RESERVA (Funciona somente quando o inversor é usado com STS.)

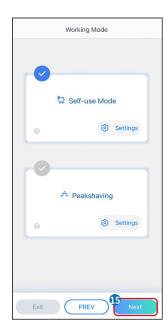
Compre eletricidade da rede para carregar.	Ativar esta função permite que o sistema compre eletricidade da rede elétrica.
Potência nominal	A porcentagem do poder de compra em relação à potência nominal do inversor.
Modo TOU	
Hora de Início	Dentro do Horário de Início e Horário de Término, a bateria é
Hora de Término	carregada ou descarregada conforme o Modo de Bateria estabelecido e a Potência Nominal.
Modo Bateria	Defina para modo de carga ou descarga com base nas necessidades reais.
Potência nominal	A porcentagem da potência de carga/descarga em relação à potência nominal do inversor.
Corte de carga ao atingir o SOC limite	A bateria para de carregar/descarregar quando o SOC da bateria atinge o SOC de corte de carga.
Modo de carregamento int	eligente
Mês do Carregamento Inteligente	Defina os meses de carregamento inteligente. Mais de um mês pode ser configurado.
Limitação de Potência de Pico	Defina a Limitação de Potência de Pico em conformidade com as leis e regulamentos locais. A Limitação de Potência de Pico deve ser inferior ao limite de potência de saída especificado pelos requisitos locais.
Mudar para Carregar	Durante o tempo de carregamento, a energia fotovoltaica carregará a bateria.

A interface do aplicativo é a seguinte quando o modo de Limitação de Pico é selecionado.



do ambiente	Descrição
Limitação de pico	
Hora de Início	A rede elétrica carregará a bateria entre o Horário de Início e o Horário
Hora de Término	de Fim se o consumo de energia da carga não exceder a cota de potência. Caso contrário, apenas a energia fotovoltaica pode ser usada para carregar a bateria.
Limite de Potência de Importação	Defina o limite máximo de potência permitida para compra da rede. Quando o consumo de energia das cargas exceder a soma da energia gerada no sistema fotovoltaico e o Limite de Importação de Energia, a energia excedente será compensada pela bateria.
SOC Reservado para Pico de Carga	No modo de Limitação de Pico, o SOC da bateria deve ser inferior ao SOC Reservado Para Limitação de Pico. Uma vez que o SOC da bateria esteja acima do SOC Reservado Para Limitação de Pico, o modo de limitação de pico falha.

Toque em **Concluir** para finalizar as configurações e reinicie o equipamento seguindo as instruções.





8.6 Criando Usinas de Energia

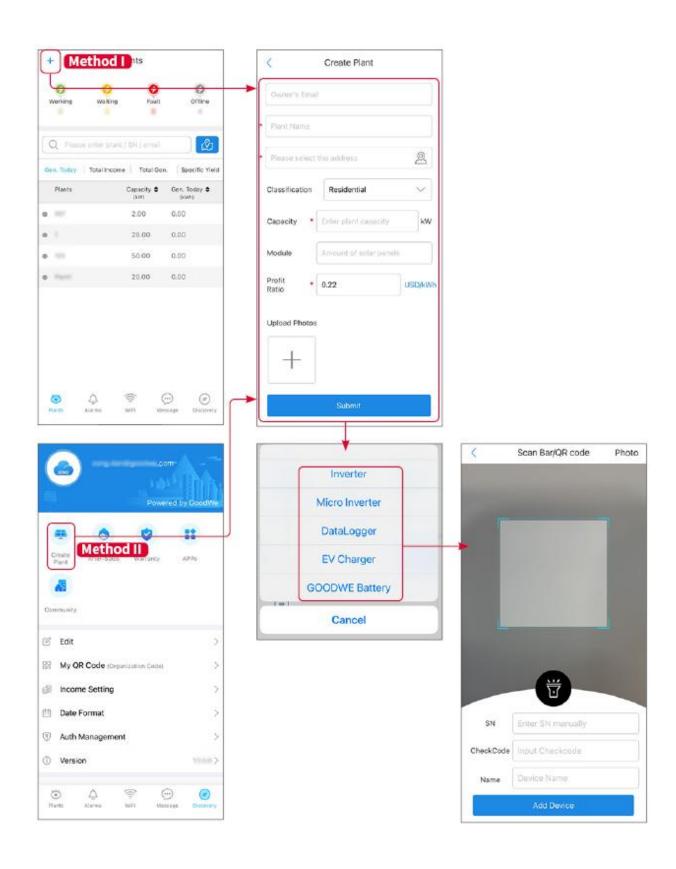
Observação

Faça login no aplicativo SEMS Portal usando a conta e a senha antes de criar usinas elétricas. Se você tiver alguma dúvida, consulte a seção de Monitoramento de Plantas.

Passo 1 Entre na página Criar Planta.

Passo 2 Leia as instruções e preencha as informações solicitadas sobre a planta com base na situação real. (* refere-se aos itens obrigatórios)

Passo 3 Siga as instruções para adicionar dispositivos e criar a instalação.



9 Comissionamento do sistema

Observação

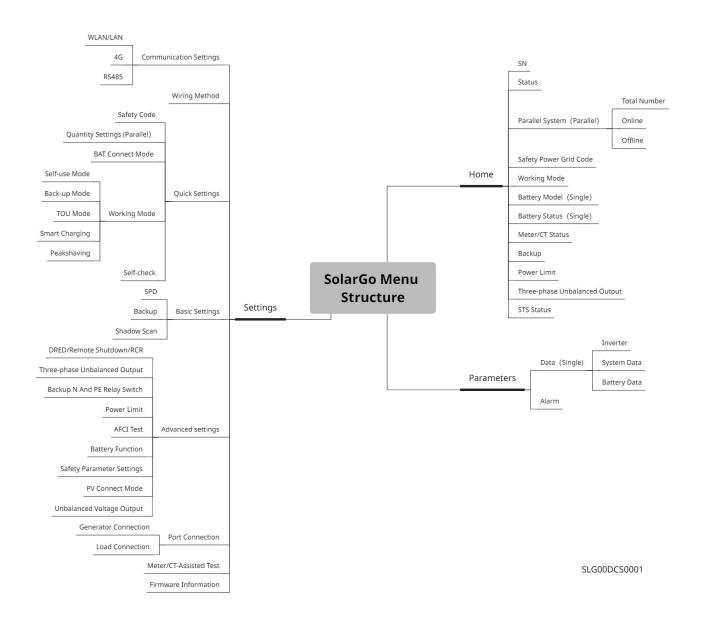
- Se o sistema único de armazenamento de energia foi operado, é necessário garantir que as configurações de parâmetros de todos os sistemas de armazenamento de energia sejam iguais antes de formar um sistema paralelo; caso contrário, a configuração de parâmetros do sistema paralelo pode falhar.
- Quando o sistema de armazenamento de energia funciona em paralelo com o Ezlink3000, por favor, utilize o aplicativo SolarGo para configurar os parâmetros.
- Quando o sistema de armazenamento de energia funcionar em paralelo com o SEC3000, consulte as configurações de parâmetros relevantes no Manual do Usuário do SEC3000C.

9.1 Visão Geral do SolarGo

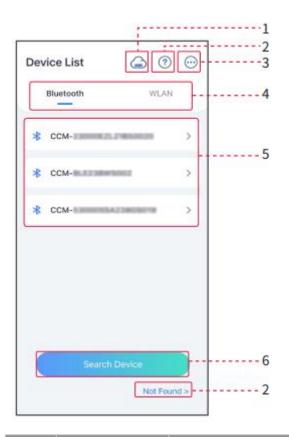
O aplicativo SolarGo é um aplicativo móvel que se comunica com o inversor através de módulos Bluetooth ou WiFi. As funções comumente usadas são as seguintes:

- 1. Verificar os dados operacionais, versão do software, alarmes etc.
- 2. Defina os parâmetros de rede, os parâmetros de comunicação, os países de segurança, a limitação de energia etc.
- 3. Manutenção do equipamento.
- 4. Atualize a versão do firmware do equipamento.

9.1.1 Estrutura do Menu do Aplicativo



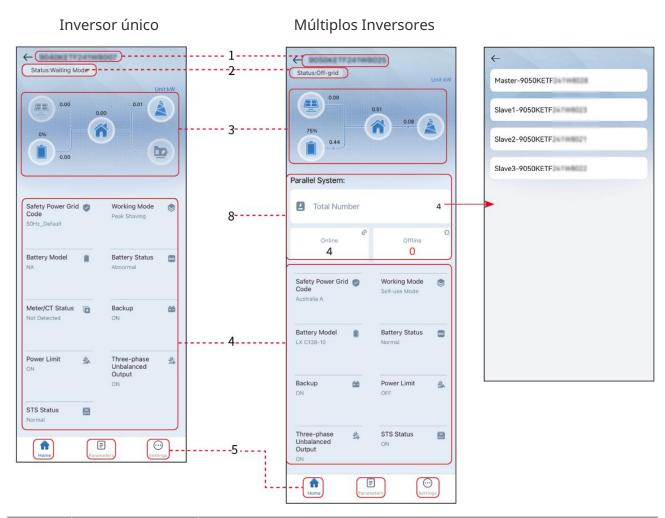
9.1.2 Página de Login do Aplicativo SolarGo



Não.	Nome/Ícone	Descrição	
1	SEMS	Toque no ícone para abrir a página de download do aplicativo Portal SEMS.	
2	?	Toque para ler o guia de conexão.	
2	Não encontrado		
3	•••	 Verifique informações como versão do aplicativo, contatos locais, etc. Outras configurações, como data de atualização, alterar idioma, definir unidade de temperatura, etc. 	
4	Bluetooth/WLA N	Selecione com base no método de comunicação real. Se você tiver algum problema, toque em 'Não Encontrado' para ler os guias de conexão.	
5	Lista de Dispositivos	principal quando múltiplos inversores estiverem conectados em	

6	Pesquisar Dispositivo	Toque em Procurar Dispositivo se o dispositivo não for encontrado.	
---	--------------------------	--	--

9.1.3 Página inicial do aplicativo SolarGo



Não.	Nome/Ícone	Descrição
1	Número de Série	Número de série do inversor conectado ou número de série do inversor mestre no sistema paralelo.
2	Status do Dispositivo	Indica o status do inversor, como em Funcionamento, com Falha, etc.
3	Gráfico de Fluxo de Energia	Indica o gráfico de fluxo de energia do sistema fotovoltaico. A página atual prevalece.
4	Status do sistema	Indica o status do sistema, como Código de Segurança, Modo de Funcionamento, Modelo de Bateria, Status da Bateria, Limite de Potência, Saída Desequilibrada de Três Fases, etc.

5	Página inicial	Página inicial. Toque em Início para verificar o Número de Série, o Status do Dispositivo, o Gráfico de Fluxo de Energia, o Status do Sistema, etc.	
6	do ambiente	Toque em Parâmetros para verificar os parâmetros de funcionamento do sistema.	
7	Configurações	Faça login antes de acessar as Configurações Rápidas e as Configurações Avançadas. Senha inicial: goodwe2010 ou 1111.	
8	Toque em Número Total para verificar o número de 8 Paralelo inversores. Toque no número de série para acessar configurações do inversor individual.		

9.2 Conectando o Inversor

Observação

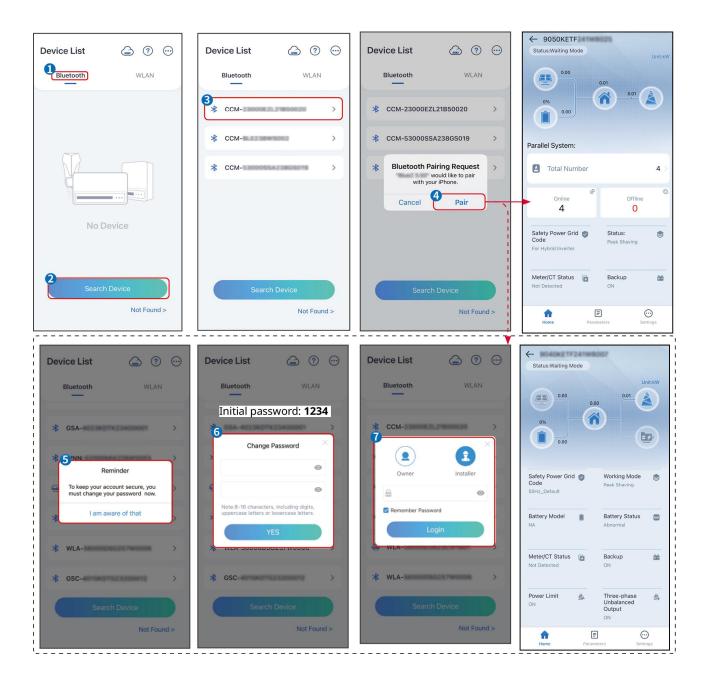
O nome do dispositivo varia dependendo do modelo do inversor ou do módulo de comunicação:

• Kit WiFi/LAN-20: WLA-***

• Ezlink3000: CCM-BLE***: CCM-***: ***

*** é o número de série do inversor

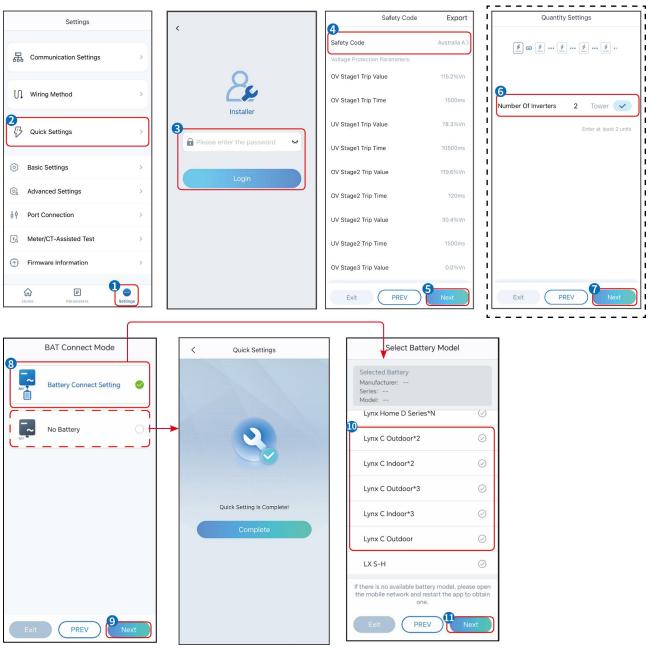
Conecte-se ao inversor via Bluetooth.



9.3 Configurações Rápidas

Observação

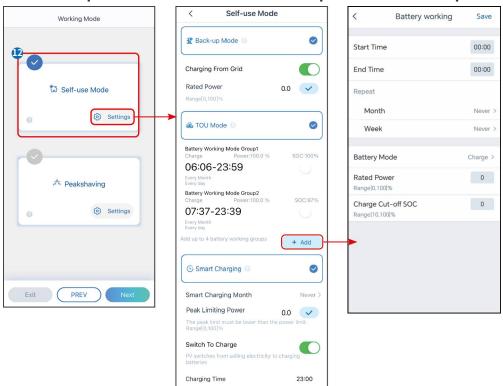
- Os parâmetros serão configurados automaticamente após a seleção do país/região de segurança, incluindo proteção contra sobretensão, proteção contra subtensão, proteção contra sobrefrequência, proteção contra subfrequência, proteção de conexão tensão/frequência, curva cosφ, curva Q(U), curva P(U), curva FP, HVRT, LVRT, etc.
- A eficiência de geração de energia do inversor varia em diferentes modos de operação.
 Por favor, ajuste de acordo com o consumo real de energia local.



do ambiente	Descrição	
Código de Segurança	Selecione o país seguro de acordo.	
Modo de Conexão do BAT	Selecione o modo atual em que a bateria está conectada ao inversor. Se não houver bateria conectada ao sistema, não há necessidade de configurar o modelo da bateria e o modo de funcionamento, e o equipamento operará no modo de autoconsumo por padrão.	
Selecione o Modelo de Bateria Selecione o modelo correto da bateria.		
Modo de Operação	Defina o modo de operação quando o dispositivo estiver em funcionamento. Suporte: modo de redução de picos, modo de	

autoconsumo.

Quando o modo de uso próprio é selecionado, a interface será exibida da seguinte maneira. Você precisa entrar no modo avançado para selecionar o modo de trabalho específico e definir os valores dos parâmetros correspondentes.



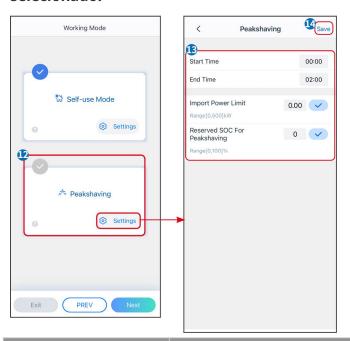
do ambiente **Descrição**

Quando o modo de operação é definido como modo de autouso, a partir deste modo, o modo de reserva, modo TOU e modo de carregamento inteligente podem ser selecionados simultaneamente, e o inversor selecionará automaticamente o modo correspondente para operar. Prioridade de trabalho: **Modo de reserva** > **Modo TOU** > **Modo de carregamento inteligente** > **Modo de uso próprio.**

Mode de aso proprio.		
Modo de RESERVA (Funciona somente quando o inversor é usado com STS.)		
Compre eletricidade da rede para carregar.	Ativar esta função permite que o sistema compre eletricidade da rede elétrica.	
Potência nominal A porcentagem do poder de compra em relação à potência ninversor.		
Modo TOU		
Hora de Início	Dentro do Horário de Início e Horário de Término, a bateria é carregada	
Hora de Término	ou descarregada conforme o Modo de Bateria estabelecido e a Potência Nominal.	
Modo Bateria	Defina para modo de carga ou descarga com base nas necessidades reais.	

Potência nominal	A porcentagem da potência de carga/descarga em relação à potência nominal do inversor.	
Corte de carga ao atingir o SOC limite	A bateria para de carregar/descarregar quando o SOC da bateria atinge o SOC de corte de carga.	
Modo de carregamento inteligente		
Mês do Carregamento Inteligente	Defina os meses de carregamento inteligente. Mais de um mês pode ser configurado.	
Limitação de Potência de Pico em conformidade com as leis regulamentos locais. A Potência Limite de Pico deve ser inferior ao li de potência de saída especificado pelos requisitos locais.		
Mudar para Carregar Durante o tempo de carregamento, a energia fotovoltaica carregará a bateria.		

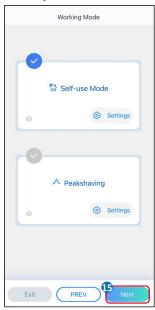
A interface do aplicativo é a seguinte quando o modo de Limitação de Pico é selecionado.



do ambiente	Descrição	
Limitação de pico		
Hora de Início	A rede elétrica carregará a bateria entre o Horário de Início e o Horário	
	de Fim se o consumo de energia da carga não exceder a cota de	
Hora de Término	potência. Caso contrário, apenas a energia fotovoltaica pode ser usada para carregar a bateria.	
Limite de Potência de	Defina o limite máximo de potência permitida para compra da rede.	

Importação	Quando o consumo de energia das cargas exceder a soma da energia	
	gerada no sistema fotovoltaico e o Limite de Importação de Energia, a	
	energia excedente será compensada pela bateria.	
	No modo de Limitação de Pico, o SOC da bateria deve ser inferior ao	
SOC Reservado para	SOC Reservado Para Limitação de Pico. Uma vez que o SOC da bateria	
Pico de Carga	esteja acima do SOC Reservado Para Limitação de Pico, o modo de	
	limitação de pico falha.	

Toque em **Concluir** para finalizar as configurações e reinicie o equipamento seguindo as instruções.





9.4 Configurações de Comunicação

Configuração de WLAN/LAN

Observação

A interface de configuração de comunicação pode variar dependendo do tipo de dongle inteligente conectado ao inversor. Por favor, consulte a interface real para informações precisas.

Defina parâmetros de privacidade e segurança.

Tipo 1

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configuração de Comunicação > Privacidade e Segurança para definir os parâmetros.

Passo 2 Defina a nova senha do hotspot WiFi do dongle inteligente de acordo com as necessidades reais e clique em Salvar para concluir a configuração.

Passo 3 Abra as configurações de WiFi no seu telefone e use a nova senha para se

conectar ao sinal WiFi do inversor.

Tipo 2

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configuração de Comunicação > Privacidade e Segurança para definir os parâmetros.

Passo 2 Mantenha o Bluetooth sempre ativado e habilite a função de controle WLAN conforme as necessidades reais.

Configuração de WLAN/LAN

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações de Comunicação > Configurações de Rede para definir os parâmetros.

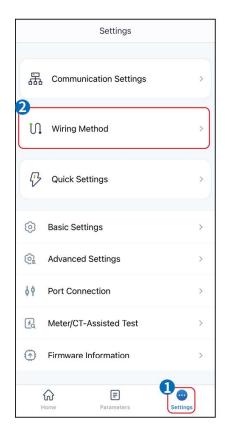
Passo 2 Defina os parâmetros WLAN ou LAN com base na situação atual.

Não.	Nome/Ícone	Descrição	
1	Nome da Rede	Apenas para WLAN. Por favor, selecione a rede correspondente de acordo com a situação real e estabeleça comunicação do dispositivo com o roteador ou switch.	
2	Senha	Apenas para WLAN. Digite a senha da rede que você escolheu.	
3	DHCP	 Habilite o DHCP quando o roteador estiver no modo IP dinâmico. Desative o DHCP quando um switch for usado ou o roteador estiver no modo de IP estático. 	
4	Endereço IP		
5	Máscara de sub-rede	Não configure os parâmetros quando o DHCP estiver habilitado.	
6	Endereço de gateway	 Configure os parâmetros de acordo com as informações do roteador ou interruptor quando o DHCP estiver desabilitado. 	
7	Servidor DNS		

9.5 Método de Instalação da Fiação

AVISO

Não defina o Método de Fiação se o inversor estiver sendo instalado pela primeira vez e apenas um inversor for utilizado.







9.6 Configurando as Informações Básicas

9.6.1 Configurando Varredura de Sombra, SPD e Teste

Automático

Passo 1 Toque em Home> Configurações > Configurações Básicas para definir os parâmetros.

Passo 2 Defina as funções com base nas necessidades reais.

Varredura de Sombra, SPD e Teste Automático

Não.	do ambiente	Descrição
1	Varredura de sombra	Ative o Escaneamento de Sombra quando os painéis fotovoltaicos estiverem severamente sombreados para otimizar a eficiência da geração de energia.
2	SPD	Após ativar o SPD , quando o módulo SPD estiver anormal, haverá um Observação de alarme de anomalia do módulo SPD.
3	Teste Automático	Ative o TESTE AUTOMÁTICO para configurar o teste automático de conexão à rede em conformidade com os padrões e requisitos da rede local.

9.6.2 Configurando a Função de Backup

Esta função só pode ser configurada quando o inversor é usado com STS.

Após ativar o Backup, a bateria alimentará a carga conectada à porta de backup do inversor para garantir o fornecimento ininterrupto de energia quando a rede elétrica falhar.

Não.	do ambiente	Descrição
1	Modo UPS - Detecção de Onda Total	Verifique se a tensão da rede elétrica está muito alta ou muito baixa.
2	Modo UPS - Detecção de Meia Onda	Verifique se a tensão da rede elétrica está muito baixa.
3	Modo EPS - Suporta baixa tensão devido à redução da tensão	Parar de detectar a tensão da rede elétrica.
4	Primeira Partida a Frio (Fora da Rede)	Entrar em vigor uma vez. No modo off-grid, ative a Primeira Partida a Frio (Off-grid) para fornecer energia de reserva com bateria ou energia solar fotovoltaica.
5	Mantenha a Inicialização a Frio	Ter efeito várias vezes. No modo off-grid, ative a Primeira Partida a Frio (Off-grid) para fornecer energia de reserva com bateria ou energia solar fotovoltaica.
6	Limpar Histórico de Sobrecarga	Uma vez que a potência das cargas conectadas às portas de BACK-UP do inversor exceda a potência nominal da carga, o

inversor será reiniciado e detectará a potência novamente. O
inversor realizará reinicializações e detecções várias vezes até
que o problema de sobrecarga seja resolvido. Toque em Limpar
Histórico de Sobrecarga para redefinir o intervalo de tempo de
reinicialização depois que a potência das cargas conectadas às
portas BACK-UP atender aos requisitos. O inversor reiniciará
imediatamente

9.7 Configurando Parâmetros Avançados

9.7.1 Configurando o AFCI

AFCI (Opcional)

Motivos para ocorrer arcos elétricos

- Conectores danificados no sistema fotovoltaico ou de bateria.
- Cabos mal conectados ou quebrados.
- Conectores e cabos envelhecidos.

Métodos para detectar arcos elétricos:

- O inversor possui uma função de AFCI integrada que atende à norma IEC63027.
- Quando o inversor detecta um arco elétrico, os usuários podem encontrar o horário da falha e o fenômeno detalhado através do aplicativo SolarGo.
- O inversor será desligado para proteção até que os alarmes de AFCI sejam apagados. Depois de apagar os alarmes, o inversor pode se reconectar automaticamente à rede.
 - O Reconexão automática: O alarme pode ser apagado automaticamente em 5 minutos se o inversor disparar uma falha menos de cinco vezes em 24 horas.
 - O Reconexão manual: O inversor será desligado para proteção após a 5ª falha de arco elétrico dentro de 24 horas. Não será possível operar o inversor normalmente até que a falha seja resolvida.

AFCI está desativado por padrão; ative-o por meio do aplicativo SolarGo, se necessário.

Modelo	Rótulo	Descrição
GW40K-ET-10	F-I-AFPE-1-4/2-2	F: Cobertura total I: Integrado AFPE: Capacidade de detecção e interrupção fornecida 1: 1 arranjo monitorado por porta de entrada 4/2: 4/2 portas de entrada por canal 2: 2 canais monitorados
GW50K-ET-10	F-I-AFPE-1-4/4-2	F: Cobertura total I: Integrado AFPE: Capacidade de detecção e interrupção fornecida 1: 1 arranjo monitorado por porta de entrada

	4/4: 4/4 portas de entrada por canal
	2: 2 canais monitorados

Passo 1 Toque em **Início > Configurações > Configurações Avançadas > AFCI** para ajustar os parâmetros.

Passo 2 Defina os parâmetros com base nas necessidades reais. Toque em '√' ou em Salvar para salvar as configurações. Os parâmetros foram definidos com sucesso.

do ambiente	Descrição
Teste de AFCI	Ative ou desative o AFCI conforme necessário.
Status do Teste AFCI	O status do teste, como Não Autoverificação, autoverificação bem-sucedida, etc.
Limpar o Alarme AFCI	Limpar registros de alarmes de Falha ARC.
Verificação Automática	Toque para verificar se a função AFCI está funcionando normalmente.

9.7.2 Configurando o Modo de Conexão do PV

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Modo de Conexão PV para ajustar os parâmetros.

Passo 2 Selecione o modo efetivo em que o PV está conectado ao inversor.

do ambiente	Descrição
Conexão Autônoma	Os strings fotovoltaicos estão conectados aos terminais do MPPT um a um.
Conexão Parcialmente Paralela	Quando uma string fotovoltaica está conectada a várias portas MPPT no lado do inversor, há também outros módulos fotovoltaicos conectados a outras portas MPPT no mesmo lado do inversor.
Conexão Paralela	O string fotovoltaico externo está conectado a múltiplos terminais MPPT do inversor.

9.7.3 Configurando Parâmetros de Limite de Potência

Quando a potência de saída do inversor é ajustada, isso pode causar uma redução na própria potência de saída do inversor.

9.6.3.1 Configuração do Limite de Potência (Para países/regiões exceto Austrália)

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas >

Configuração do Limite de Potência para definir os parâmetros.

Passo 2 Ative ou desative a função de limite de potência conforme as necessidades reais.

Passo 3 Após ativar a função de limite de potência, insira os parâmetros e toque em √. Os parâmetros foram definidos com sucesso.

Não.	do ambiente	Descrição
1	Limite de potência	Ative Limite de Potência quando o limite de potência for exigido pelos padrões e requisitos da rede local.
2	Exportar Energia	Defina o valor com base na potência máxima real alimentada na rede elétrica.
3	Relação de Transformação do TC Externo	Defina a relação da corrente primária com a corrente secundária do CT externo.

9.7.3.2 Configuração do Limite de Potência (Somente para a Austrália)

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Configuração do Limite de Potência para definir os parâmetros.

Passo 2 Ative ou desative a função de limite de potência conforme as necessidades reais.

Passo 3 Após ativar a função de limite de potência, insira os parâmetros e toque em √. Os parâmetros foram definidos com sucesso.

Não.	do ambiente	Descrição
1	Limite suave	Ative o Limite Suave quando o limite de potência for exigido pelos padrões e requisitos da rede local.
2	Limite de potência	Defina o valor com base na potência máxima real alimentada na rede elétrica.
3	Limite rígido	Após ativar esta função, o inversor e a rede elétrica se desconectarão automaticamente quando a potência fornecida à rede exceder o limite permitido.
4	Relação de Transformação do TC Externo	Defina a relação da corrente primária com a corrente secundária do CT externo.

9.7.4 Configuração dos parâmetros da bateria

Passo 1 Toque em **Início > Configurações > Função da Bateria** para definir os parâmetros.

Passo 2 Insira os parâmetros e toque no √. Os parâmetros foram definidos com

sucesso.

Descrição		
Proteção de limite		
Proteção SOC	Após ativar a função, quando a capacidade da bateria for inferior ao valor definido de Profundidade de Descarga (on-grid) ou Profundidade de Descarga (off-grid). A função de proteção pode ser ativada para que a bateria pare de descarregar.	
Profundidade de Descarga (Na Rede)	Indica a profundidade de descarga da bateria quando o inversor está fora da rede.	
Profundidade de Descarga (Fora da Rede)	O inversor só pode usar a função BACK-UP quando trabalha com STS. Indica a profundidade de descarga da bateria quando o inversor está fora da rede.	
Manutenção do SOC de Reserva	O inversor só pode usar a função BACK-UP quando trabalha com STS. Após a função ser ativada, quando a rede elétrica estiver normal e a bateria descarregar até o valor de proteção SOC pré-definido, o nível da bateria pode ser mantido sem mais declínio, e a energia restante será usada para alimentar a carga durante interrupções no fornecimento de energia da rede. Se a energia fotovoltaica não for suficiente ou não houver energia fotovoltaica, pode-se comprar energia da rede elétrica para carregar a bateria e manter o SOC reservado.	
Carregamento Imediato Ative o carregamento da bateria pela rede imediatamente. Entrar em vigor uma vez. Ativar ou desativar com base nas necessidades reais.		
SOC para Interromper o Carregamento	Parar de carregar a bateria uma vez que o estado de carga (SOC) da bateria atinja o SOC para interromper o carregamento.	
Potência de Carga Imediata	Indica a porcentagem da potência de carregamento em relação à potência nominal do inversor quando o Carregamento Imediato é ativado. Por exemplo, definir a Potência de Carregamento Imediato de um inversor de 50kW para 60% significa que a potência de carregamento do inversor é 50kW*60%=30kW.	

9.7.5 Configuração da Função de Saída de Tensão Desequilibrada

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Saída de

Tensão Desbalanceada para definir os parâmetros.

Passo 2 Ative ou desative a função de saída de tensão desbalanceada com base nas necessidades reais.

Passo 3 Insira os parâmetros e toque no √. Os parâmetros foram definidos com sucesso.

do ambiente	Descrição
Saída de Tensão Desequilibrada	Após a função ser ativada, o inversor realizará redução de carga de energia e distribuição de acordo com o valor de tensão de cada fase da rede para garantir a máxima utilização da energia e prevenir o aumento de tensão tanto quanto possível.
Limiar de Tensão	O valor de tensão que aciona a função de saída de tensão desequilibrada para ser ativada.

9.8 Configuração do Controle de Carga

O inversor só pode usar a função BACK-UP quando trabalha com STS. O inversor suporta controle de carga para a porta GENETOR ou para a porta BACK UP LOAD.

Controle de carga do porto GERADOR

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Conexão de Porta > Conexão de Carga > Controle de Carga para definir os parâmetros.

Passo 2 Insira os parâmetros e toque no √. Os parâmetros foram definidos com sucesso.

Controle de carga do porto BACKUP LOAD

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Conexão de Porta > Conexão de Gerador > Controle de Carga de Reserva para definir os parâmetros.

Passo 2 Insira os parâmetros e toque no √. Os parâmetros foram definidos com sucesso.

Modo de Contato Seco: quando o interruptor está LIGADO, as cargas serão alimentadas; quando o interruptor está DESLIGADO, a energia será cortada. Ligue ou desligue o interruptor com base nas necessidades reais.

Modo de Tempo: ajuste o tempo para ativar a carga, e a carga será automaticamente alimentada dentro do período de tempo estabelecido. Selecione o modo padrão ou o modo inteligente.

Não.	do ambiente	Descrição
1	Padrão	As cargas serão alimentadas dentro do período de tempo definido.
2	Inteligente	Uma vez que a energia excedente do fotovoltaico ultrapasse a potência nominal da carga dentro do período de tempo, as cargas

		serão alimentadas.
3	Hora de Início	O modo de tempo estará ativo entre o Horário de Início e o Horário de Término.
4	Hora de Término	
5	Repetir	Os dias repetitivos.
6	Tempo de Consumo da Carga	O menor tempo de trabalho da carga após a carga ser alimentada. O tempo é ajustado para evitar que as cargas sejam ligadas e desligadas frequentemente quando a potência fotovoltaica flutua muito. Apenas para o modo Inteligente.
7	Potência Nominal de Carga	As cargas serão alimentadas quando a energia excedente do fotovoltaico exceder a potência nominal da carga. Apenas para o modo Inteligente.

Modo SOC: O STS possui uma porta de controle de carga integrada que pode controlar se deve fornecer energia à carga. No modo off grid, se sobrecarga ou ativação da função de proteção de SOC da bateria for detectada no terminal ACK-UP ou no terminal GENETOR, o fornecimento de energia para a carga conectada à porta pode ser interrompido.

9.9 Configuração da Função de Controle do Gerador

Somente quando o inversor funciona com o STS, ele suporta a conexão e o controle do gerador.

O inversor suporta a conexão de sinais de controle de gerador e pode controlar o início e a parada do gerador conectado à porta Gerador do dispositivo STS. O modo da função de controle do gerador é o seguinte:

- **Gerador não instalado:** Selecione esta opção quando o gerador não estiver instalado no sistema de armazenamento de energia.
- Controle manual do gerador (Não suporta conexão de nó seco): O início e a parada do gerador devem ser controlados manualmente, e o inversor não pode controlar o início e a parada do gerador.
- Gerador de controle automático (Suporta conexão em nó seco): Quando o gerador possui uma porta de controle de contato seco e está conectado ao inversor, o modo de controle do gerador do inversor precisa ser configurado no aplicativo SolarGo Modo de Controle por Interruptor OU Modo de Controle Automático.
 - O **Modo de Controle de Chave**: Quando o status do interruptor está aberto, o gerador funciona; o gerador pode parar automaticamente após o tempo de operação estabelecido.
 - O **Modo de Controle Automático**: é proibido o funcionamento do gerador no período de tempo de trabalho proibido estabelecido, e é permitido o funcionamento do gerador no período de tempo de operação.

A função de controle do gerador está desativada por padrão; se necessário, ative-a pelo aplicativo SolarGo e configure as informações de controle do gerador e os parâmetros operacionais relacionados ao carregamento da bateria pelo gerador.

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Conexão de Porta > Controle do Gerador> para definir os parâmetros.

Passo 2 Insira os parâmetros e toque no √. Os parâmetros foram definidos com sucesso.

do ambiente	Descrição
Modo de Controle por Chave	eamento
Chave de Nó Seco do Gerador	Após ser ativado, o gerador começa a funcionar.
Tempo de funcionamento	O gerador continua a funcionar por um período de tempo, após o qual o gerador para de funcionar.
Modo de Controle Automáti	со
Sem tempo de trabalho	Defina um horário de trabalho proibido para o gerador.
	O tempo de funcionamento contínuo do gerador após ser ligado, e o gerador para de funcionar após atingir esse tempo.
Tempo de funcionamento	Se o tempo de partida e funcionamento do gerador incluir um Horário de Trabalho Proibido, o gerador interromperá seu funcionamento durante esse período; após o Horário de Trabalho Proibido, o gerador retomará a operação e a contagem do tempo.

do ambiente	Descrição	
Configurações das Informaçõ	es do Gerador	
Potência nominal	Defina a potência nominal de geração do gerador	
Alta Tensão	Defina a faiva de tenção peminal de geração de gerador	
Tensão Inferior	Defina a faixa de tensão nominal de geração do gerador	
Limite superior de frequência	Defina a faixa de frequência nominal de geração do gerador	
Frequência Inferior		
Tempo de pré-aquecimento	Defina o tempo de funcionamento antes que o gerador seja autorizado a se conectar ao inversor para geração de energia.	
Configurações dos parâmetros para o gerador carregar a bateria		
Interruptor	Escolha se deseja usar um gerador para gerar eletricidade e carregar a bateria.	
Potência máxima de carregamento (%)	Potência de carregamento para carregar a bateria com um gerador.	

Iniciar carregamento do SOC	Quando o SOC da bateria estiver abaixo do valor estabelecido, o gerador carregará a bateria.
Interromper Carregamento SOC	Quando o SOC da bateria estiver acima do valor estabelecido, o gerador parará de carregar a bateria.

9.10 Configurando Parâmetros de Segurança

9.10.1 Configurando Parâmetros Básicos de Segurança

Observação

Os padrões de rede de alguns países ou regiões exigem que os inversores configurem funções para atender aos requisitos locais.

Saída Trifásica Desbalanceada

A extremidade CA do inversor suporta potência de saída trifásica desequilibrada, e a potência máxima de saída de cada fase de diferentes modelos é mostrada na tabela abaixo.

Modelo	Potência Máx. de Saída por Fase (W)
GW40K-ET-10	14.66kW
GW50K-ET-10	18.33kW

Passo 1 Toque em **Início > Configurações > Configurações Avançadas** para definir os parâmetros.

Não.	do ambiente	Descrição
1	Desligamento Remoto/DRED/RCR	Ative DRED/Desligamento Remoto/RCR antes de conectar o dispositivo de terceiros DRED, desligamento remoto ou RCR para cumprir as leis e regulamentos locais.
2	Saída Trifásica Desbalanceada	Ative a Saída Trifásica Desequilibrada quando a companhia de energia elétrica adotar a cobrança separada por fase.
3	Chave de Relé de Backup N e PE	O inversor só pode usar a função BACK-UP quando trabalha com STS. Para cumprir as leis e regulamentos locais, certifique-se de que o relé dentro da porta de reserva permaneça fechado e os fios N e PE estejam conectados quando o inversor estiver operando fora da rede.

9.10.2 Definindo Parâmetros de Segurança Personalizados

Observação

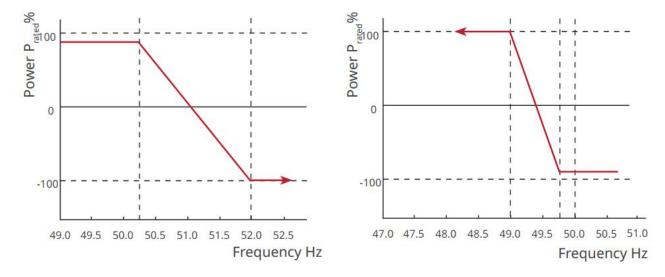
Defina os parâmetros de segurança personalizados em conformidade com os requisitos locais. Não altere os parâmetros sem o consentimento prévio da empresa de rede.

9.10.2.1 Definindo o Modo de Potência Ativa

Definindo a Curva P(F)

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Configurações de Parâmetros de Segurança > Modo Ativo de Potência para definir os parâmetros.

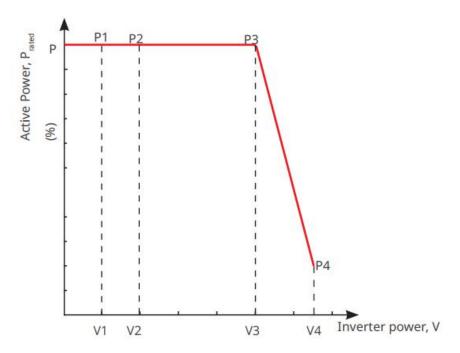
Passo 2 Defina os parâmetros com base nas necessidades reais.



Definindo a Curva P(U)

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Configurações de Parâmetros de Segurança > Modo Ativo de Potência para definir os parâmetros.

Passo 2 Insira os parâmetros. O inversor ajustará a potência de saída ativa em relação à razão da potência aparente em tempo real, de acordo com a razão entre a tensão real da rede e a tensão nominal.



9.10.2.2 Definindo o Modo de Potência Reativa

Definindo o PF Fixo

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Configurações de Parâmetros de Segurança > Modo de Potência Reativa para ajustar os parâmetros.

Passo 2 Defina o parâmetro com base nas necessidades reais. O fator de potência permanece fixo durante o processo de trabalho do inversor.

Não.	do ambiente	Descrição
1	Correção PF	Ative o PF Fixo quando exigido pelos padrões e requisitos da rede local.
2	Subexcitado	Defina o fator de potência como atrasado ou adiantado com base nas
3	Sobreexcitado	necessidades reais e nos padrões e requisitos da rede local.
4	Fator de potência	Defina o Fator de Potência com base nas necessidades reais.

Definindo o Fix Q

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Configurações de Parâmetros de Segurança > Modo de Potência Reativa para ajustar os parâmetros.

Passo 2 Defina o parâmetro com base nas necessidades reais. A potência reativa de saída permanece fixa durante o processo de trabalho do inversor.

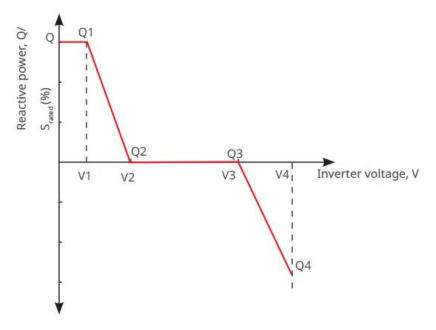
	Não.	do	Descrição	
--	------	----	-----------	--

	ambiente	
1	Fix Q	Ative o Fix Q quando for exigido pelos padrões e requisitos da rede local.
2	Subexcitado	Defina a potência reativa como indutiva ou capacitiva com base nas
3	Sobreexcitad o	necessidades reais e nos padrões e requisitos da rede local.
4	Fator de potência	A porcentagem da potência reativa de saída em relação à potência aparente.

Definindo a Curva Q(U)

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Configurações de Parâmetros de Segurança > Modo de Potência Reativa para ajustar os parâmetros.

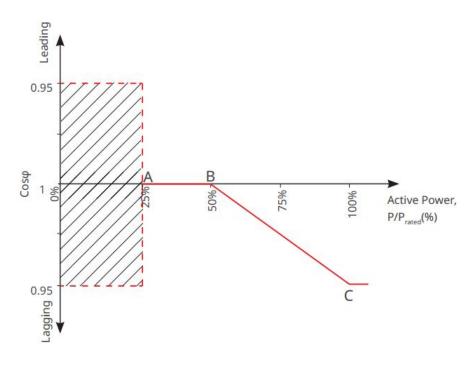
Passo 2 Insira os parâmetros. O inversor ajustará a relação entre a potência reativa e a potência aparente em tempo real, de acordo com a relação entre a tensão real da rede e a tensão nominal.



Definindo a Curva de Cosφ

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Configurações de Parâmetros de Segurança > Modo de Potência Reativa para ajustar os parâmetros.

Passo 2 Insira os parâmetros. O inversor ajustará a potência de saída ativa em relação à razão da potência aparente em tempo real, de acordo com a razão entre a tensão real da rede e a tensão nominal.



9.10.2.3 Definindo os Parâmetros de Proteção da Rede Elétrica

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Configurações dos Parâmetros de Segurança > Parâmetros de Proteção para definir os parâmetros.

Passo 2 Defina os parâmetros com base nas necessidades reais.

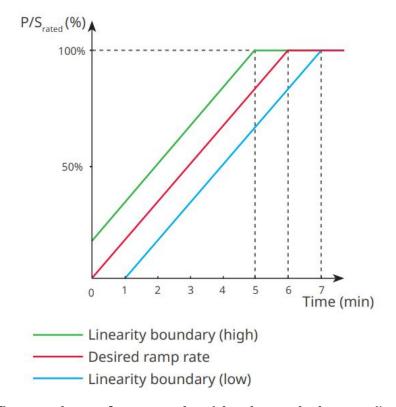
Não.	do ambiente	Descrição	
Parâmet	ros de Proteção de Tensão		
1	Valor de Desarme da Etapa n de OV	Defina o valor do limite de proteção contra sobretensão na rede, n = 1, 2, 3.	
2	Tempo de Desarme da Etapa n por Sobretensão	Defina o tempo de desarme da proteção contra sobretensão da rede, n = 1, 2, 3.	
3	Valor de Desarme da Etapa UV n	Defina o valor do limite de proteção contra subtensão da rede, n = 1, 2, 3.	
4	Tempo de Desarme da Etapa UV n	Defina o tempo de disparo da proteção contra subtensão da rede, n = 1, 2, 3.	
5	Sobretensão de 10 min da rede	Defina o valor limite de proteção contra sobretensão de 10 minutos.	
Parâmet	Parâmetros de Proteção de Frequência		
6	Valor de Desarme da	Defina o valor do limite de proteção contra sobrefrequência da	

	Etapa n de OF	rede, n = 1, 2.
7	Tempo de Desarme da Etapa n de OF	Defina o tempo de disparo da proteção contra sobrefrequência da rede, n = 1, 2.
8	Valor de Desarme da Etapa n de UF	Defina o valor do limite de proteção contra subfrequência da rede, n = 1, 2.
9	Tempo de Desarme da Etapa n de UF	Defina o tempo de disparo da proteção contra subfrequência da rede, n = 1, 2.

9.10.2.4 Configurando Parâmetros de Conexão

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Configurações dos Parâmetros de Segurança > Parâmetros de Conexão para definir os parâmetros.

Passo 2 Defina os parâmetros com base nas necessidades reais.



9.10.2.5 Configurando Parâmetros de Ride Through de Tensão

Passo 1 Toque em Início > Configurações > Configurações Avançadas > Configurações de Parâmetros de Segurança > Suporte de Tensão para definir os parâmetros.

Passo 2 Defina os parâmetros com base nas necessidades reais.

Não.	do ambiente	Descrição
------	-------------	-----------

LVRT			
1	Tensão UV1-7	Os valores de tensão e a duração correspondente de subtensão em cada estágio da rede elétrica, durante os quais o inversor pode permanecer conectado à rede.	
2	Tempo UV1-7		
3	Entrar no Limiar de LVRT	O inversor não será desconectado da rede elétrica e entrará no Limite de LVRT quando a tensão da rede estiver entre o Limite de	
4	Ponto Final de Saída LVRT	Entrada em LVRT e o Ponto de Saída de LVRT.	
5	Gradiente K1	Esta configuração não é suportada por este inversor da série. Inclinação da variação de tensão.	
6	Modo de Corrente Zero	Após a função ser ativada, quando o inversor está no modo de Limiar LVRT, não há saída de corrente.	
7	Limiar de Entrada	Quando a tensão da rede estiver abaixo deste valor, o inversor entra no modo de corrente zero.	
HVRT			
8	Tensão de OV1-7	Os valores de tensão e a duração correspondente de subtensão em	
9	Horário OV1-7	cada estágio da rede elétrica, durante os quais o inversor pode permanecer conectado à rede.	
10	Entrar no Limiar de Cruzamento Alto	O inversor não será desconectado da rede elétrica e entrará no Limite de LVRT quando a tensão da rede estiver entre o Limite de	
11	Sair do Limiar de Cruzamento Alto	Entrada em LVRT e o Ponto de Saída de LVRT.	
12	Inclinação K2	Esta configuração não é suportada por este inversor da série. Inclinação da variação de tensão.	
13	Modo de Corrente Zero	Após a função ser ativada, quando o inversor está no modo HVRT, não há saída de corrente.	
14	Limiar de Entrada	Quando a tensão da rede estiver acima deste valor, o inversor entra no Modo de Corrente Zero.	
Modo de Distribuição Atual			
15	Modo de Prioridade de Potência Reativa	Inversor padrão e só pode ser Modo de Prioridade de Potência Reativa .	
16	Modo de Prioridade	Este modo não é suportado por esta série de inversores.	

	de Potência Ativa	
17	Modo de Corrente Constante	Este modo não é suportado por esta série de inversores.
Modo de Recuperação de Potência Reativa Após Cruzamento		
18	Desativar	O inversor é padrão e só pode ser desligado.
19	Controle de Gradientes	Este modo não é suportado por esta série de inversores.
20	Comportamento do PT-1	Este modo não é suportado por esta série de inversores.

9.10.2.6 Configurando Parâmetros de Suporte à Variação de Frequência

Não.	do ambiente	Descrição
1	Frequência UF1-3	Valores de frequência de subfrequência em diferentes estágios. Quando a frequência da rede for inferior a esta frequência, o inversor pode permanecer conectado à rede.
2	Tempo UF1-3	Tempo de proteção por subfrequência para diferentes estágios. Quando a frequência da rede estiver abaixo desta frequência, o tempo máximo que o inversor pode ficar conectado à rede.
3	Frequência OF1-3	Valores de frequência de sobrefrequência em diferentes estágios. Quando a frequência da rede for maior do que esta frequência, o inversor pode permanecer conectado à rede.
4	Horário OF1-3 Tempo OF1-3	Tempo de proteção contra sobrefrequência para diferentes estágios. Quando a frequência da rede estiver acima da frequência especificada, o tempo máximo que o inversor pode permanecer conectado à rede.

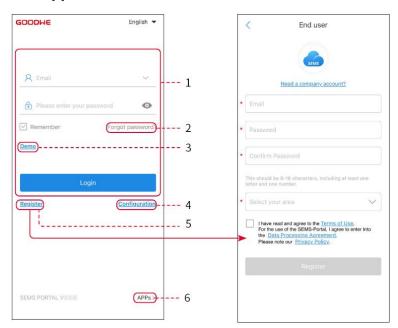
10 Monitoramento da Usina de Energia

10.1 Visão Geral do App do Portal SEMS

O App do Portal SEMS é uma plataforma de monitoramento. As funções comumente usadas são as seguintes:

- 1. Gerenciar as informações da organização ou do usuário.
- 2. Adicionar e monitorar as informações da usina.
- 3. Manutenção do equipamento.

Página de Login do App Portal SEMS



Não.	Nome	Descrição
1	Área de Login	Digite o nome de usuário e a senha para entrar no aplicativo.
2	Esqueci a Senha	Toque para redefinir a senha, verificando a conta.
3	Demonstração	Toque para entrar na página da amostra de planta. A página de amostra exibe conteúdos apenas com a conta de Visitante, que é somente para referência.
4	Configuração	Configure os parâmetros de WiFi para estabelecer a comunicação entre o inversor e o servidor e realizar o monitoramento e gerenciamento remotos.
5	Inscrição	Toque para registrar uma conta de usuário final. Entre em contato com o fabricante ou a empresa conforme solicitado se precisar de uma conta empresarial.

Toque para entrar na página da amostra de planta. A página de amostra exibe conteúdos apenas com a conta de Visitante, que é somente para referência.

Página Inicial do Aplicativo Portal SEMS



Não.	Nome	Descrição
1	+	Crie uma nova usina de energia.
2	Situação da planta	O resumo das informações operacionais das plantas sob a conta.
3	Encontre a planta	Encontre a planta inserindo o nome da planta, número de série do dispositivo, endereço de e-mail ou mapa.
4	Estatísticas de geração	As informações de trabalho de uma única planta. Toque no nome da planta para verificar as informações detalhadas dela, como nome, localização, potência, capacidade, geração de hoje, geração total, etc.
5	Plantas	Página de monitoramento da planta.
6	ŷ	Verifique todos os alarmes, alarmes ativos e alarmes recuperados.

	Alarmes	
7	Wi-Fi	Complete as configurações de Wi-Fi quando um dongle do kit de Wi-Fi for usado.
8	Mensagem	Mensagem: Defina e verifique as mensagens do sistema.
9	Descoberta	Descoberta Para Editar a conta, criar Meu Código QR, definir Configurações de Renda , etc.
10	(!)	Falha. Usado para visualizar todas as falhas, falhas não resolvidas e falhas corrigidas.
11		Mensagem: Defina e visualize as mensagens do sistema.
12	2	Minha. É usado para editar informações da conta, gerar meu código QR, definir rendimento de geração de energia, definir informações meteorológicas, visualizar acordos de serviço da plataforma, declarações de privacidade, entre outros.

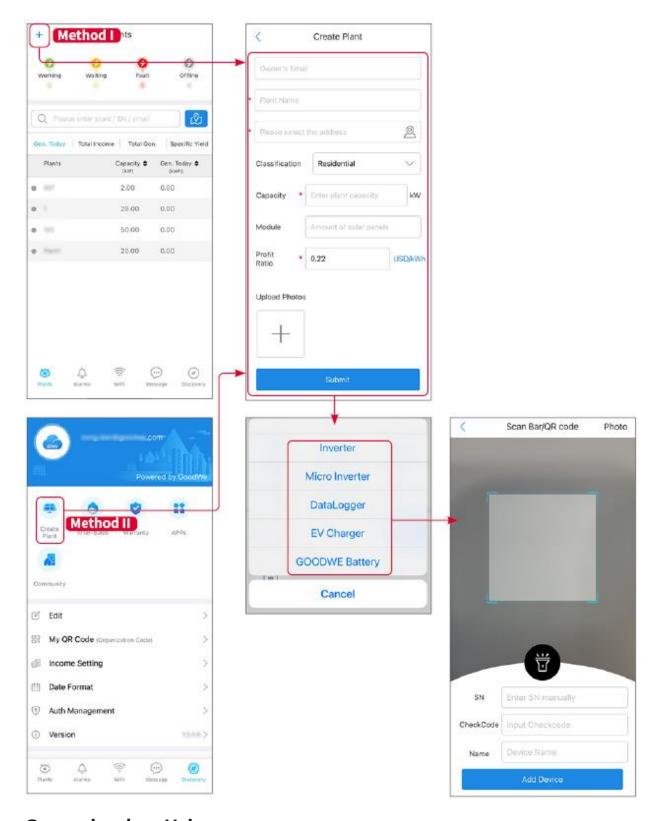
10.2 Gerenciando a Planta ou Dispositivos

10.2.1 Criando Usina Elétrica

Passo 1 Entre na página Criar Planta.

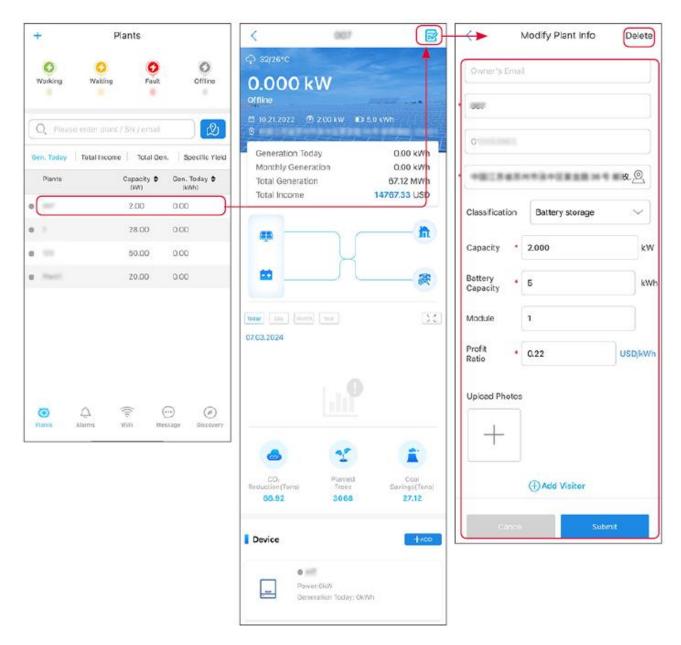
Passo 2 Leia as instruções e preencha as informações solicitadas sobre a planta com base na situação real. (* refere-se aos itens obrigatórios)

Passo 3 Siga as instruções para adicionar dispositivos e criar a instalação.



Gerenciando a Usina

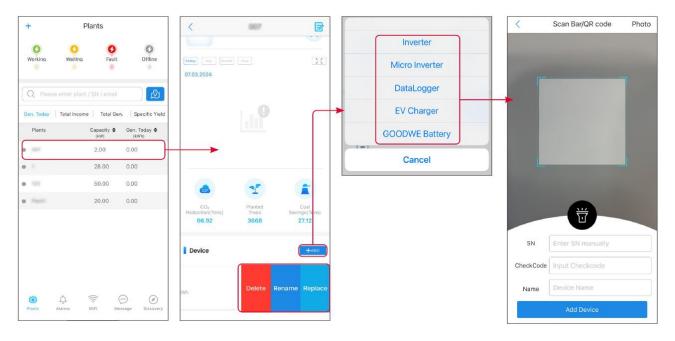
Passo 1 Acesse a página de monitoramento da usina elétrica e exclua ou modifique as informações da usina com base nas necessidades reais.



10.2.3 Gerenciando os Dispositivos

Passo 1 Selecione a usina elétrica e acesse a página de informações detalhadas.

Passo 2 Adicione, exclua ou substitua os dispositivos com base nas necessidades reais.



10.3 Monitoramento da Usina de Energia

10.3.1 Verificando as Informações da Usina

Faça login no aplicativo Portal SEMS com a conta e a senha. A situação geral de trabalho de todas as usinas sob esta conta será exibida. Clique em Monitoramento para acessar a interface de monitoramento da usina e visualizar todas as informações da usina.

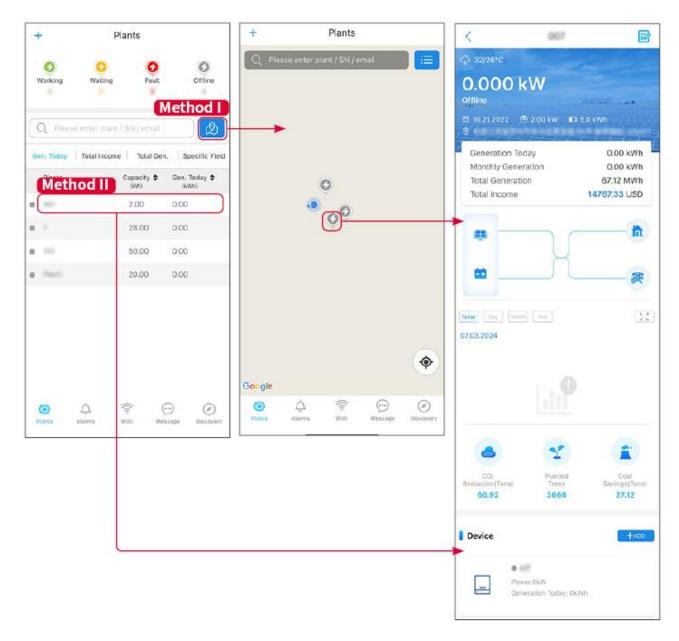
O conteúdo exibido nas diferentes interfaces dos equipamentos da usina varia; consulte a situação real.

Passo 1: (Opcional) Pesquise o nome da planta, SN do inversor ou e-mail para encontrar a planta rapidamente.

Ou toque no ícone do mapa para pesquisar a planta.

Passo 2 Toque no nome da planta na lista de plantas ou no ícone da planta no mapa para verificar informações detalhadas sobre a planta.

Passo 3 Verifique as informações da planta, situação de geração de energia, informações do dispositivo, falhas, etc.

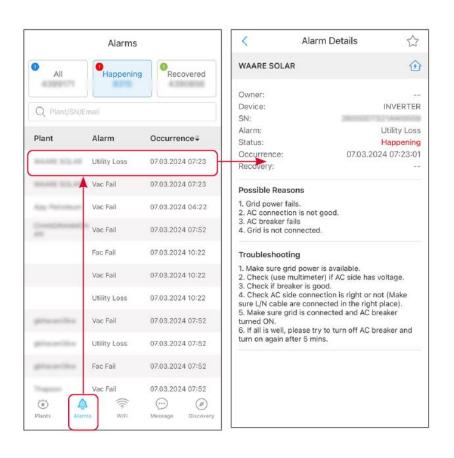


10.3.2 Visualizando Informações de Alarme

Passo 1 Toque na aba Alarme e entre na página de Detalhes do Alarme.

Passo 2 (opcional) Insira o nome da planta, SN do inversor ou endereço de e-mail do proprietário na barra de pesquisa para descobrir a planta que está emitindo um alarme.

Passo 3 Toque no nome do alarme para verificar os detalhes do alarme.



11 Manutenção

11.1 Desligue o Sistema

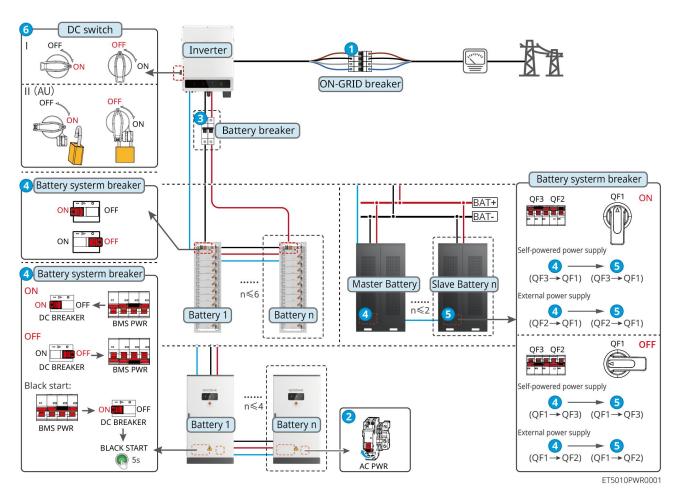
PERIGO

- Desligue o equipamento antes das operações e manutenção. Caso contrário, o equipamento pode ser danificado ou podem ocorrer choques elétricos.
- Descarga atrasada. Aguarde até que os componentes sejam descarregados após o desligamento.
- Siga rigorosamente os requisitos de desligamento para evitar danos ao sistema

Observação

Instale o disjuntor entre o inversor e a bateria ou entre as duas baterias em conformidade com as leis e regulamentos locais.

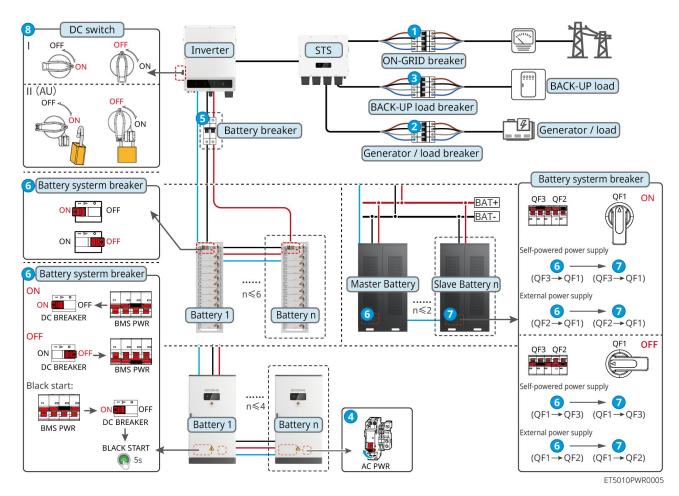
11.1.1 Inversor Único Sem Função de Off-grid



Desligue o sistema: $0 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6$

3: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais.

11.1.2 Inversor Único com Função Fora da Rede



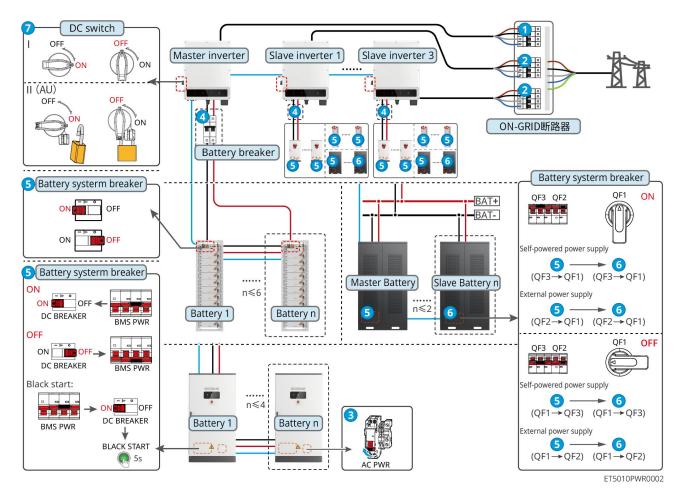
Desligue o sistema: $1 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6 \rightarrow 7 \rightarrow 8$

5: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais

Múltiplos Inversores sem Função de Desconexão da Rede

11.1.3.1 ET+Bateria+GM330+Ezlink3000 (Número de Inversores em Paralelo

≤ 4)

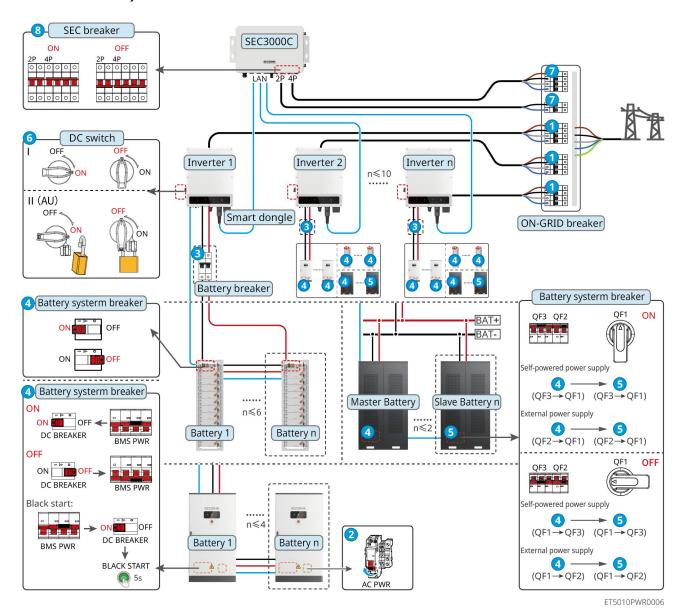


Desligue o sistema: $0 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6 \rightarrow 7$

4: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais.

11.1.3.2 ET+Bateria+SEC3000C+Kit WiFi/LAN-20 (Número de Inversores em

Paralelo ≤ 10)



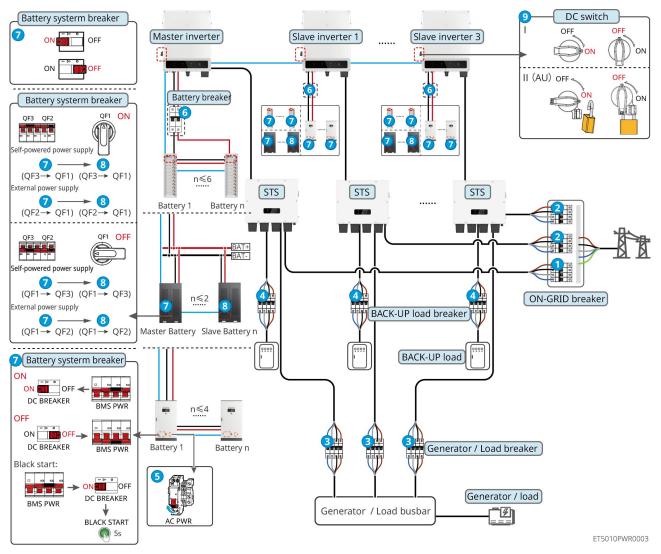
Desligue o sistema: $0 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6 \rightarrow 7 \rightarrow 8$

3: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais.

11.1.4 Múltiplos Inversores sem Função Paralela Off-grid

11.1.4.1 ET+STS+Bateria+GM330+Ezlink3000 (Número de Inversores em

Paralelo ≤ 4)

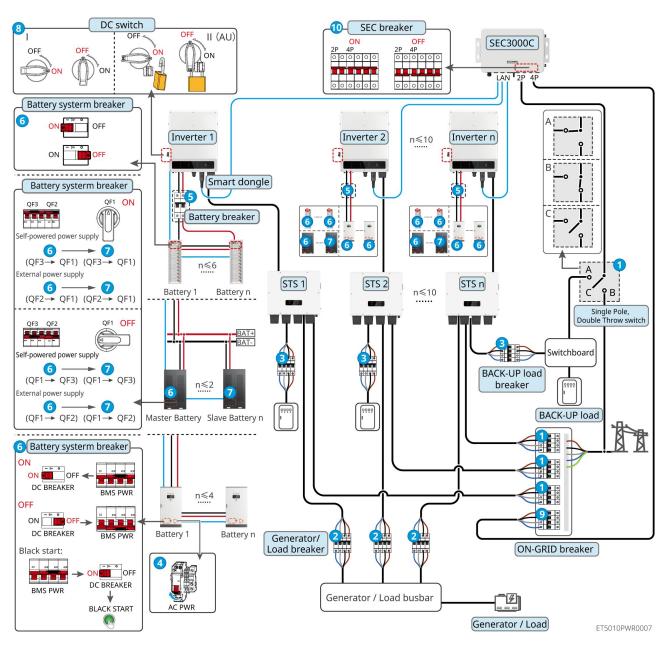


Desligue o sistema: $0 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6 \rightarrow 7 \rightarrow 8 \rightarrow 9$

6: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais

11.1.4.2 ET+STS+Bateria+SEC3000C+Kit WiFi/LAN-20 (Número de Inversores

em Paralelo ≤ 10)



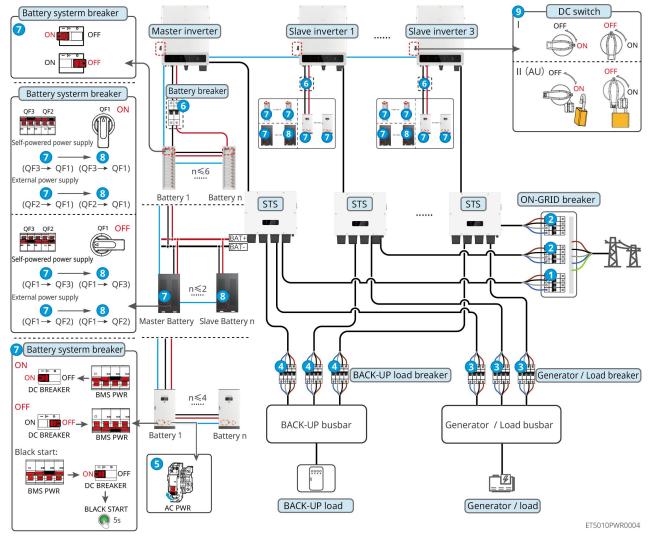
Desligue o sistema: $0 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6 \rightarrow 7 \rightarrow 8 \rightarrow 9 \rightarrow 0$

- **5**: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais
- 1: Interruptor de faca única de duplo lançamento: Estado A quando o sistema de armazenamento de energia é ligado; Estado B quando o sistema de armazenamento de energia é desligado para manutenção; Estado C quando o SEC3000C é desligado para manutenção.

11.1.5 Inversores múltiplos com função de paralelismo off-grid

11.1.5.1 ET+STS+Bateria+GM330+Ezlink3000 (número de inversores em

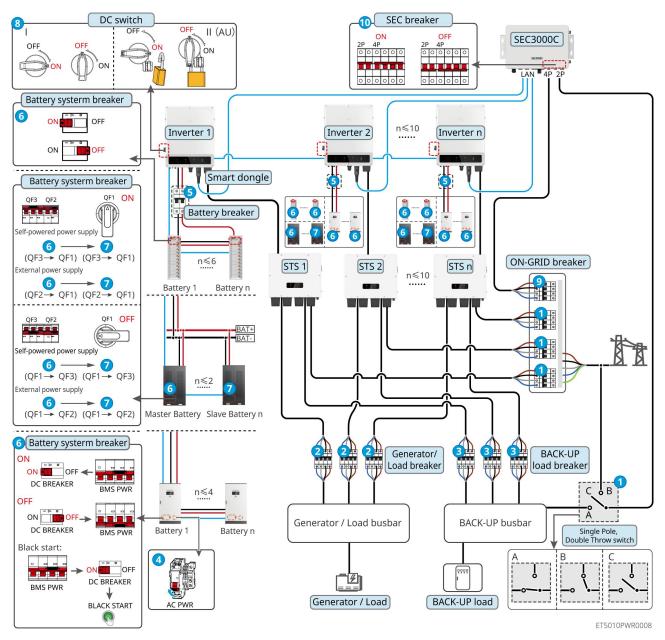
paralelo ≤ 4)



Desligue o sistema: $1 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6 \rightarrow 7 \rightarrow 8 \rightarrow 9$

6: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais

11.1.5.2 ET+STS+Bateria+SEC3000C+Kit WiFi/LAN-20 (número de inversores em paralelo ≤ 10)



Desligue o sistema: $0 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6 \rightarrow 7 \rightarrow 8 \rightarrow 9 \rightarrow 0$

- **5**: Opcional em conformidade com as leis e regulamentos locais
- 1: Interruptor de faca única de duplo lançamento: Estado A quando o sistema de armazenamento de energia é ligado; Estado B quando o sistema de armazenamento de energia é desligado para manutenção; Estado C quando o SEC3000C é desligado para manutenção.

11.2 Remoção do Equipamento

A PERIGO

- Certifique-se de que o equipamento está desligado antes de prosseguir.
- Use equipamentos de proteção individual adequados durante as operações.
- Use a ferramenta PV e a ferramenta de bateria incluídas no pacote para remover o conector PV e o conector de bateria.
- Passo 1 Deslique o sistema.
- Passo 2 Marque os diferentes tipos de cabos no sistema.
- **Passo 3** Desconecte as conexões elétricas do inversor, do STS, da bateria e da carga de BACK-UP no sistema.
- Passo 4 Remova o dispositivo da placa de montagem e desmonte a placa de montagem.
- Passo 5 Remova o medidor inteligente e o dongle inteligente.
- **Passo 6** Guarde o equipamento adequadamente. Se o equipamento precisar ser usado mais tarde, certifique-se de que as condições de armazenamento atendam aos requisitos.

Removendo GW51.2-BAT-I-G10, GW56.3-BAT-I-G10

- Passo 1 Desligue o sistema de bateria
- Passo 2 Remova as linhas de comunicação de baixa tensão
- Passo 3 Remova o cabo de alimentação com uma chave de fenda de lâmina plana
- **Passo 4** Remova os parafusos entre a PCU e o rack, e entre a bateria e o rack.
- Passo 5 Levante a PCU e a bateria do suporte
- Passo 6 Remova os parafusos de expansão ou os suportes de fixação na parede
- Passo 7 Deite o rack e remova os parafusos que fixam as colunas e as vigas

11.3 Descarte do Equipamento

Se o equipamento não puder mais funcionar, descarte-o de acordo com os requisitos locais para descarte de resíduos de equipamentos elétricos. O equipamento não pode ser descartado junto com o lixo doméstico.

11.4 Manutenção de rotina



• Entre em contato com o serviço pós-venda para obter ajuda se encontrar algum problema que possa influenciar a bateria ou o inversor híbrido. É estritamente proibido desmontar sem

permissão.

- Entre em contato com o serviço de pós-venda para ajuda se o fio condutor estiver exposto. Não toque nem desmonte por conta própria porque existe risco de alta tensão.
- Em caso de outras emergências, entre em contato com o Serviço de Pós-Venda o mais rápido possível e siga suas instruções. Ou espere que eles ajudem.

11.4.1 Manutenção de baterias

Manutenção diária

Faça login regularmente na plataforma SEMS para verificar se há falhas ou alarmes no sistema de baterias.

Manutenção trimestral

Tabela 1 Lista de verificação de manutenção trimestral

	<u>-</u>		
Categoria de manutenção	Ação de manutenção	Norma de referência	O sistema precisa ser desligado?
Gabinete	Inspeção visual de rotina: Aparência geral da máquina Corrosão Estado da fechadura da porta Abertura de ventilação Etiqueta	 O gabinete não apresenta descamação ou arranhões visíveis na camada de tinta, sem sinais evidentes de desgaste da pintura. O gabinete e o interior estão livres de ferrugem. A fechadura pode funcionar normalmente. Abertura de ventilação não obstruída. A fonte do rótulo é clara e visível. 	é
ar condicionado	Verificar a aparência	 Sem danos visíveis aparentes, sem 	é

	externa • Limpeza do filtro	descamação ou corrosão evidente, parafusos sem folga ou queda, ventilador girando normalmente, sem engasgos ou outras anomalias. Superfície do filtro limpa, sem obstruções.	
Calibração do SOC (se a bateria frequentemente não consegue carregar completamente uma vez)	Bateria carregada à força até 100%	SOC operacional sem salto	Não
Verificação de conexões elétricas e fixas	 Verificação da conexão de aterramento Verificação da conexão da linha de potência Verificação da conexão do cabo de comunicação 	 Conexão elétrica normal Os cabos estão conectados firmemente, sem sinais de folga ou desconexão. 	é

Atenção:

- Em ambientes de alta temperatura (≥35°C) ou baixa temperatura (≤0°C), recomenda-se realizar a manutenção mensal de acordo com os métodos de manutenção mencionados acima.
- 2. Em caso de condições climáticas com poeira ou areia, recomenda-se limpar uma vez após cada ocorrência, garantindo que o filtro e o condensador do ar condicionado não estejam obstruídos.

Manutenção semestral

Tabela 2 Lista de pontos de manutenção semestral

Categoria de manutenção	Ação de manutenção	Norma de referência	O sistema precisa ser desligado?
ar condicionado	Inspeção visual de rotina: Aparência Situação de corrosão Parafuso Aerogerador Filtro	 Sem danos visíveis aparentes. Sem sinais evidentes de descascamento ou ferrugem. Os parafusos não estão soltos ou caídos. O ventilador gira normalmente, sem engasgos ou outras anomalias. Superfície do filtro limpa, sem obstruções. 	é
Ventilador externo do ar condicionado	Limpeza do filtro do ventilador externo.	Superfície do filtro limpa, sem obstruções.	é
Sensor térmico/detector de fumo	Utilize equipamentos de teste especializados para aquecer o sensor de temperatura ou adicionar fumaça ao sensor de fumaça, testando a atuação do detector.	Luz indicadora de temperatura vermelha acesa constantemente, luz indicadora de fumaça vermelha acesa constantemente.	Não

Dispositivo de combate a incêndio (aerosol)	 Realizar a limpeza necessária dos módulos. Verifique se os cabos estão soltos ou desconectad os. 	 Limpo, sem poeira. O cabo não está danificado e a conexão está firme. 	é
---	---	--	---

Atenção:

É estritamente proibido que os sensores de fumaça e temperatura sejam acionados simultaneamente, pois isso fará com que o dispositivo de combate a incêndio seja ativado!

Manutenção anual

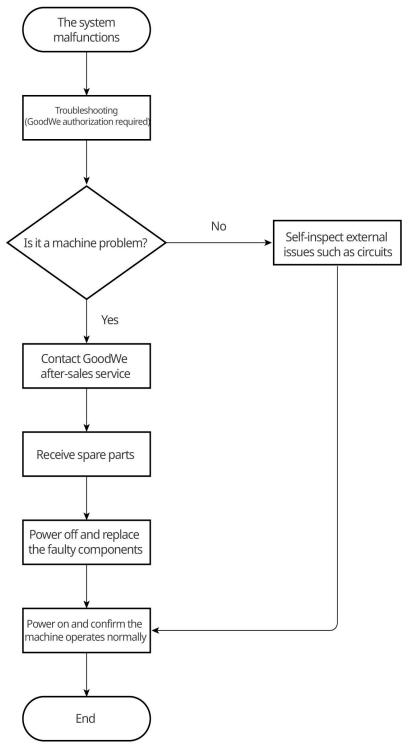
Tabela 3 Lista de pontos de manutenção anual

Categoria de manutenção	Ação de manutenção	Norma de referência	O sistema precisa ser desligado?
Pacote de baterias	Inspeção visual de rotina:	 Sem danos visíveis aparentes. Sem sinais evidentes de descascamento ou ferrugem. Os parafusos não estão soltos ou caídos. Gire o ventilador manualmente para verificar se ele gira suavemente e se há algum ruído anormal. 	é
Interruptor de	Pressione a	Função de parada de	Não

emergência	parada de	emergência	
	emergência	operacional.	

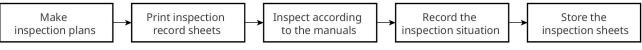
11.4.1.1 Processo de manutenção de falhas e processo de inspeção periódica.

• Quando o equipamento apresentar falhas, siga o seguinte fluxo de manutenção:



BAT10MTN0023

 Quando o equipamento estiver em operação normal, siga o fluxo abaixo e consulte a seção de manutenção de rotina para elaborar um plano de inspeção periódica e realizar verificações regulares:



BAT10MTN0024

11.4.1.2 Método de localização de falhas

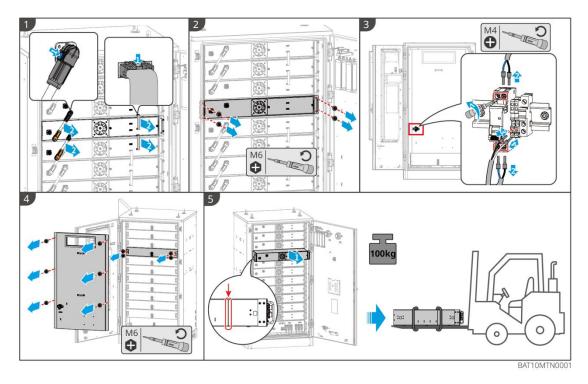
- Passo 1: Faça login na plataforma SEMS para verificar as informações de alarme.
- Passo 2: Localizar a falha com base nas informações de alarme.
- **Passo 3:** Consulte as recomendações de tratamento de falhas correspondentes na lista de alarmes para proceder com a resolução.

11.4.1.3 Processamento subsequente

- **Passo 1:** Energização do sistema. Para etapas específicas, consulte o procedimento de energização no manual de soluções.
- **Passo 2:** Faça login na plataforma SEMS ou verifique o indicador de alarme/avaria na porta do armário para confirmar se a falha foi eliminada.
- **Passo 3**: Realizar carga e descarga do armário de baterias para verificar se as funções do sistema estão normais.

11.4.1.4 Substituição do pacote de baterias

- Desmontagem do pacote de baterias
- **Passo 1:** Desconecte o cabo de potência da bateria e o cabo de comunicação entre o pacote de baterias a ser reparado e os dois pacotes de baterias adjacentes.
- **Passo 2:** Desaparafuse os parafusos de fixação na parte frontal do pacote de baterias.
- **Passo 3:** Abra a porta traseira e desconecte todos os cabos do interruptor auxiliar do ar condicionado.
- **Passo 4:** Remova a placa do duto de ar condicionado e, em seguida, desparafuse os parafusos de fixação traseiros do pacote de baterias.
- Passo 5: Transporte do pacote de baterias para manutenção:
 - 1. Segure as alças laterais do pacote de baterias e puxe lentamente para fora até visualizar a linha de posicionamento na lateral do pacote de baterias, então pare.
 - 2. Eleve o empilhador até a altura da parte inferior do pacote de baterias a ser reparado e desloque o pacote de baterias horizontalmente para o empilhador para transporte.



Instalar o pacote de baterias

Passo 1: Substituir o pacote de baterias.

1. Use os ganchos na porta traseira do gabinete para engatar nos quatro orifícios de suspensão na lateral do módulo de bateria para transporte.

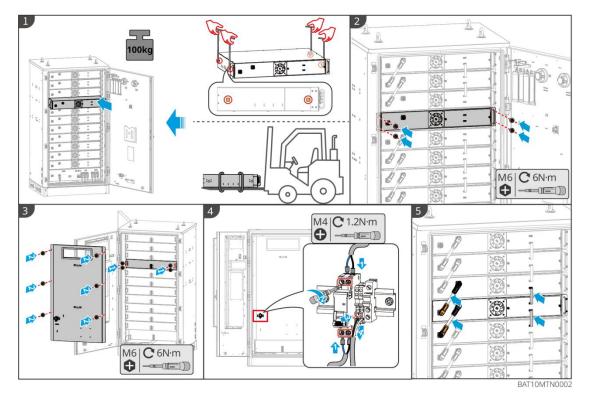
2Coloque o pacote de baterias de volta no lugar.

Passo 2: Aperte os parafusos de fixação dianteiros do pacote de baterias.

Passo 3: Aperte os parafusos de fixação traseiros do pacote de baterias e instale a placa do duto de ar condicionado.

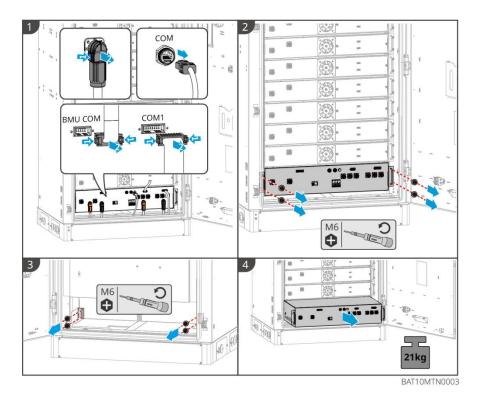
Passo 4: Conectar o interruptor auxiliar do ar condicionado.

Passo 5: Conecte o cabo de alimentação da bateria e o cabo de comunicação da bateria no pacote de baterias.



11.4.1.5 Substituir a caixa de controle principal

- Desmontar a caixa de controle principal
- **Passo 1:** Desconecte todos os cabos na caixa de controle principal.
- Passo 2: Desparafuse os parafusos de fixação na parte frontal da caixa de controle principal.
- **Passo 3:** Abra a porta traseira e desaparafuse os parafusos de fixação na parte traseira da caixa de controle principal.
- **Passo 4:** Segure as alças laterais da caixa de controle principal e puxe para fora.



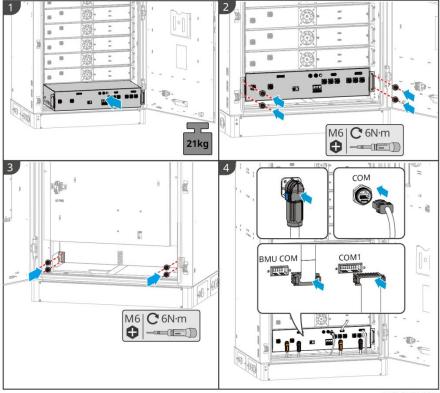
Instalação da caixa de controle principal

Passo 1: Coloque a caixa de controle principal no local de instalação.

Passo 2: Aperte os parafusos de fixação na parte frontal da caixa de controle principal.

Passo 3: Aperte os parafusos de fixação na parte traseira da caixa de controle principal.

Passo 4: Conecte os cabos de potência e comunicação na caixa de controle principal.



BAT10MTN0004

11.4.1.6 Substituir o ar condicionado

AVISO

Em qualquer circunstância, o ar condicionado deve ser colocado na posição vertical.

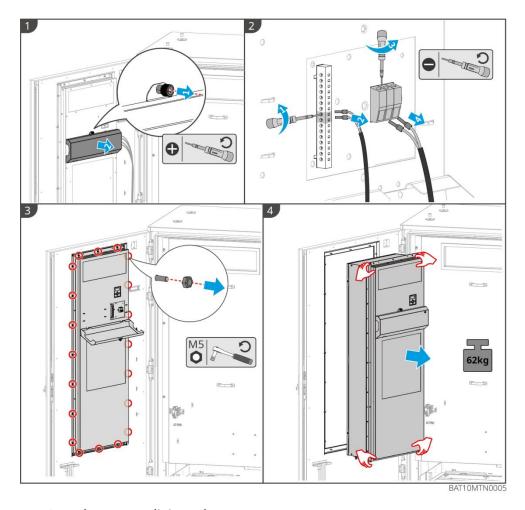
Desmontar o ar condicionado

Passo 1: Desaparafuse os parafusos no canal de cabos do ar condicionado e abra o canal de cabos.

Passo 2: Desconecte os cabos de alimentação e sinal no canal do ar condicionado: primeiro afrouxe o parafuso de fenda e depois remova o terminal tubular.

Passo 3: Desaparafuse as porcas de fixação ao redor do ar-condicionado (14 unidades).

Passo 4: Segure os quatro cantos do ar-condicionado com as mãos, incline-o para o lado externo e transporte-o para fora.



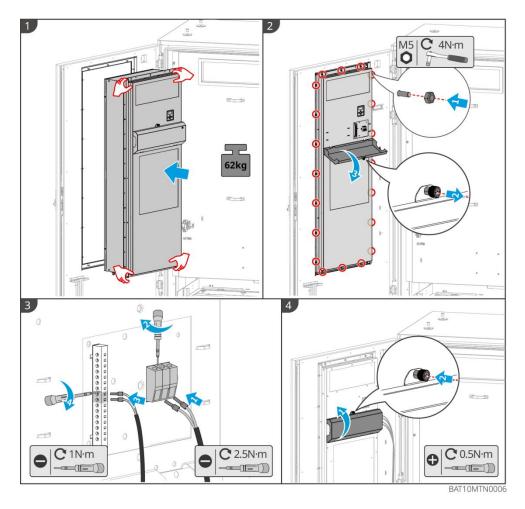
• Instalar ar condicionado

Passo 1: Segure os quatro cantos do ar-condicionado com as mãos e coloque-o no lugar.

Passo 2: Aperte os parafusos de fixação ao redor do ar-condicionado (14 no total).

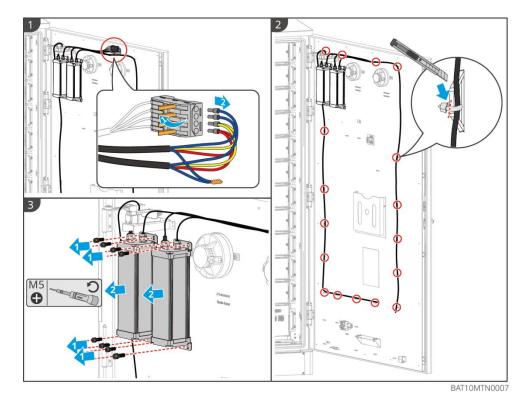
Passo 3: Conecte os cabos de alimentação e sinal no canal do ar condicionado: primeiro insira os terminais tubulares, depois aperte os parafusos de cabeça chata.

Passo 4: Feche o canal do ar condicionado e aperte os parafusos no canal do ar condicionado.



11.4.1.7 Substituir o aerossol

- Desmontagem de aerossol
- Passo 1: Desconecte os cabos nos terminais de conexão rápida.
- Passo 2: Corte todas as braçadeiras com um estilete.
- **Passo 3:** Após desparafusar os parafusos de fixação do aerossol quente, remova o aerossol quente.



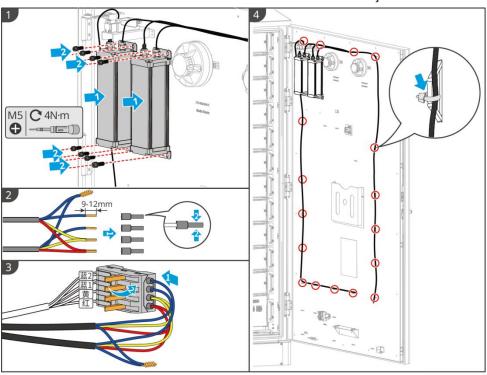
Instalação de aerossol

Passo 1: Aperte o parafuso de fixação do aerossol térmico.

Passo 2: Crimpar terminais tubulares.

Passo 3: Conecte o terminal tubular crimpado ao terminal de conexão rápida.

Passo 4: Fixe o cabo de sinal do aerossol térmico com a braçadeira de amarração.



BAT10MTN0008

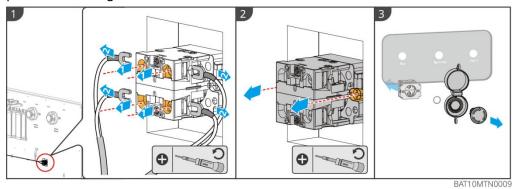
11.4.1.8 Substituir o interruptor de parada de emergência

Desmontar o interruptor de parada de emergência

Passo 1: Desconecte todos os cabos do interruptor de parada de emergência: primeiro afrouxe os parafusos e depois remova os terminais em Y.

Passo 2: Desparafuse os parafusos de fixação do interruptor de emergência.

Passo 3: Remova simultaneamente as partes interna e externa da porta do interruptor de parada de emergência.

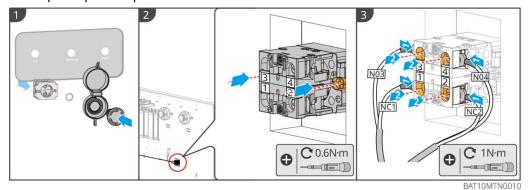


Instalar o interruptor de parada de emergência

Passo 1: Coloque simultaneamente as partes interna e externa do interruptor de parada de emergência no lugar.

Passo 2: Aperte os parafusos de fixação do interruptor de emergência.

Passo 3: Conecte o cabo do interruptor de parada de emergência: primeiro insira o terminal em Y e depois aperte o parafuso.



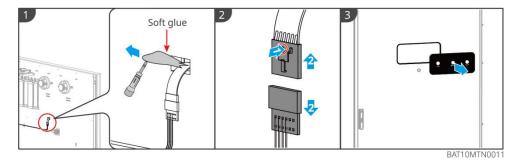
11.4.1.9 Substituir o painel de indicação.

Instruções de desmontagem do painel

Passo 1: Remova a borracha macia de fixação interna do painel indicador.

Passo 2: Desconectar o cabo do painel indicador: Pressione o grampo e puxe para ambos os lados.

Passo 3: Remova o painel da frente do portão.

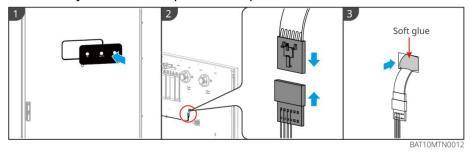


Painel de instruções de instalação

Passo 1: Coloque o painel de indicação no lugar.

Passo 2: Conectar os cabos.

Passo 3: Injete cola macia para fixar o painel.



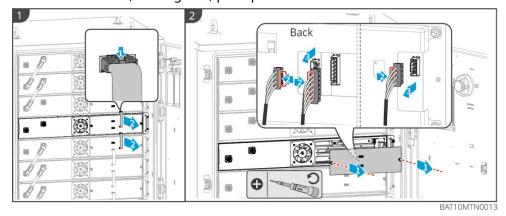
11.4.1.10 Substituir a placa secundária

Desmontagem da placa

Passo 1: Remova o cabo de comunicação da bateria da placa secundária a ser reparada.

Passo 2: Remova a placa secundária.

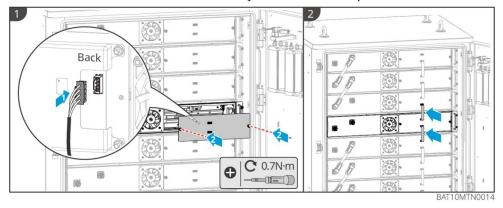
- 1. Desaparafuse os parafusos de fixação da placa secundária a ser reparada;
- 2. Desconecte o cabo da parte traseira do painel: pressione o clip lateral do conector do cabo e, em seguida, puxe para cima.



Instalação da placa

Passo 1: Conecte os cabos na parte traseira do módulo e aperte os parafusos de fixação do módulo.

Passo 2: Conecte o cabo de comunicação da bateria na placa.



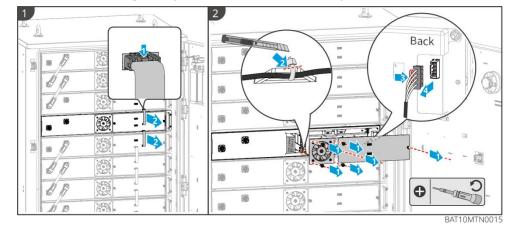
11.4.1.11Substituir o ventilador

Desmontar o ventilador

Passo 1: Remova o cabo de comunicação da bateria no lado direito do ventilador a ser reparado a partir da placa.

Passo 2: Remova o ventilador.

- 1. Desaparafuse os parafusos de fixação do ventilador e da placa.
- 2. Corte a braçadeira que fixa o cabo do ventilador com um estilete.
- 3. Desconectar o cabo do ventilador: Pressione o grampo na lateral do conector do cabo e, em seguida, puxe o cabo do ventilador para cima.

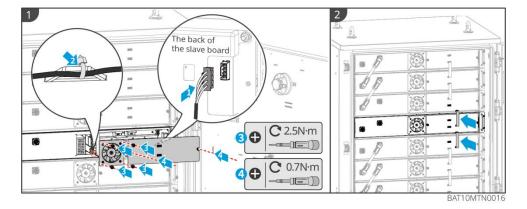


Instalar o ventilador

Passo 1: Instalação do ventilador.

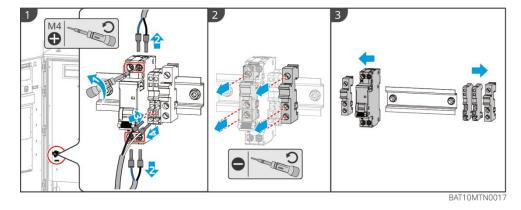
- 1. Passe o cabo do ventilador através do interior do pacote de baterias e conecte-o na parte traseira da placa secundária.
 - 2. Fixar o cabo do ventilador com abraçadeiras.
 - 3. Aperte os parafusos de fixação do ventilador e da placa secundária.

Passo 2: Conecte o cabo de comunicação da bateria na placa.

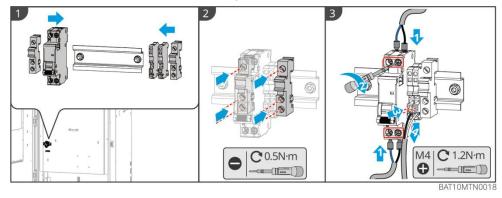


11.4.1.12 Substituir o interruptor auxiliar do ar condicionado

- Desmontar o interruptor auxiliar do ar condicionado
- **Passo 1:** Desconecte todos os cabos no interruptor auxiliar do ar condicionado.
- Passo 2: Afrouxe o parafuso de fenda.
- **Passo 3:** Remova os interruptores auxiliares de ar condicionado de ambos os lados do trilho deslizante.



- Instalar interruptor auxiliar de ar condicionado
- Passo 1: Instale o interruptor auxiliar do ar-condicionado no trilho deslizante.
- **Passo 2:** Aperte o parafuso de cabeça chata para fixar o interruptor auxiliar do ar condicionado.
- Passo 3: Conectar o cabo do interruptor auxiliar do ar condicionado.



204

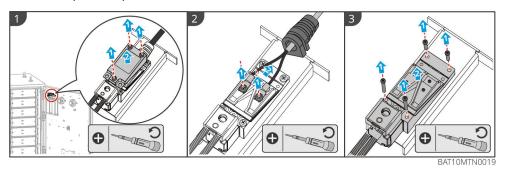
11.4.1.13 Substituir o interruptor de controle de acesso

Desmontar o interruptor de controle de acesso

Passo 1: Desparafuse os parafusos de fixação da tampa superior do interruptor de acesso e remova a tampa superior.

Passo 2: Desconecte o cabo do interruptor de acesso: primeiro afrouxe os parafusos e depois remova o terminal em Y.

Passo 3: Desaparafuse os parafusos de fixação da base do interruptor de porta e remova a base do interruptor de porta.

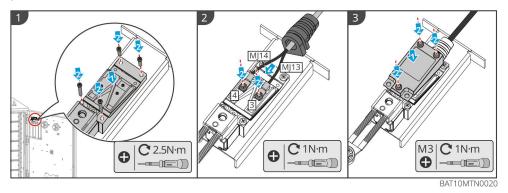


Instalar interruptor de acesso

Passo 1: Aperte os parafusos de fixação da base do interruptor de acesso.

Passo 2: Conecte o cabo do interruptor de acesso: primeiro insira o terminal em Y e depois aperte o parafuso.

Passo 3: Aperte os parafusos de fixação da tampa superior do interruptor de segurança da porta.



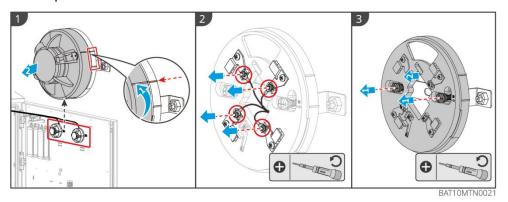
11.4.1.14 Substituição de sensores de fumaça e temperatura

Remoção de detectores de fumaça e temperatura

Passo 1: Remova a capa do sensor de fumaça e do sensor de temperatura.

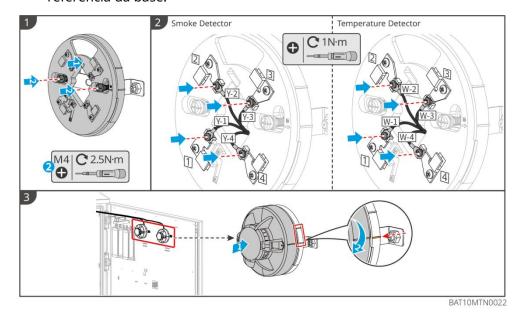
- 1. Gire a linha de referência lateral da carcaça até alinhar com a primeira linha de referência da base.
 - 2. Remover a carcaça.

- **Passo 2:** Desconecte a fiação interna do sensor de fumaça e do sensor de temperatura.
- **Passo 3:** Desaparafuse os parafusos de fixação da base e remova o sensor de fumaça e o sensor de temperatura.



Instalar detetores de fumo e temperatura

- **Passo 1:** Recoloque a base no lugar e aperte os parafusos de fixação.
- **Passo 2:** Conectar os cabos internos do sensor de fumaça e do sensor de temperatura.
- Passo 3: Instalar o invólucro.
 - 1. Fechar a carcaça.
 - 2. Gire a linha de referência lateral da carcaça até alinhar com a segunda linha de referência da base.



11.4.2 Manutenção do inversor

Item de manutenção	Método de manutenção	Período de manutenção	Manutenção de propósito
Limpeza do sistema	 Verifique o dissipador de calor, a entrada de ar e a saída de ar quanto a corpos estranhos ou poeira. Verifique se o espaço de instalação atende aos requisitos e se não há detritos ao redor do dispositivo. 	Uma vez a cada seis meses	Prevenir falhas de dissipação de calor.
Instalação do sistema	establabellados.		Certifique-se de que o equipamento está instalado de forma segura.
Conexão elétrica	Verifique se os cabos estão bem conectados. Verifique se os cabos estão quebrados ou se há algum núcleo de cobre exposto.		Confirme a confiabilidade das conexões elétricas.
Verifique se todos os terminais e portas estão devidamente vedados. Vede novamente o orifício do cabo se não estiver vedado ou for muito grande.		Uma vez por ano	Confirme se o selo da máquina e o desempenho à prova d'água estão intactos.

11.5 Solução de problemas

Realize a solução de problemas de acordo com os seguintes métodos. Entre em contato com o serviço pós-venda se esses métodos não funcionarem.

Reúna as informações abaixo antes de entrar em contato com o serviço pós-venda, para que os problemas sejam resolvidos rapidamente.

- 1. Informações do produto como número de série, versão do software, data de instalação, hora da falha, frequência de falhas, etc.
- 2. Ambiente de instalação, incluindo condições climáticas, se os módulos fotovoltaicos

estão protegidos ou sombreados, etc. Recomenda-se fornecer algumas fotos e vídeos para auxiliar na análise do problema.

3. Situação da rede elétrica.

11.5.1 Solução de Problemas de Comunicação do Sistema

Não.	Falha	Soluções
1	Não é possível encontrar o SSID do roteador	 Coloque o roteador mais próximo do Smart Dongle. Ou adicione um repetidor WiFi para melhorar o sinal de WiFi. Reduza o número de dispositivos conectados ao roteador.
2	Após concluir todas as configurações, o Smart Dongle não consegue conectar-se ao roteador.	 Reinicie o inversor Verifique se o SSID, o método de criptografia e a senha na página de configuração do WiFi são os mesmos que os do roteador. Reinicie o roteador. Coloque o roteador mais próximo do Smart Dongle. Ou adicione um repetidor WiFi para melhorar o sinal de WiFi.
3	Após concluir todas as configurações, o Smart Dongle não consegue conectar-se ao roteador.	Reinicie o roteador e o inversor.
4	Não é possível encontrar o SSID do roteador na página de pesquisa	 Coloque o roteador mais perto do inversor. Ou adicione alguns dispositivos repetidores WiFi. Verifique se o número do canal do roteador é superior a 13. Se sim, modifique-o para um número inferior na página de configuração do roteador.
5	A luz de energia do Ezlink3000 está desligada	Por favor, certifique-se de que o inversor está ligado.
6	A luz de comunicação pisca seis vezes ao usar o módulo4G KIT-CN-G21	Certifique-se de que o módulo de comunicação 4G KIT-CN-G21esteja conectado corretamente ao inversor.
7	O inversor não consegue reconhecer o módulo de comunicação 4G KIT-CN-G21.	Reiniciar o inversor.
8	Luz de comunicação Ezlink3000 pisca duas vezes	 Por favor, certifique-se de que o roteador está ligado. Ao utilizar comunicação LAN, certifique-se de que o cabo LAN está conectado corretamente e que a configuração de comunicação está normal. Ative ou desative a função DHCP conforme a situação real. Ao usar comunicação WiFi, certifique-se de que a conexão de

		rede sem fio esteja normal e que a intensidade do sinal sem fio atenda aos requisitos. Ative ou desative a função DHCP conforme a situação real.
9	Luz de comunicação Ezlink3000 pisca quatro vezes.	Certifique-se de que o bastão de comunicação esteja conectado corretamente ao roteador via WiFi ou LAN e que o roteador tenha acesso à internet normalmente. Se o problema não for resolvido, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.
10	Luz de comunicação Ezlink3000 apagada	Por favor, certifique-se de que o inversor está energizado. Se o problema persistir, entre em contato com o serviço de atendimento ao cliente.
11	Luz de alimentação do Ezlink3000 apagada	Por favor, certifique-se de que o inversor está energizado.

11.5.2 Solução de Problemas do Inversor

Inversor único

Não	Falha	Causa	Soluções
1	Perda de energia	3. Falha na energia da rede elétrica.4. O cabo CA está desconectado ou o disjuntor CA está desligado.	 O alarme é apagado automaticamente depois que a fonte de alimentação da rede é restaurada. Verifique se o cabo CA está conectado e se o disjuntor CA está ligado.
	Sobretensão da rede	A tensão da rede excede a faixa permitida ou a duração da alta tensão excede o requisito de HVRT.	1. Se o problema ocorrer ocasionalmente, a rede elétrica pode estar temporariamente anormal. O inversor se recuperará automaticamente quando detectar que a rede elétrica está normal.
2			 2. Se ocorrer com frequência, verifique se a tensão da rede está dentro da faixa permitida. Entre em contato com a companhia elétrica local se a tensão da rede exceder a faixa permitida.
			 Modifique o limite de proteção contra sobretensão, HVRT ou desative a função de proteção

			contra sobretensão quando obtiver o consentimento da companhia elétrica local, se a frequência da rede estiver dentro da faixa permitida. 3. Verifique se o disjuntor CA e os cabos de saída estão conectados de forma segura e correta, se o problema persistir.
3	Sobretensão rápida da rede	A tensão da rede está anormal ou muito alta.	 Se o problema ocorrer ocasionalmente, a rede elétrica pode estar temporariamente anormal. O inversor se recuperará automaticamente quando detectar que a rede elétrica está normal. Se o problema ocorrer com frequência, verifique se a tensão da rede está dentro da faixa permitida. Entre em contato com a companhia elétrica local se a tensão da rede exceder a faixa permitida. Modifique o limite de proteção contra sobretensão rápida da rede quando obtiver o consentimento da companhia elétrica local se a tensão da rede estiver dentro da faixa permitida.
4	Subtensão da rede	A tensão da rede é inferior à faixa permitida ou a duração da baixa tensão excede o requisito de LVRT.	 Se o problema ocorrer ocasionalmente, a rede elétrica pode estar temporariamente anormal. O inversor se recuperará automaticamente quando detectar que a rede elétrica está normal. Se ocorrer com frequência, verifique se a tensão da rede está dentro da faixa permitida. Entre em contato com a companhia elétrica local se a tensão da rede exceder a faixa permitida. Modifique o limite de proteção contra subtensão, LVRT, ou desative a função de proteção contra subtensão quando obtiver o consentimento da companhia elétrica local, se a frequência da rede estiver dentro da faixa permitida. Verifique se o disjuntor CA e os cabos

			de saída estão conectados de forma segura e correta, se o problema persistir.
			1. Se o problema ocorrer ocasionalmente, a rede elétrica pode estar temporariamente anormal. O inversor se recuperará automaticamente quando detectar que a rede elétrica está normal.
5	Sobretensão de	A média móvel da tensão da rede em 10 minutos	2. Se o problema ocorrer com frequência, verifique se a tensão da rede está dentro da faixa permitida.
3	10 min da rede	excede a faixa de requisitos de segurança.	 Entre em contato com a companhia elétrica local se a tensão da rede exceder a faixa permitida.
			 Modifique o limite de proteção contra sobretensão rápida da rede quando obtiver o consentimento da companhia elétrica local se a tensão da rede estiver dentro da faixa permitida.
	Sobrefrequência da rede	Exceção da rede elétrica. A frequência real da rede excede o requisito do padrão da rede local.	1. Se o problema ocorrer ocasionalmente, a rede elétrica pode estar temporariamente anormal. O inversor se recuperará automaticamente quando detectar que a rede elétrica está normal.
			2. Se o problema ocorrer com frequência, verifique se a frequência da rede está dentro da faixa permitida.
6			 Entre em contato com a companhia elétrica local se a frequência da rede exceder a faixa permitida.
			 Modifique o limite de proteção contra sobrefrequência ou desative a função de proteção contra sobrefrequência quando obtiver o consentimento da companhia elétrica local, se a frequência da rede estiver dentro da faixa permitida.
7	Subfrequência da rede	Exceção da rede elétrica. A frequência real da rede é inferior ao requisito do padrão da rede local.	1. Se o problema ocorrer ocasionalmente, a rede elétrica pode estar temporariamente anormal. O inversor se recuperará automaticamente quando detectar que a rede elétrica está normal.
			2. Se o problema ocorrer com frequência,

			 verifique se a frequência da rede está dentro da faixa permitida. Entre em contato com a companhia elétrica local se a frequência da rede exceder a faixa permitida. Modifique o limite de proteção contra subfrequência ou desative a função de proteção contra subfrequência após obter o consentimento da empresa de energia local, se a frequência da rede estiver dentro da faixa permitida, ou desative a função de Subfrequência da Rede.
8	Instabilidade de frequência da rede	Exceção da rede elétrica. A taxa real de alteração da frequência da rede não atende aos requisitos do padrão da rede local.	 Se o problema ocorrer ocasionalmente, a rede elétrica pode estar temporariamente anormal. O inversor se recuperará automaticamente quando detectar que a rede elétrica está normal. Se o problema ocorrer com frequência, verifique se a frequência da rede está dentro da faixa permitida. Entre em contato com a companhia elétrica local se a frequência da rede exceder a faixa permitida. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda se a frequência da rede estiver dentro do intervalo permitido.
9	Anti-ilhamento	A rede elétrica está desconectada. A rede elétrica está desconectada de acordo com os regulamentos de segurança, mas a tensão da rede é mantida devido às cargas.	 Verifique se a rede elétrica está desconectada. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda.
10	Subtensão LVRT	Exceção da rede elétrica. A duração da exceção da rede elétrica excede o tempo definido de LVRT.	Se o problema ocorrer ocasionalmente, a rede elétrica pode estar temporariamente anormal. O inversor se recuperará automaticamente
11	Sobretensão HVRT	Exceção da rede elétrica. A duração da exceção da rede elétrica excede o tempo definido de HVRT.	 quando detectar que a rede elétrica está normal. 2. Se o problema ocorrer com frequência, verifique se a frequência da rede está dentro da faixa permitida. Se não estiver, entre em contato com a

			companhia elétrica. Se estiver, entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda.
12	GFCI anormal de 30 mA		Se o problema ocorrer ocasionalmente, pode ser causado por uma exceção de
13	GFCI anormal de 60 mA	A impedância de isolamento de entrada torna-se baixa quando o	cabo. O inversor se recuperará automaticamente depois que o problema for resolvido.
14	GFCI anormal de 150 mA	inversor está em funcionamento.	Verifique se a impedância entre o arranjo fotovoltaico e PE é muito baixa,
15	GFCI anormal		se o problema ocorrer com frequência ou persistir.
16	CC grande de corrente CA L1		1. Se o problema for causado por uma falha externa, como uma exceção de
	CC grande de	O componente CC da corrente de saída excede a faixa de segurança ou a	rede elétrica ou exceção de frequência, o inversor se recuperará automaticamente quando o problema for resolvido.
17	corrente CA L2	faixa padrão.	2. Se o problema ocorrer com frequência e a estação fotovoltaica não funcionar corretamente, entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda.
18	Baixa resistência de isolamento	O arranjo fotovoltaico está em curto-circuito com PE. O sistema fotovoltaico está em um ambiente úmido e o cabo não está bem	 Verifique se a resistência do arranjo fotovoltaico para PE excede 50 kΩ. Se não exceder, verifique o ponto de curto-circuito. Verifique se o cabo PE está conectado corretamente. Se for confirmado que a resistência de isolamento está realmente abaixo do
		isolado da terra.	valor padrão em clima chuvoso, redefina o Ponto de "Proteção da Resistência de Isolamento".
19	Aterramento anormal do sistema	 O cabo PE do inversor não está conectado. Quando a saída do arranjo fotovoltaico está aterrada, os cabos de saída CA L e N do inversor estão conectados de forma invertida. 	 Por favor, confirme se o cabo PE do inversor está devidamente conectado. Se a saída do arranjo fotovoltaico estiver aterrada, por favor, confirme se os cabos de saída CA L e N do inversor estão conectados de forma invertida.
20	Falha de energia antirreversa	Flutuação anormal de carga	1. Se a exceção for causada por uma falha externa, o inversor se recuperará automaticamente quando o problema for resolvido.
			2. Se o problema ocorrer com frequência

			e a estação fotovoltaica não funcionar corretamente, entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda.
21	Perda de comunicação interna	 Erro de formato de quadro Erro de verificação de paridade CAN bus offline Erro CRC de hardware O bit de controle enviar (receber) é receber (enviar). Transmissão para unidade não permitida. 	Desconecte o interruptor de saída CA e o interruptor de entrada CC e conecte-os 5 minutos depois. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda, se o problema persistir.
22	Verificação de HCT CA anormal	A amostragem de HCT CA é anormal.	Desconecte o interruptor de saída CA e o interruptor de entrada CC e conecte-os 5 minutos depois. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda, se o problema persistir.
23	Verificação de GFCI HCT anormal	A amostragem de GFCI HCT é anormal.	Desconecte o interruptor de saída CA e o interruptor de entrada CC e conecte-os 5 minutos depois. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda, se o problema persistir.
24	Falha na verificação do relê	 Falha no dispositivo de relé O circuito de controle está anormal. O cabo AC está conectado de forma inadequada, como se fosse uma conexão virtual ou um curto-circuito. 	Desconecte o interruptor de saída CA e o interruptor de entrada CC e conecte-os 5 minutos depois. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda, se o problema persistir.
25	Falha de Flash	O armazenamento Flash interno está anormal	Desconecte o interruptor de saída CA e o interruptor de entrada CC e conecte-os 5 minutos depois. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda, se o problema persistir.
26	Falha de arco CC	 O terminal CC não está conectado firmemente. O cabo CC está quebrado. 	Por favor, verifique se os cabos de conexão do componente estão conectados corretamente de acordo com os requisitos de fiação no manual de instalação rápida.
27	Falha de autoverificação de	A detecção de AFCI é anormal.	Desconecte o interruptor de saída CA e o interruptor de entrada CC e conecte-os 5

	AFCI		minutos depois. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda, se o problema persistir.
28	Superaqueciment o da cavidade	 O local de instalação do inversor não é ventilado. A temperatura ambiente está muito alta, ultrapassando 60°C. Ventilador interno funcionando anormalmente 	 Verifique a ventilação e a temperatura ambiente no local de instalação. Se houver pouca ventilação ou a temperatura ambiente for muito alta, melhore a ventilação e a dissipação de calor. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda se a ventilação e a temperatura ambiente estiverem normais.
29	Sobretensão do BUS	 A tensão fotovoltaica é muito alta. A amostragem da tensão do BUS do inversor está anormal. 	Desconecte o interruptor de saída CA e o interruptor de entrada CC e conecte-os 5 minutos depois. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda, se o problema persistir.
30	Sobretensão de entrada fotovoltaica	A configuração do arranjo fotovoltaico não está correta. Muitos painéis fotovoltaicos estão conectados em série no arranjo fotovoltaico.	Verifique a conexão serial do arranjo fotovoltaico. Certifique-se de que a tensão de circuito aberto do arranjo fotovoltaico não seja superior à tensão operacional máxima do inversor.
31	Sobrecorrente contínua de hardware fotovoltaico	 A configuração fotovoltaica não é adequada. O hardware está danificado. 	Desconecte o interruptor de saída CA e o interruptor de entrada CC e conecte-os 5 minutos depois. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda, se o problema persistir.
32	Sobrecorrente contínua de software fotovoltaico	 A configuração fotovoltaica não é adequada. O hardware está danificado. 	Desconecte o interruptor de saída CA e o interruptor de entrada CC e conecte-os 5 minutos depois. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda, se o problema persistir.
33	Arranjo fotovoltaico invertido String1		
34	Arranjo fotovoltaico invertido String2	Os strings fotovoltaicos estão conectados de forma reversa.	Verifique se os arranjos PV1 e PV2 estão conectados inversamente.
35	String3 PV String Reverso		
36	String4 PV String Reverso		
37	Perda de	A comunicação entre o	Verifique se o STS está funcionando

	comunicação externa	inversor e o dispositivo STS externo falhou: Anormalidade na fonte de alimentação do STS Os protocolos de comunicação do STS e do inversor não são compatíveis.	corretamente.
38	Falha no dispositivo de conexão	O interruptor on-grid e off-grid do STS está demorando muito.	Verifique se o relé do STS está com defeito.
39	Ventilador interno anormal	 Ventilador interno anormal, possível motivo: 1. A fonte de alimentação do ventilador está anormal; 2. Falha mecânica (rotação bloqueada); 3. Danos causados pelo envelhecimento do ventilador. 	Desconecte o interruptor de saída CA e o interruptor de entrada CC e conecte-os 5
40	Ventilador externo anormal	Possível causa de anormalidade no ventilador externo: 1. A fonte de alimentação do ventilador está anormal; 2. Falha mecânica (rotação bloqueada); 3. Danos causados pelo envelhecimento do ventilador.	minutos depois. Entre em contato com o revendedor ou o serviço pós-venda, se o problema persistir.

Múltiplos inversores em paralelo

Não.	Falha	Causa	Soluções
1	Comunicação CAN em paralelo anormal	A conexão do cabo de comunicação paralelo está anormal, ou há um inversor offline no sistema paralelo.	 Verifique se todos os inversores estão ligados. Verifique se o cabo de comunicação paralelo do inversor está conectado de forma segura. Verifique se o interruptor DIP de comunicação CAN paralela do inversor está anormal. Verifique se as versões de software e hardware do dispositivo são consistentes.
2	Conexão reversa da	Inverta a sequência das linhas para	Verifique se a sequência de fases de todos os inversores conectados à porta AC do STS é

	rede elétrica	operação paralela	consistente quando os inversores estão
	em sistema	fora da rede	desconectados da rede e conectados em paralelo.
	paralelo		

11.5.3 Solução de Problemas de Bateria

LX C 101-10, LX C 120-10, LX C 138-10, LX C 156-10

Não.	Falha	Causa	Soluções
1	Carregamento com sobretensão 2	 Tensão da célula única/tensão total está muito alta Cabo de amostragem de tensão anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
2	Sobrecarga de tensão 3	 Tensão da célula única/tensão total está muito alta Cabo de amostragem de tensão anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
3	Subtensão durante a descarga 3	 Tensão da célula única/tensão total está muito baixa Cabo de amostragem de tensão anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Determine a condição de funcionamento do inversor, se a bateria não foi carregada devido ao modo de funcionamento ou outros problemas, tente carregar a bateria através do inversor e observe se o defeito foi corrigido. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
4	Descarga por sub-tensão 2	 Tensão da célula única/tensão total está muito baixa Cabo de amostragem de tensão anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Determine a condição de funcionamento do inversor, se a bateria não foi carregada devido ao modo de funcionamento ou outros problemas, tente carregar a bateria através do inversor e observe se o defeito foi corrigido. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
5	Sobretensão em célula única 2	 Tensão da célula única/tensão total está muito alta Cabo de amostragem de tensão anormal 	Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.

6	Subtensão de célula única 2	Subtensão de célula única	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Determine a condição de funcionamento do inversor, se a bateria não foi carregada devido ao modo de funcionamento ou outros problemas, tente carregar a bateria através do inversor e observe se o defeito foi corrigido. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
7	Exceção de diferença de tensão em célula única 2	Exceção de diferença de tensão	 Reinicie a bateria e aguarde 12 horas. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
8	Sobrecarga de carregamento 2	 Corrente de carregamento excessiva, limite anormal de corrente da bateria: mudanças súbitas nos valores de temperatura e tensão. Resposta do inversor anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Verifique se a potência configurada do inversor está muito alta, causando a excedência do correcto de operação.
9	Sobrecorrente de Descarga 2	 Corrente de descarga excessiva, limite anormal de corrente da bateria: mudanças súbitas na temperatura e nos valores de SOC. Resposta do inversor anormal 	excedência da corrente de operação nominal da bateria. 3. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
10	Alta temperatura na célula 2	 A temperatura da célula está muito alta Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
11	Baixa temperatura da célula 2	 A temperatura ambiente está muito baixa Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
12	Superaquecim ento durante o carregamento 2	 A temperatura da célula está muito alta Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço

			pós-venda se o problema persistir.
13	Baixa temperatura de carga 2	 A temperatura ambiente está muito baixa Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
14	Descarregame nto por Sobreaquecim ento 2	 A temperatura da célula está muito alta Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
15	Baixa Temperatura de Descarga 2	 A temperatura ambiente está muito baixa Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
16	Diferença de Temperatura Excessiva 2	Diferença excessiva de temperatura	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
17	Falha na pré-carga	Falha no fechamento do MOS de pré-carga	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
18	Desarme do Bateria	Chave de ar da bateria disparada	 Aguarde 10 minutos e feche o interruptor; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
19	Falha de comunicação entre bateria e inversor	Falha de comunicação entre bateria e inversor	 Confirme se a sequência da linha de comunicação e da linha DC estão corretas e se a continuidade está normal. Reinicie o inversor e a bateria Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
20	Falhas específicas	Falhas específicas da bateria	Entre em contato com o serviço pós-venda.
21	Falha de cluster	Perda de comunicação do cluster secundário. Falha na conexão paralela.	Verifique a confiabilidade da conexão de comunicação dos cabos principal e secundário. Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.

GW51.2-BAT-I-G10, GW56.3-BAT-I-G10

Não.	Falha	Causa	Soluções
1	Carregamento com sobretensão 2	 Tensão da célula única/tensão total está muito alta Cabo de amostragem de tensão anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
2	Sobrecarga de tensão 3	 Tensão da célula única/tensão total está muito alta Cabo de amostragem de tensão anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
3	Subtensão durante a descarga 3	 Tensão da célula única/tensão total está muito baixa Cabo de amostragem de tensão anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Determine a condição de funcionamento do inversor, se a bateria não foi carregada devido ao modo de funcionamento ou outros problemas, tente carregar a bateria através do inversor e observe se o defeito foi corrigido. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
4	Descarga por sub-tensão 2	 Tensão da célula única/tensão total está muito baixa Cabo de amostragem de tensão anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Determine a condição de funcionamento do inversor, se a bateria não foi carregada devido ao modo de funcionamento ou outros problemas, tente carregar a bateria através do inversor e observe se o defeito foi corrigido. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
5	Sobretensão em célula única 2	 Tensão da célula única/tensão total está muito alta Cabo de amostragem de tensão anormal 	Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
6	Subtensão de célula única 2	Subtensão de célula única	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Determine a condição de funcionamento do inversor, se a bateria não foi carregada devido ao modo de

			funcionamento ou outros problemas, tente carregar a bateria através do inversor e observe se o defeito foi corrigido. 3. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
7	Exceção de diferença de tensão em célula única 2	Exceção de diferença de tensão	 Reinicie a bateria e aguarde 12 horas. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
8	Sobrecarga de carregamento 2	 Corrente de carregamento excessiva, limite anormal de corrente da bateria: mudanças súbitas nos valores de temperatura e tensão. Resposta do inversor anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Verifique se a potência configurada do inversor está muito alta, causando a excedência da corrente de operação
9	Sobrecorrente de Descarga 2	 Corrente de descarga excessiva, limite anormal de corrente da bateria: mudanças súbitas na temperatura e nos valores de SOC. Resposta do inversor anormal 	nominal da bateria. 3. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
10	Alta temperatura na célula 2	 A temperatura da célula está muito alta Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
11	Baixa temperatura da célula 2	 A temperatura ambiente está muito baixa Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
12	Superaqueciment o durante o carregamento 2	 A temperatura da célula está muito alta Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.

13	Baixa temperatura de carga 2	 A temperatura ambiente está muito baixa Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
14	Descarregament o por Sobreaqueciment o 2	 A temperatura da célula está muito alta Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
15	Baixa Temperatura de Descarga 2	 A temperatura ambiente está muito baixa Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
16	Diferença de Temperatura Excessiva 2	Diferença excessiva de temperatura	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
17	Falha na pré-carga	Falha no fechamento do MOS de pré-carga	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
18	Desarme do Bateria	Chave de ar da bateria disparada	 Aguarde 10 minutos e feche o interruptor; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
19	Falha de comunicação entre bateria e inversor	Falha de comunicação entre bateria e inversor	 Confirme se a sequência da linha de comunicação e da linha DC estão corretas e se a continuidade está normal. Reinicie o inversor e a bateria Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
20	Falhas específicas	Falhas específicas da bateria	Entre em contato com o serviço pós-venda.
21	Falha de cluster	Perda de comunicação do cluster secundário. Falha na conexão paralela.	Verifique a confiabilidade da conexão de comunicação dos chicotes principal e secundário. Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.

22	Falha de Software	Falha na auto-verificação do software	Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.	
23	Falha na Microeletrônica	Falha de componente eletrônico	Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.	
24	Sobrecarga do Sistema de Clusters Paralelos	Exceder a capacidade de condução do cabo de energia	Pare de carregar. Se não se recuperar automaticamente, entre em contato com um técnico profissional para reiniciar o sistema.	
25	Sentença1: SN Anormal Sentença3: SN Anormal	O mesmo SN existe	Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.	
26	Interruptor de ar anormal	Disjuntor de caixa moldada desligado anormalmente	Substitua o disjuntor de caixa moldada	

GW61.4-BAT-AC-G10, GW92.1-BAT-AC-G10, GW102.4-BAT-AC-G10, GW112.6-BAT-AC-G10

Não.	Falha	Causa	Soluções
1	Carregamento com sobretensão 2	 Tensão da célula única/tensão total está muito alta Cabo de amostragem de tensão anormal 	3. Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste;4. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
2	Sobrecarga de tensão 3	 Tensão da célula única/tensão total está muito alta Cabo de amostragem de tensão anormal 	3. Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste;4. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
3	Subtensão durante a descarga 3	 Tensão da célula única/tensão total está muito baixa Cabo de amostragem de tensão anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Determine a condição de funcionamento do inversor, se a bateria não foi carregada devido ao modo de funcionamento ou outros problemas, tente carregar a bateria através do inversor e observe se o defeito foi corrigido. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
4	Descarga por sub-tensão 2	 Tensão da célula única/tensão total 	4. Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste;

		está muito baixa Cabo de amostragem de tensão anormal	 5. Determine a condição de funcionamento do inversor, se a bateria não foi carregada devido ao modo de funcionamento ou outros problemas, tente carregar a bateria através do inversor e observe se o defeito foi corrigido. 6. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
5	Sobretensão em célula única 2	 Tensão da célula única/tensão total está muito alta Cabo de amostragem de tensão anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
6	Subtensão de célula única 2	Subtensão de célula única	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Determine a condição de funcionamento do inversor, se a bateria não foi carregada devido ao modo de funcionamento ou outros problemas, tente carregar a bateria através do inversor e observe se o defeito foi corrigido. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
7	Exceção de diferença de tensão em célula única 2	Exceção de diferença de tensão	3. Reinicie a bateria e aguarde 12 horas.4. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
8	Sobrecarga de carregamento 2	 Corrente de carregamento excessiva, limite anormal de corrente da bateria: mudanças súbitas nos valores de temperatura e tensão. Resposta do inversor anormal 	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Verifique se a potência configurada do inversor está muito alta, causando a excedência da corrente de operação nominal da bateria.
9	Sobrecorrente de Descarga 2	 Corrente de descarga excessiva, limite anormal de corrente da bateria: mudanças súbitas na temperatura e nos 	- 6. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.

		valores de SOC. Resposta do inversor anormal	
10	Alta temperatura na célula 2	 A temperatura da célula está muito alta Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
11	Baixa temperatura da célula 2	 A temperatura ambiente está muito baixa Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
12	Superaqueciment o durante o carregamento 2	 A temperatura da célula está muito alta Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
13	Baixa temperatura de carga 2	 A temperatura ambiente está muito baixa Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
14	Descarregament o por Sobreaqueciment o 2	 A temperatura da célula está muito alta Sensor de temperatura anormal 	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
15	Baixa Temperatura de Descarga 2	 A temperatura ambiente está muito baixa Sensor de temperatura anormal 	3. Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste.4. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
16	Diferença de Temperatura Excessiva 2	Diferença excessiva de temperatura	 Desligue e aguarde 30 minutos, depois reinicie para verificar se o problema persiste. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
17	Falha na pré-carga	Falha no fechamento do MOS de pré-carga	 Desligue e aguarde 5 minutos, depois reinicie para ver se a falha persiste; Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.

18	Desarme do Bateria	Chave de ar da bateria disparada	3. Aguarde 10 minutos e feche o interruptor;4. Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
19	Falha de comunicação entre bateria e inversor	Falha de comunicação entre bateria e inversor	 Confirme se a sequência da linha de comunicação e da linha DC estão corretas e se a continuidade está normal. Reinicie o inversor e a bateria Entre em contato com o serviço pós-venda se o problema persistir.
20	Falhas específicas	Falhas específicas da bateria	Entre em contato com o serviço pós-venda.
21	Falha de cluster	Perda de comunicação do cluster secundário. Falha na conexão paralela.	Verifique a confiabilidade da conexão de comunicação dos chicotes principal e secundário. Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.
22	Falha de Software	Falha na auto-verificação do software	Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.
23	Falha na Microeletrônica	Falha de componente eletrônico	Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.
24	Sobrecarga do Sistema de Clusters Paralelos	Exceder a capacidade de condução do cabo de energia	Pare de carregar. Se não se recuperar automaticamente, entre em contato com um técnico profissional para reiniciar o sistema.
25	Sentença1: SN Anormal Sentença3: SN Anormal	O mesmo SN existe	Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.
26	Interruptor de ar anormal	Disjuntor de caixa moldada desligado anormalmente	Substitua o disjuntor de caixa moldada.
27	Interruptor de Ar falha de adesão	Disjuntor de caixa moldada falha ou disjuntor auxiliar de ar falha	Substitua o disjuntor de caixa moldada ou o disjuntor auxiliar de ar.
28	Sistema de proteção contra incêndio acionado	Fuga térmica dentro do sistema ou acionamento indevido por parte do consumidor	Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.
29	Falha no ar condicionado	Anomalia no sistema de ar condicionado	Por favor, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.
30	Falha no controle de acesso à	A porta está aberta anormalmente ou o	Feche a porta ou substitua o sensor de controle de acesso de energia.

	energia	sensor de controle de acesso de energia está danificado.	
31	Acionamento do botão de parada de emergência	O botão de emergência está pressionado ou o botão de emergência está danificado.	Substitua o botão de parada de emergência
32	Falha no ventilador do pack	O ventilador do Pack está bloqueado ou não consegue funcionar	Substitua o ventilador correspondente do Pack.

12 Dados Técnicos

12.1 Dados Técnicos do Inversor

Dados Técnicos	GW40K-ET-10	GW50K-ET-10
Bateria Dados de Entrada		
Bateria Tipo ^{*5}	Li-Íon	Li-Ion
Tensão Nominal Bateria (V)	500	500
Bateria Faixa de Tensão (V)	200~800	200~800
Tensão de partida (V)	200	200
Número de Entradas Bateria	1	1
Corrente Máxima Contínua de Carga (A)	100	100
Corrente Máxima de Descarga Contínua (A)	100	100
Máx. Carga Energia (W)	44000	55000
Máx. Descarga Energia (W)	44000	55, 000
Entrada		
Máx. Potência de Entrada Energia (W) ^{*1}	60000	75000
Tensão Máxima de Entrada (V) ^{*4}	1000	1000
Faixa de tensão de operação MPPT (V)*6	165~850	165~850
Tensão de Circuito Aberto (V)	400~850	400~850
Tensão de partida (V)	200	200
Tensão nominal de entrada (V)	620	620
Corrente máxima de entrada por MPPT (A)	42/32/42	42/32/42/32
Corrente máxima de curto-circuito por MPPT (A)	55/42/55	55/42/55/42
Corrente Máxima de Retroalimentação para a Matriz (A)	0	0
Número de Rastreadores MPP	3	4
Número de fios por MPPT	2	2
Saída (On-grid)		
Saída Nominal Energia (W)	40000	50000
Saída Máxima Energia (W)	40000	50000

Potência nominal aparente de saída (VA)	40000	50000	
Potência aparente CA máxima (VA)	40000	50000	
Potência nominal Energia a 40°C (W)	40000	50000	
Máx. Energia a 40°C (Incluindo Sobrecarga CA) (W)	40000	50000	
Potência Aparente Nominal da Rede Elétrica (VA)	40000	50000	
Máx. Potência Aparente Energia da Rede Elétrica (VA)	40000	50000	
Tensão de Saída Nominal (V)	380/400, 3L/N/PE	380/400, 3L/N/PE	
Faixa de Tensão de Saída (V)*2	176~276	176~276	
Frequência nominal da rede CA (Hz)	50/60	50/60	
Faixa da Rede CA Frequência (Hz)	45~65	45~65	
Corrente de entrada (pico e duração) (A)	60.6 @380V 75.8 @380V 58.0 @400V 72.5 @400V		
Corrente (A)	60.6	75.8	
Corrente CA Nominal da Rede Elétrica (A)	60.6 @380V 58.0 @400V	75.8 @380V 72.5 @400V	
Corrente Máxima de Falta na Saída (Pico e Duração) (A)*9	178@2µs 178@2µs		
Corrente de Inrush (Pico e Duração) (A)	178@2µs 178@2µs		
Corrente de saída nominal (A)*8	58.0	72.5	
Fator Energia	~1 (Ajustável de 0,8 adiantado a 0,8 atrasado)	~1 (Ajustável de 0,8 adiantado a 0,8 atrasado)	
Distorção harmônica total máxima	<3%	<3%	
Corrente Máxima de Sobrecarga de Saída Proteção (A)	156	156	
Saída (Back-up)*requer caixa STS adicio	nal		
Potência Nominal Aparente de Backup (VA)	40000	50000	
Potência aparente CA máxima(VA)	4448.000 (60.000 em 10 segundos, 48.000 em 60 segundos)	55000 (60.000 em 60 segundos, 75.000 em 10 segundos)	
Corrente de saída nominal (A)*8	58.0	72.5	
Corrente de saída máxima (A)*10	66.7	83.3	
Corrente Máxima de Falta na Saída (Pico e Duração) (A)	178@2µs	178@2µs	

Corrente de Inrush (Pico e Duração) (A)	178@2µs	178@2µs	
Corrente Máxima de Saída Proteção (A)	156	156	
Tensão de Saída Nominal (V)	380/400, 3L/N/PE	380/400, 3L/N/PE	
Saída Nominal Frequência (Hz)	50/60	50/60	
THDv de Saída (@Carga Linear)	<3%	<3%	
Eficiência			
Eficiência máxima	98.1%	98.1%	
europeia Eficiência	97.50%	97.50%	
Máx. Bateria para CA Eficiência	97.7%	97.7%	
MPPT Eficiência	99.00%	99.00%	
Proteção			
Monitoramento de corrente do arranjo fotovoltaico	Integrado	Integrado	
PV Polaridade Reversa Proteção	Integrado	Integrado	
Bateria Polaridade Reversa Proteção	Integrado	Integrado	
Proteção anti-ilhamento	Integrado	Integrado	
Proteção contra sobrecorrente CA	Integrado	Integrado	
Proteção contra curto-circuito CA	Integrado	Integrado	
Proteção contra sobretensão CA	Integrado	Integrado	
Interruptor DC	Integrado	Integrado	
Proteção contra surtos CC	Tipo II (Tipo I+II Opcional)	Tipo II (Tipo I+II Opcional	
Proteção contra surtos CA	Tipo II	Tipo II	
AFCI (Interruptor de Circuito por Falha de Arco)	Opcional	Opcional	
Desligamento remoto	Integrado	Integrado	
Dados gerais			
Faixa de temperatura operacional (°C)	-35~+60	-35~+60	
Ambiente Operacional	Exterior	Exterior	
Umidade relativa	0~95%	0~95%	
Altitude máxima de operação (m)	4000	4000	
Método de resfriamento	Ventilador Inteligente de Resfriamento	Resfriamento por Ventilador Inteligente	
Interface do Usuário	LED, WLAN+APP	LED, WLAN+APP	
Comunicação com BMS	PODE	CAN	
Comunicação com Medidor	RS485	RS485	

Comunicação com Portal	LAN / 4G (Opcional)	LAN / 4G (Opcional)	
Peso (kg)	62	65	
Dimensão (L×A×P mm)	520×660×260	520×660×260	
Emissão de ruído (dB)	<55	<55	
Topologia	Não isolado	Não isolado	
Autoconsumo Noturno (W)	<15	<15	
Classificação de proteção de entrada	IP66	IP66	
Conector CC	MC4 (4~6mm²)	MC4 (4~6mm²)	
Conector CA	ОТ	ОТ	
Categoria ambiental	4K4H	4K4H	
Grau de poluição	PD 3 (Externo), PD 2 (Interno)	PD 3 (Externo), PD 2 (Interno)	
Categoria de sobretensão	CC II / CA III	CC II / CA III	
Temperatura de Armazenamento (°C)	-40~+85	-40~+85	
A Classe de Tensão Decisiva (DVC)	Bateria: C FV: C CA: C Com: A	Bateria: C FV: C CA: C Com: A	
Método de Montagem	Montado na Parede	Montado na Parede	
Método Ativo Anti-ilhamento	AFDPF + AQDPF *7	AFDPF + AQDPF*7	
Tipo de Sistema de Fornecimento de Energia Elétrica	Rede trifásica	Rede Trifásica	
País de Fabricação	China	China	
autenticação* ⁴	·		
Padrões de Rede	NRS097-2-1, VDE-AR-N 4105, PPDS 2021 Tipo A2, 50549-1, NBT32004		
Regulamento de Segurança	IEC62109-1&2		
EMC	EN61000-6-1, EN61000-6-2, EN61000-6-3, EN61000-6-4		

^{*1:} Para a maioria dos módulos fotovoltaicos, a potência máxima de entrada pode atingir 2*Pn. Por exemplo, a potência máxima de entrada do GW50K-ET pode atingir 100kW.

^{*2:} Faixa de Tensão de Saída: tensão de fase.

^{*3:} Nem todas as certificações e normas estão listadas, consulte o site oficial para obter detalhes.

^{*4:} Quando a tensão de entrada for maior que 980V, o inversor entrará em modo de espera, e quando a tensão retornar para abaixo de 970V, o inversor voltará à operação normal.

^{*5:} A bateria Li-lon geralmente contém dois tipos principais: LFP (fosfato de ferro e lítio) e bateria de lítio ternário.

^{*6:} Consulte o manual do usuário para o Faixa de tensão MPPT à potência nominal.

^{*7:} AFDPF: Desvio Ativo de Frequência com Realimentação Positiva, AQDPF: Desvio Ativo de Q com

Realimentação Positiva.

- *8: Quando a Tensão Nominal de Saída é 380V, a Corrente de saída nominal é de 60,6A para o GW40K-ET-10 e 75,8A para o GW50K-ET-10.
- *9: Quando a Tensão Nominal de Saída é 400V, a Corrente máxima de entrada é de 58,0A para o GW40K-ET-10 e 72,5A para o GW50K-ET-10.
- *10: Quando a Tensão Nominal de Saída é 400V, a Corrente de saída máxima é de 63,8A para o GW40K-ET-10 e 79,7A para o GW50K-ET-10.

12.2 Dados Técnicos do STS

Dados Técnicos	STS200-80-10		
Dados Elétricos			
Tensão de Saída Nominal (V)	380/400, 3L/N/PE		
Faixa de Tensão de Saída (V)	176~276		
Frequência AC nominal (Hz)	50/60		
Faixa de Frequência CA (Hz)	45~65		
Dados do Lado Inversor			
Nominal Aparente Energia(VA)	50000		
Máx. Potência Aparente Energia (VA)*1	50000		
Corrente Nominal (A)*5	72.5		
Corrente Máxima (A)*2*6	75.8		
Dados do Lado da Rede			
Potência Aparente Nominal (VA)	50000		
Máx. Potência Aparente (VA)*3	50000		
Corrente Nominal (A)*5	75.8		
Corrente Máx. (A)*4*6	75.8		
Dados de Backup Lateral			
Potência Aparente Nominal (VA)	50000		
Máx. Energia Aparente sem Rede (VA)	55000		
Máx. Energia Aparente com a Rede (VA)	138000		
Corrente Nominal (A)*5	72.5		
Corrente Máxima (A)*4*7	83.,3		
Dados do Lado do Gerador/Inversor Fotovoltaico			
Potência Aparente Nominal (VA)	50000		

Máx. Potência Aparente Energia (VA)	55000		
Corrente Nominal (A)*5	72.5		
Corrente Máxima (A)*7	83.3		
Outros Dados Elétricos			
Corrente Nominal do Relé do Lado CA (A)	200.0		
Corrente Nominal do Relé do Lado do Gerador (A)	90.0		
Tempo de Comutação (ms)	<10		
Dados gerais			
Faixa de temperatura operacional (°F)	-35°C ~ +60°C		
Altitude máxima de operação (m)	4000		
Método de resfriamento	Convecção Natural		
Comunicação com Inversor	RS485		
Peso (kg)	16.5		
Dimensão (L×A×P mm)	510*425*156		
Emissão de ruído (dB)	<48		
Topologia	Não isolado		
Método de Montagem	Montado na Parede		
Classificação de proteção de entrada	IP65		
Categoria de sobretensão	CA III		
Classe de Proteção	Eu		
certificação			
Regulamento de Segurança	IEC62109-1/-2		
EMC	EN61000-6-1, EN61000-6-2, EN61000-6-3, EN61000-6-4		

^{*1:} Quando o inversor está operando no estado fora da rede, a Potência Aparente Máxima do Lado Inversor pode atingir 55kW.

^{*2:} Quando o inversor está operando no estado fora da rede, a Corrente Máxima do Lado Inversor pode atingir 83,3A.

^{*3:} Máx. Entrada Energia na rede Porta (energia comprada) 138kW.

^{*4:} A corrente máxima de compra do lado da rede e do lado de backup pode atingir 200A.

^{*5:} Quando a Tensão Nominal de Saída é 380V, a Corrente Nominal é 75,8A.

^{*6:} Quando a Tensão Nominal de Saída é 400V, a Corrente Máxima é de 72,5A.

^{*7:} Quando a Tensão Nominal de Saída é 400V, a Corrente Máxima é de 79,7A.

12.3 Dados Técnicos da Bateria

Dados	técnicos	LX C 101-10	LX C120-10	
Energia utili	zável (kWh) ^{*1}	101,38	119,81	
Módulo de l	oateria	LX C9.2-10: 38.4V 9.21kWh	LX C9.2-10: 38.4V 9.21kWh	
Número de	módulos	11	13	
Tipo de célu	la	LFP (LiFePO4)		
Configuraçã	io de célula	132S2P	156S2P	
Faixa de Ter (V)	nsão Nominal	422,4	499,2	
Faixa de Ter Operação (V	mperatura de /)	369,6~468,6	436,8~553,8	
Corrente no carga/desca		100		
Potência no	minal (kW) ^{*2}	42,24	49,92	
Corrente de curto-circuit		4.0kA 0.66ms@468.6V.dc	4.1kA 0.62ms@553.8V.dc	
Faixa de temperatura operacional (°C)		Carga: 0~+45: Descarga: -20 a +50		
Umidade re	lativa	0~95%		
Altitude ope	eracional máx.	2.000		
Comunicaçã	ío	CAN+RS485		
Peso (Kg)		1120	1280	
Dimensões mm)	(L×A×P em	1155×1650×730		
Grau de Pro	teção IP	IP21		
Temperatura de armazenamento (°C)		0~35 (< Um Ano): -20~0 ou +35~+45 (< Três Meses)		
Método de montagem		No chão		
Eficiência de ida e volta*1		96,0%		
Ciclo de vida	a ^{*3}	4000		
Certificaçã	Segurança	IEC62619, IEC62040, IEC63056		
o e EMC		IEC/EN61000-6-1/2/3/4		

drão

- *1: Condições de teste, 100% DOD, carga e descarga de 0,2C a +25±2 °C para o sistema de bateria no início de vida. A energia utilizável do sistema pode variar de acordo com o inversor.
- *2: A carga e descarga nominais e a redução de potência ocorrerão relacionadas à temperatura e ao SOC.
- *3: Baseado na faixa de tensão de 2,5~3,65 V a 25 \pm 2°C da célula sob condição de teste de 0,5C/0,5C e 100% DOD 80% EOL.

Dados técnicos	LX C138-10	LX C156-10	
Energia utilizável (kWh) ^{*1}	138,24	156,67	
Módulo de bateria	LX C9.2-10: 38.4V 9.21kWh	LX C9.2-10: 38.4V 9.21kWh	
Número de módulos	15	17	
Tipo de célula	LFP (LiFePO4)		
Configuração de célula	180S2P	204S2P	
Faixa de Tensão Nominal (V)	576,0	652,8	
Faixa de Temperatura de Operação (V)	504,0~639,0 571,2~724,2		
Corrente nominal de carga/descarga (A)*2	100		
Potência nominal (kW)*2	57,60 65,28		
Corrente de curto-circuito	4,2 kA 0,57 ms @ 639 V.dc	4,3 kA 0,53 ms @ 724,2 V.dc	
Faixa de temperatura operacional (°C)	Carga: 0~+45: Descarga: -20 a +50		
Umidade relativa	0~95%		
Altitude operacional máx. (m)	2.000		
Comunicação	CAN+RS485		
Peso (Kg)	1480 1650		
Dimensões (L×A×P em	1155×2065×730		

mm)		
Grau de Pro	oteção IP	IP21
Temperatura de armazenamento (°C)		0~35 (< Um Ano): -20~0 ou +35~+45 (< Três Meses)
Método de	montagem	No chão
Eficiência de ida e volta ^{*1}		96,0%
Ciclo de vid	a ^{*3}	4000
Certificaçã	Seguranç a	IEC62619, IEC62040, IEC63056
o e padrão	EMC	IEC/EN61000-6-1/2/3/4
	Transport e	UN38.3

^{*1:} Condições de teste, 100% DOD, carga e descarga de 0,2C a +25±2 °C para o sistema de bateria no início de vida. A energia utilizável do sistema pode variar de acordo com o inversor.

^{*3:} Baseado na faixa de tensão de 2,5~3,65 V a $25\pm2^{\circ}$ C da célula sob condição de teste de 0,5C/0,5C e 100% DOD 80% EOL.

Dados técnicos	GW51.2-BAT-I-G10	GW56.3-BAT-I-G10				
Sistema de bateria	Sistema de bateria					
Tipo de célula	LFP (LiF	ePO4)				
Capacidade (Ah)	100					
Tipo/modelo de embalagem	GW 5.1-BAT-I-G10					
Energia Nominal do Pacote (kWh)	5,12					
Configuração do Pacote	1P160S 1P176S					
Peso do Pacote (kg)	42,5					
Número de Pacotes	10 11					
Energia nominal (kWh)	51,2 56,3					
Energia utilizável (kWh)*1	50	55				

^{*2:} A carga e descarga nominais e a redução de potência ocorrerão relacionadas à temperatura e ao SOC.

Tensão nominal (V)	512	563,2		
Faixa de tensão operacional (V)	459,2 a 577,6	505,12~635,36		
Faixa de Temperatura de Carregamento (°C)	0~+55			
Faixa de Temperatura de Descarga em Operação (°C)	-20~+	-55		
Corrente Máxima de Carga/Descarga (A) *2	100/	110		
Taxa Máxima de Carga/Descarga ^{*2}	1C/1.	.1C		
Potência máxima de carga/descarga (kW)*2	51,2/56,3	56,3/61,9		
Ciclo de vida	6000 (25±2°C, 0,5C, 9	0% DOD, 70% EOL)		
Profundidade de descarga	100	%		
Eficiência				
Eficiência de ida e volta	96% a 100% DOD, 0,2C, 25±2°C			
Dados gerais				
Faixa de temperatura operacional (°C)	0 ~ 40 °C			
Temperatura de armazenamento (°C)	+35°C a +45°C (menos de 6 meses); -20°C a +35°C (menos de 1 ano)			
Umidade relativa	5 a 85%, sem condensação			
Altitude operacional máx. (m)	3.000			
Método de resfriamento	Resfriamento Natural			
Interface do usuário	LED			
Comunicação	CAN (RS485	opcional)		
Peso (Kg)	495 540			
Dimensão (C x L x A mm)	ensão (C x L x A mm) 543*520*1815 543			
Grau de Proteção IP	IP20			
Equipamento de segurança contra incêndio	Aerosol Opcional, Nível de Embalagem			
Certificação*3				
Regulamento de segurança	IEC62619/IEC60730-1/EN62477-1/IEC63056			
EMC	IEC/EN61000-6-1/2/3/4			

^{*1:} Condições de teste, 100% DOD, carga e descarga de 0,2C a +25±2 °C para o sistema de bateria no início de vida. A energia utilizável do sistema pode variar com a configuração do sistema.

^{*2:} A corrente de descarga/carga real e a redução de potência ocorrerão relacionadas à temperatura da célula e ao SOC. E, o tempo contínuo máximo da taxa C é afetado pelo SOC, pela temperatura da célula e pela temperatura do ambiente atmosférico.

*3: Nem todas as certificações e normas estão listadas; verifique o site oficial para mais detalhes.

Dados Técnicos	GW61.4-BAT- AC-G10	GW92.1-BAT- AC-G10	GW102.4-BAT- AC-G10	GW112.6-BAT- AC-G10	
Sistema Bateria					
Tipo de Célula	LFP (LiFePO4)				
Capacidade da Célula (Ah)			100		
Capacidade Nominal (Ah)		:	200		
Tipo de Pacote/Modelo		GW10.2-P	ACK-ACI-G10		
Energia Nominal do Pacote (kWh)		1	0.24		
Configuração do Pacote	2P96S	2P144S	2P160S	2P176S	
Pacote Peso (kg)			<90		
Número de Packs	6	9	10	11	
Energia Nominal (kWh)	61.4	92.1	102.4	112.6	
Energia Utilizável (kWh) *1	60	90	100	110	
Tensão Nominal (V)	307.2	460.8	512	563.2	
Faixa de Tensão de Operação (V)	275.52-346,56	413.28~519,84	459.2~577,6	505.12~635,36	
Carregando Faixa de temperatura operacional(°C)		-20~+55			
Descarga Faixa de temperatura operacional(°C)		-20~+55			
Máx. Carga/ Corrente de Descarga (A) *2		18	0/220		
Máx. Taxa de Carga/Descarga *2	0.9C/1.1C				
Máx. potência Carga/Descarga (kW)*²	55.2/67,5	82.9/101,3	92.1/112,6	101.3/123,9	
Vida Útil de Ciclo	≥6000 vezes até 70% SOH a 25±2°C, 0,5C e 100% DOD.				
Profundidade de Descarga	100%				
Eficiência					
Eficiência de ida e volta Eficiência	96%@100%DOD, 0,2C, 25±2℃				
Dados gerais					
Faixa de temperatura operacional (°C)	-20 a 55°C				

Temperatura de Armazenamento (°C)	+35°C~+45°C (menos de 6 meses); -20°C~+35°C (menos de 1 ano)			
Umidade relativa	0 ~ 100% (Sem condensação)			
Altitude máxima de operação (m)	4000			
Método de resfriamento	Ar Condicionado			
Interface do Usuário	LED			
Comunicação	CAN (RS485 Opcional)			
Peso (kg)	<950	<1220	<1310	<1400
Dimensão (L×A×P mm)	1055*2000*1055			
Emissão de ruído (dB)	≤70			
Classificação de proteção de entrada	IP55			
Classe Anti-corrosão	C4 (C5-M Opcional)			
Equipamento de segurança contra incêndio	Aerossol (Nível de Pacote e Gabinete)			
certificação *4				
Daniel manta da Canana	IEC62619/IEC63056/IEC60730/IEC62477/VDE2510/ISO13849 IEC62040/N140/UE 2023/1542/UN38.3		/ISO13849	
kegulamento de Segurança				
EMC	IEC/EN61000-6-1/2/3/4			

- 1. Condições de teste, 100% DOD, carga e descarga de 0,2C a +25±2 °C para o sistema de bateria no início da vida útil. A Energia Utilizável do Sistema pode variar conforme a configuração do sistema.
- 2. Corrente Real de Descarga/Carga e a redução de potência ocorrerão em relação à Temperatura da Célula e ao SOC. Além disso, o tempo máximo de taxa C contínua é afetado pelo SOC, Temperatura da Célula e temperatura ambiente atmosférica.
- 3. Aerossol (Nível de Gabinete) antes de 30 de maio, Aerossol (Nível de Embalagem e Gabinete) após 30 de maio
- 4. Nem todas as certificações e normas estão listadas, consulte o site oficial para obter detalhes.

12.4 Dados Técnicos do Medidor Inteligente

Parâmetros técnicos		GM330			
Entrada	ntrada Rede		Trifásico		
Tensão	Tensão nominal de Fase (F-N) (Vca)	220/230			
	Tensão nominal de Linha (F-F) (Vca)	380/400			
	Terisao	Faixa de tensão	0.88Un-1.1Un		
		Frequência nominal de rede CA (Hz)	50/60		
	Corrente	Razão do transformador de corrente	nA: 50A		
Comunicação			RS485		
Distância de con	nunicação (n	1)	1.000		
Interface do usu	ário		4 LEDs, botão Reset		
Precisão	Tensão/Corrente		Classe 0,5		
	Energia ativa		Classe 0,5		
Energia reat		ativa	Classe 1		
Consumo de energia (W)		< 5			
Parâmetros	ros Dimensões (L×A×P em mm)		72*85*72		
Mecânicos	Mecânicos Peso (g)		240		
	Montagem		Montagem		Trilho din
Ambiente de	te de Grau de Proteção IP		IP20		
Operação	Faixa de temperatura operacional (°C)		-30~70		
	Faixa de temperatura de armazenamento (°C		-30~70		
	Umidade relativa (sem condensação)		0~95%		
	Altitude operacional máx. (m)		3.000		

12.5 Dados Técnicos do Dongle Inteligente

Parâmetros técnicos	Kit WiFi/LAN-20
Tensão de entrada (V)	5
Consumo de energia (W)	≪3
Interface de conexão	USB

	Interface Ethernet	10M/100Mbps Autoadaptação
Comunicaçã WLAN o Bluetooth	WLAN	IEEE 802.11 b/g/n @2.4 GHz
	Bluetooth	Bluetooth V4.2 BR/EDR
	Dimensões (L×A×P	Especificação do Bluetooth LE
Parâmetros	em mm)	48,3*159,5*32,1
Mecânicos	Peso (g)	82
do ambiente Grau de Proteção IP Método de instalação	Grau de Proteção IP	IP65
	Plug and Play	
Faixa de temp	peratura operacional	-30 - 60
Faixa de temp		-40 - 70
Umidade relativa		0 a 95%
Altitude operacional máx. (m)		4000

Parâmetros Técnicos	4Kit-G-CN
Dados gerais	
Número máximo de inversores suportados	1
Formato de interface	USB
Método de Montagem	Plug-and-play
Indicador	Indicador LED
Dimensão (L × A × P mm)	49*96*32
Tamanho do cartão SIM (mm)	15*12
Classificação de proteção de entrada	IP65
Consumo Energia (W)	<4
Temperatura ambiente (°C)	-30 a 60°C

Temperatura de Armazenamento (°C)	-40 a 70°C
Umidade relativa	0-100% (sem condensação)
Alt. Máx. de Altitude máxima de operação (m)	4000
Parâmetros Sem Fio	
LTE-FDD (Frequência Duplexada por Divisão)	B1/B3/B5/B8
LTE-TDD (Long-Term Evolution - Time Division Duplex)	B34/B38/B39/B40/B41
GSM/GPRS	B3/B8
Vida Útil (Anos)	≥25

Parâmetros Técnicos	4Kit-G-CN-G21
Dados gerais	
Número máximo de inversores suportados	1
Formato de interface	USB
Método de Montagem	Plug-and-play
Indicador	Indicador LED
Dimensão (L × A × P mm)	48.3*95,5*32,1
Tamanho do cartão SIM (mm)	15*12
Peso (g)	87
Classificação de proteção de entrada	IP66
Consumo Energia (W)	<4
Temperatura ambiente (°C)	-30~+65
Temperatura de Armazenamento (°C)	-40~+70
Umidade relativa	0-100%

Alt. Máx. de Trabalho (m)	4000
Parâmetros Sem Fio	
LTE-FDD (Frequência Duplexada por Divisão)	B1/B3/B5/B8
LTE-TDD (Long-Term Evolution - Time Division Duplex)	B34/B39/B40/B41
Posicionamento GNSS	Beidou, GPS
Bluetooth	5.0
Vida (Ano)	≥25

Parâmetros técnicos	Ezlink3000		
Dados gerais			
Interface de conexão	USB		
Interface Ethernet (opcional)	10/100Mbps auto-adaptação, Distância de comunicação ≤ 100 metros		
Método de instalação	Plug and Play		
Indicador	Indicador LED		
Dimensões (L×A×P em mm)	49*153*32		
Peso (g)	130		
Grau de Proteção IP	IP65		
Consumo de energia (W)	≤2 (típico)		
Modo de operação	STA		
Parâmetros sem fio			
Comunicação Bluetooth	Bluetooth 5.1		
Comunicação Wi-Fi	802.11b/g/n (2.412GHz-2.484GHz)		
Ambiente de Operação	Ambiente de Operação		
Faixa de temperatura operacional (°C)	-30 - +60 °C		
Faixa de temperatura de armazenamento (°C)	-30 -+ 70 °C		
Umidade relativa	0-100% (sem condensação)		
Altitude operacional máx. (m)	4000		

13 Apêndice

13.1.1 Como Realizar a Detecção de Medidor/TC?

A detecção de Medidor/TC é usada para verificar automaticamente se o Medidor Inteligente e o TC estão conectados corretamente e seu status de funcionamento.

Passo 1 Toque em **Início > Configurações > Teste Assistido por Medidor/CT** para definir a função.

Passo 2 Toque em Iniciar Teste para iniciar o teste. Verifique o Resultado do Teste após o teste.

13.1.2 Como Atualizar a Versão do Firmware

Verifique e atualize a versão do ARM, a versão do BMS, a versão do AFCI do inversor ou a versão do firmware do módulo de comunicação. Alguns dispositivos não suportam a atualização da versão do firmware pelo aplicativo SolarGo.

Método I:

Se a caixa de diálogo de Atualização de Firmware aparecer ao fazer login no aplicativo, clique em Atualização de Firmware para ir diretamente para a página de informações do firmware.

Quando houver um ponto vermelho no lado direito das informações do firmware, clique para ver as informações de atualização do firmware.

Durante o processo de atualização, certifique-se de que a rede esteja estável e que o dispositivo permaneça conectado ao SolarGo; caso contrário, a atualização pode falhar.

Passo 1 Toque em **Home > Configurações > Atualização de Firmware** para verificar a versão do firmware. Se a caixa de diálogo de Atualização de Firmware aparecer ao fazer login no aplicativo, clique em Atualização de Firmware para ir diretamente para a página de informações do firmware.

Passo 2 (Opcional) Toque em **Verificar Atualização** para verificar se há uma versão mais recente para atualizar.

Passo 3 Toque em **Atualização de Firmware** conforme solicitado para acessar a página de atualização de firmware.

Passo 4 (Opcional) Toque em **Saiba Mais** para verificar as informações relacionadas ao firmware, como **Versão Atual, Nova Versão, Registro de Atualização,** etc.

Passo 5 Toque em Atualizar e siga as instruções para concluir a atualização.

Método II:

A função de atualização automática só é permitida quando um módulo WiFi/LAN é aplicado, e a versão do firmware do módulo é V2.0.1 ou superior.

Após ativar a função de atualização automática, se houver alguma atualização e o dispositivo estiver conectado à rede, a versão correspondente do firmware pode ser atualizada automaticamente.

Passo 1 Toque em **Home > Configurações > Atualização de Firmware** para verificar a versão do firmware.

Passo 2 Clique em ou para habilitar ou desabilitar a Atualização Automática com base nas necessidades reais.

Método III:

O inversor suporta apenas atualização de software por meio de pen drive USB em cenários de inversor único, e a atualização por pen drive USB é proibida em sistemas paralelos.

Antes de atualizar o dispositivo com um pen drive USB, entre em contato com o centro de pós-venda para obter o pacote de atualização de software e o método de atualização.

13.2 Acrônimos e Abreviações

Abreviação	Descrição em Inglês
U _{batt}	Faixa de Tensão da Bateria
U _{batt, r}	Tensão Nominal da Bateria
I _{batt, max (C/D)}	Corrente Máxima de Carga Contínua Corrente Máxima de Descarga Contínua
E _{C, R}	Energia nominal
U _{DCmax}	Tensão Máxima de Entrada
U _{MPP}	Faixa de Tensão de Operação do MPPT
I _{DC, max}	Corrente de Entrada Máxima por MPPT
I _{SC PV}	Corrente Máxima de Curto-Circuito por MPPT
P _{AC, r}	Potência nominal de saída
S _{r (para a grade)}	Potência Aparente Nominal de Saída para a Rede de Utilidades
S _{máximo (para a rede)}	Potência Aparente Máxima de Saída para a Rede de Utilidades
S _{r (da rede)}	Potência Aparente Nominal da Rede Elétrica
S _{máximo (da rede)}	Potência Aparente Máxima da Rede Elétrica
U _{AC, r}	Tensão nominal de saída
f _{AC, r}	Frequência Nominal da Rede CA
I _{AC} , max(to grid)	Corrente AC Máxima de Saída para a Rede Elétrica
I _{AC, máx(from grid)}	Corrente Máxima de CA da Rede Elétrica
F.P.	Fator de potência
S _r	Potência aparente nominal de backup
S _{max}	Potência Aparente de Saída Máxima (VA) Potência aparente máxima de saída sem rede
I _{AC, máx}	Corrente máxima de saída
U _{AC, r}	Tensão nominal de saída
f _{AC, r}	Frequência nominal de saída
Toperating	Faixa de temperatura de operação
I _{DC, max}	Corrente máxima de entrada

11	T
U _{DC}	Tensão de entrada
U _{DC, r}	Fonte de alimentação CC
U _{AC}	Fonte de alimentação/Fonte de alimentação CA
U _{AC, r}	Fonte de alimentação/Faixa de tensão de entrada
Toperating	Faixa de temperatura de operação
P _{max}	Potência máxima de saída
P _{RF}	Potência TX
P _D	Consumo de Energia
P _{AC, r}	Consumo de Energia
F _(H2)	Frequência
I _{SC PV}	Corrente Máxima de Curto-Circuito de Entrada
U_{dcmin} - U_{dcmax}	Faixa de Tensão de Operação de Entrada
U _{AC, dim(L-N)}	Tensão de Entrada da Fonte de Alimentação
U _{sistema, máx}	Tensão Máxima do Sistema
H _{altitude, máx}	Altitude Máxima de Operação
PF	Fator de potência
THDi	Distorção Harmônica Total da Corrente
THDv	Distorção Harmônica Total da Tensão
C&I	Comercial e Industrial
SEMS	Sistema de Gerenciamento de Energia Inteligente
MPPT	Rastreamento do Ponto de Máxima Potência
PID	Degradação Induzida por Potencial
Voc	Tensão de Circuito Aberto
Anti PID	Anti-PID
Recuperação de PID	Recuperação de PID
PLC	Comunicação de linha de energia
Modbus TCP/IP	Controle de Transmissão Modbus / Protocolo de Internet
Modbus RTU	Unidade Remota de Terminal Modbus
SCR	Relação de Curto-Circuito
UPS	Fonte de Alimentação Ininterrupta
TOU	Tempo de uso
ESS	Sistema de Armazenamento de Energia
PCS	Sistema de Conversão de Energia
SPD	Dispositivo de Proteção contra Surto
DRED	Dispositivo de Habilitação para Resposta à Demanda
RCR	Receptor de Controle de Ripple

AFCI	AFCI
GFCI	Dispositivo de Interrupção de Circuito por Falta de Terra
RCMU	Unidade de monitoramento de corrente residual
FRT	Ride Through de Falhas
HVRT	Passagem de alta tensão
LVRT	Passagem de baixa tensão
EMS	Sistema de Gerenciamento de Energia
BMS	Sistema de Gerenciamento de Baterias
BMU	Unidade de Medição de Bateria
BCU	Unidade de Controle de Bateria
ESTADO DE CARGA	Estado de Carga
SOH	Estado de Saúde
SOE	Estado de Energia
SOP	Estado de Poder
SOF	Estado da Função
SOS	Estado de Segurança
DOD	Profundidade de descarga

13.3 Explicação de Termos

Definição de categoria de sobretensão

Categoria I: Aplica-se a equipamentos conectados a um circuito onde foram tomadas medidas para reduzir a sobretensão transitória a um nível baixo.

Categoria II: Aplica-se a equipamentos não permanentemente conectados à instalação. Exemplos são eletrodomésticos, ferramentas portáteis e outros equipamentos conectados por plugue.

Categoria III: Aplica-se a um equipamento fixo a jusante, incluindo o quadro de distribuição principal. Exemplos são quadros elétricos e outros equipamentos em uma instalação industrial. Categoria IV: Aplica-se a equipamentos conectados permanentemente na origem de uma instalação (a montante do quadro de distribuição principal). Exemplos são medidores de eletricidade, equipamentos de proteção primária contra sobrecorrente e outros equipamentos conectados diretamente a linhas externas abertas.

Definição de categoria de localização de umidade

do ambiente		Nível	
	3K3	4K2	4K4H

Parâmetros de umidade	0 a +40 °C	-33 a +40 ℃	-33 a +40 ℃
Faixa de temperatura	5% - 85%	15% - 100%	4% - 100%

Definição de categoria ambiental

Ao ar livre: Temperatura Ambiente: -25~+60°C, aplicada a ambiente de Grau de Poluição 3. Interno Não Condicionado: Temperatura Ambiente: -25~+40°C, aplicada a ambiente de Grau de Poluição 3.

Interno condicionado: Temperatura ambiente: 0 a +40°C, aplicável a ambientes de Grau de Poluição 2. Ao ar livre: Temperatura ambiente: 0 a +40°C, aplicável a ambientes de Grau de Poluição 2.

Definição do grau de poluição

Grau de Poluição I: não ocorre poluição ou ocorre apenas poluição seca e não condutiva. A poluição não tem influência.

Grau de Poluição II: normalmente ocorre apenas poluição não condutiva. Ocasionalmente, no entanto, deve-se esperar uma condutividade temporária causada por condensação.

Grau de Poluição III: A poluição condutiva ocorre, ou ocorre a poluição não condutiva seca, que se torna condutiva devido à condensação, o que é esperado.

Grau de Poluição IV: A poluição condutiva persistente ocorre, por exemplo, devido à poeira condutiva, chuva ou neve.

13.4 Significado do código SN da bateria



Os dígitos 11 a 14 do código SN do produto correspondem ao código de data de produção. A data de produção acima é 2023-08-08.

- Os 11º e 12º dígitos representam os dois últimos dígitos do ano de produção, por exemplo, 2023 é representado por 23;
- O 13º dígito representa o mês de produção, por exemplo, agosto é representado por 8;
 Conforme detalhado abaixo:

mês 1° a 9° mês		outubro	novembro	dezembro	
Código do mês	1~9	А	В	С	

• O 14º dígito representa a data de produção, por exemplo, o dia 8 é representado por 8; Prefira usar números para representar, como 1~9 para os dias 1~9, A para o dia 10 e assim por diante. Entre eles, não use as letras I e O para evitar confusão. Especificamente, é o seguinte:

dia de produção	1	2	3.	4	5	6	7	8	9
código	1	2	3	4	5	6	7	8	9

Dia de produção	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
código	А	В	С	D	Е	F	G	Н	J	K	L

Dia de produção	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
código	М	N	Р	Q	R	S	Т	U	٧	W	Χ

Observação

Se instalado no ambiente abaixo de 0°C, a bateria não pode continuar a carregar para restaurar a energia após a liberação, causando a proteção da bateria da subtensão.

- LynxhomeF, LynxhomeF Plus+, LynxhomeF G2: faixa de temperatura de carga :0<T<50°C; Faixa de temperatura de descarga :-20<T<50°C.
- Lynx home D: faixa de temperatura de carga :0<T<53°C; Faixa de temperatura de descarga :-20<T<53°C



GoodWe Technologies Co., Ltd.

No. 90 Zijin Rd., New District, Suzhou, 215011, China

www.goodwe.com

service@goodwe.com



Local Contacts