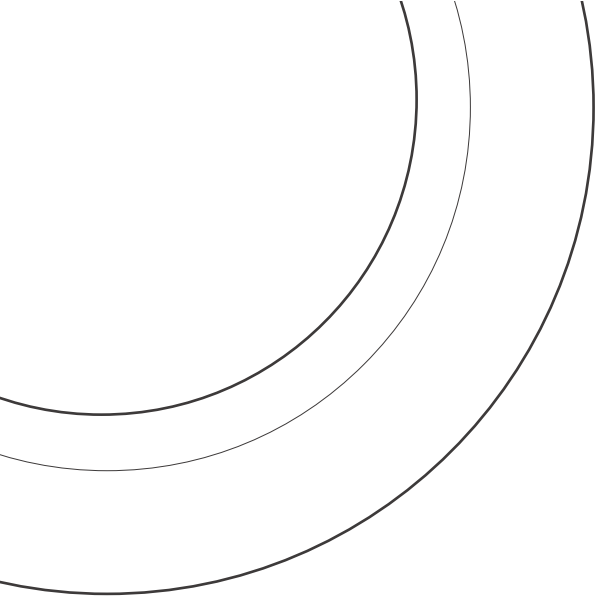




AUXSOL

WIN GREEN FUTURE TOGETHER

Ningbo AUX Solar Technology Co., Ltd.

No.17 Fenglin Road, Cicheng Town,
Jiangbei District, Ningbo City, Zhejiang Province, China

✉ info@auxsol.com

🌐 www.auxsol.com

📞 +55 11 94119-3723

AUXSOL

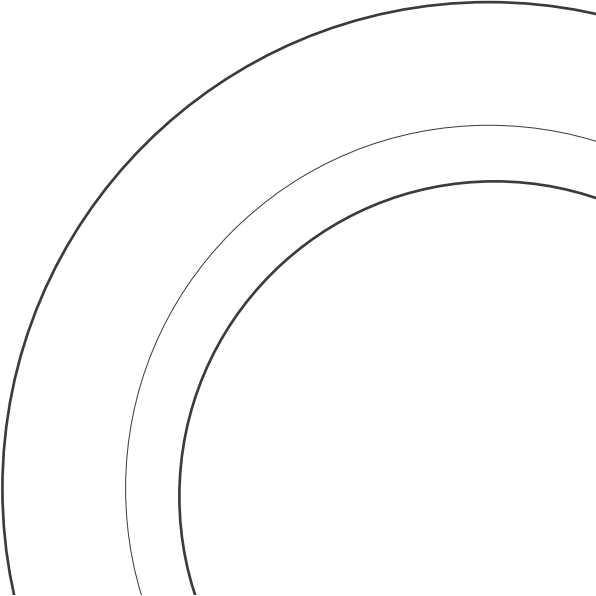
WIN GREEN FUTURE TOGETHER

MANUAL DE INSTALAÇÃO E OPERAÇÃO

Série ASG

ASG - (3.6~6) SL - ZH

Ningbo AUX Solar Technology Co., Ltd.



CONTENT

PREFÁCIO

Resumo	1
Produtos aplicáveis	1
Profissionais habilitados	1
Definição de símbolo	1

1 ABRA A EMBALAGEM PARA VERIFICAR

1.1 Inspeção antes da aceitação	2
1.2 Lista de embalagem	2
1.3 Armazenamento	3

2 PRECAUÇÕES DE SEGURANÇA

2.1 Segurança geral	4
2.2 Segurança do string fotovoltaico	4
2.3 Segurança do inversor	5
2.4 Segurança da bateria	6
2.5 Requisitos de pessoal	6

3 INTRODUÇÃO

3.1 Introdução aos produtos	7
3.2 Introdução ao equipamento	7
3.3 Dimensão	8
3.4 Descrição da tela	8

4	APLICAÇÃO	
4.1	Cenário do aplicativo	18
4.2	Modo de aplicação	20
4.3	Características da função	23
5	INSTALAÇÃO	
5.1	Requisitos de instalação	24
5.2	Instalação do inversor	27
5.3	Conexão elétrica	28
6	COMISSIONAMENTO E MANUTENÇÃO DE EQUIPAMENTO	
6.1	Verifique antes de ligar	44
6.2	Ligar o equipamento	44
6.3	Definir os parâmetros do inversor via App	45
6.4	Desligue o equipamento	45
6.5	Remoção do equipamento	46
6.6	Descarte de equipamentos	46
6.7	Resolução de problemas	46
6.8	Manutenção regular	53
7	PARÂMETROS TÉCNICOS	54
	APPENDIX 1 PARALLEL OPERATION(OPTIONAL)	
1	Conexão do sistema paralelo	58
2	Configuração paralela	59

PREFÁCIO

Resumo

Este documento apresenta principalmente a instalação, a conexão elétrica, o ajuste, a manutenção e os métodos de solução de problemas do inversor híbrido monofásico da série ASG. Antes de instalar e usar o inversor, leia atentamente este manual para entender as informações de segurança e se familiarizar com as funções e as características do inversor. O documento pode ser atualizado de tempos em tempos. Obtenha a versão mais recente das informações e outras informações sobre o produto no site oficial.

Produtos aplicáveis

Este documento é aplicável ao seguinte inversor híbrido monofásico da série ASG:
ASG-(3.6~6)SL-ZH

Profissionais habilitados

É aplicável apenas a profissionais familiarizados com os regulamentos e normas locais e sistema elétrico, receberam treinamento profissional e estão familiarizados com o conhecimento relevante do produto.

Definição de símbolo

Para melhor utilização deste manual, os símbolos a seguir são usados para destacar informações importantes. Leia atentamente os símbolos e as instruções.

	Perigo: Indica um perigo altamente potencial que, se não for evitado, pode resultar em morte ou ferimentos graves ao pessoal.
	Aviso: Indica um perigo potencial moderado, que pode levar à morte ou ferimentos graves se não for evitado.
	Atenção: Indica um baixo nível de perigo potencial que, se não for evitado, pode resultar em ferimentos moderados ou leves ao pessoal.
	Atenção: Enfatizar e complementar o conteúdo também pode fornecer dicas ou truques para otimizar o uso do produto, o que pode ajudá-lo a resolver um problema ou economizar tempo.

1 ABRA A EMBALAGEM PARA VERIFICAR

1.1 Inspeção antes da aceitação

Antes de assinar o produto, verifique cuidadosamente o seguinte conteúdo:

- Verifique se há danos na embalagem externa, como deformações, furos, rachaduras ou outros sinais que possam causar danos ao equipamento dentro da embalagem. Se houver algum dano, não abra a embalagem e entre em contato com o revendedor.
- Verifique se o modelo do inversor está correto. Se houver alguma discrepância, não abra a embalagem e entre em contato com o revendedor.
- Verifique se o tipo e a quantidade de itens entregues estão corretos e se há danos na aparência. Se houver algum dano, entre em contato com seu revendedor.

1.2 Lista de embalagem

Atenção:

- O número de terminais de entrada CC do FV corresponde ao número de terminais de entrada CC do inversor.
- O registrador de dados e o kit de medidor de eletricidade são fornecidos como opcionais, consulte a situação real.

1	2	3	4	5
6	7	8	9	10
11	12	13	14	15
16	17			

Esta imagem é apenas para referência. Por favor, consulte a situação real.

Item.	Descrição	Modelo	Unidade	QTD	Observação
1	Inverter		peças	1	
2	Manual do usuário		peças	1	
3	Quick installation manual		peças	1	
4	Parafusos auto-roscentes + expansão do parafuso	M6*50+Φ10*45	definir	3	
5	Suporte de montagem na parede		peças	1	
6	Combination screws	M5×12	peças	1	
7	Relatório de inspeção		peças	1	
8	Terminais fotovoltaicos (+, -)		par	*	preto
9	Terminais da bateria (+, -)		par	1	azul
10	Conector de fiação da grade		definir	1	preto
11	Conector de fiação de carga		definir	1	azul
12	Terminal OT de aterramento		peças	1	
13	Terminais de fiação CA		peças	6	
14	Data logger		peças	1	opcional
15	Kit medidor		definir	1	opcional
16	Cabo paralelo	CAT5e	peças	1	opcional
17	Terminal de comunicação multifuncional		definir	1	opcional

1.3 Armazenamento

- Se o inversor não for colocado em uso imediatamente, armazene-o de acordo com os seguintes requisitos:
- Certifique-se de que a embalagem externa não seja removida.
 - Certifique-se de que a temperatura de armazenamento seja sempre -40 °C~+70 °C e a umidade relativa do armazenamento seja sempre 0~100% sem condensação.
 - Certifique-se de que a altura e a direção de empilhamento do inversor estejam de acordo com a etiqueta na caixa de embalagem.
 - Certifique-se de que não há risco de queda do inversor após o empilhamento.
 - É necessária uma inspeção regular durante o armazenamento. Se a embalagem estiver danificada devido a picada de inseto e rato, os materiais de embalagem devem ser substituídos a tempo.
 - O inversor deve ser colocado em uso após ser armazenado por um longo período de tempo e inspecionado e confirmado por profissionais.

2 PRECAUÇÕES DE SEGURANÇA

As precauções de segurança contidas neste documento devem ser sempre observadas durante a operação do equipamento.



Atenção:

O inversor foi projetado e testado estritamente de acordo com os regulamentos de segurança, mas como equipamento elétrico, as instruções de segurança relevantes devem ser observadas antes de qualquer operação no equipamento. A operação inadequada pode levar a ferimentos graves ou danos à propriedade.

2.1 Segurança geral



Atenção:

- Devido à atualização da versão do produto ou por outros motivos, o conteúdo do documento será atualizado periodicamente. Se não houver um acordo especial, o conteúdo do documento não poderá substituir as precauções de segurança contidas na etiqueta do produto. Todas as descrições neste documento são apenas para orientação.
- Leia atentamente este documento para conhecer os produtos e as precauções antes de instalar o equipamento.
- Técnicos eletricitas profissionais e qualificados, que devem estar familiarizados com os padrões relevantes e as especificações de segurança do local do projeto, devem realizar todas as operações do equipamento.
- Ferramentas de isolamento e equipamentos de proteção individual devem ser usados para garantir a segurança pessoal durante a operação do inversor. Luvas eletrotáticas, pulseiras e roupas antiestáticas devem ser usadas ao entrar em contato com dispositivos eletrônicos para proteger o inversor contra danos eletrostáticos.
- Danos ao equipamento ou ferimentos pessoais causados por inversor não instalado, usado ou configurado de acordo com os requisitos deste documento ou do manual do usuário correspondente não estão dentro do escopo de responsabilidade do fabricante do equipamento.

2.2 Segurança da string fotovoltaica



Perigo:

- Use os terminais de fiação CC fornecidos com a caixa para conectar o cabo CC do inversor. Se outros tipos de terminais de fiação CC forem usados, sérias consequências podem ser causadas e os danos ao equipamento causados por isso não estão dentro do escopo do fabricante do equipamento.
- A matriz solar (painel solar) terá alta tensão CC.



Aviso:

- Os módulos fotovoltaico usado com inversores deve ter classificação IEC 61730 classe A ou outro equivalente classe padrão.
- Certifique-se de um bom aterramento da estrutura do componente e do sistema de suporte.
- Não aterre o arranjo fotovoltaico positivo (+) ou negativo (-), pois isso pode causar sérios danos ao inversor.
- Certifique-se de que os cabos CC estejam firmemente conectados sem folga após a conexão.
- Use um multímetro para medir os eletrodos positivo e negativo do cabo CC. Certifique-se de que os eletrodos positivo e negativo estejam corretos, nenhuma conexão reversa ocorra e a tensão esteja dentro da faixa permitida.
- Não conecte a mesma string FV a vários inversores, ou o inversor pode ser danificado.
- Para reduzir o risco de incêndio, o circuito conectado ao inversor requer um dispositivo de proteção contra sobrecorrente (DPS). DPS CC deve ser instalado de acordo com os requisitos locais. Todas as fontes de alimentação fotovoltaica e condutores de circuito devem ter conexões de desconexão de acordo com NEC Artigo 690, Parte II.

2.3 Segurança do inversor



Perigo:

- Conecte o cabo CA do inversor aos terminais de fiação CA fornecidos com a caixa. Se outros tipos de terminais de fiação CA forem usados, sérias consequências podem ser causadas e os danos ao equipamento causados por isso não estão dentro do escopo do fabricante do equipamento.
- Perigo de choque elétrico. Não há peças reparáveis dentro da máquina. Por favor, não desmonte. Por favor, obtenha o serviço de técnicos de serviço qualificados e reconhecidos.



Aviso:

- Certifique-se de que a tensão e a frequência do ponto de acesso à conexão de rede atendam às especificações de conexão de rede do inversor.
- Recomenda-se adicionar disjuntor ou fusível e outros dispositivos de proteção no lado CA do inversor, e a especificação do dispositivo de proteção deve ser 1,25 vezes maior que a corrente de saída CA máxima do inversor.
- O fio terra de proteção do inversor deve ser conectado firmemente para garantir que a impedância entre o fio neutro e o fio terra seja inferior a 10 Ω.
- Cabo de núcleo de cobre é recomendado para cabo de saída CA.
- Se o sistema fotovoltaico não estiver equipado com baterias, não use a função de carga fora da rede. O risco de consumo de energia do sistema causado por isso excederá o escopo da garantia do fabricante do equipamento.
- É proibido conectar a rede elétrica ao terminal de saída fora da rede.

As identificações na caixa do inversor são as seguintes:	
 Perigo de alta tensão. Há alta tensão quando o inversor está operando. Ao operar o inversor, certifique-se de que o inversor esteja desligado.	 A tensão residual ainda existe após o inversor ser desligado e leva 5 minutos para descarregar para a tensão segura.
 Leia atentamente o manual do produto antes de operar o equipamento.	 Perigos Potenciais após a operação do equipamento. Por favor, tome medidas de proteção durante a operação.
 Quando o Inversor está funcionando, a temperatura do gabinete é alta e há perigo de queimaduras. Não toque.	 Ponto de conexão do fio terra de proteção.
 Símbolo CE	 O equipamento não deve ser tratado como lixo doméstico. Trate o equipamento de acordo com as leis e regulamentos locais ou envie-o de volta ao fabricante do equipamento.

2.4 Segurança da bateria

	Aviso:
	• O fabricante do inversor deve aprovar a bateria usada em conjunto com o inversor, e a lista de baterias aprovadas pode ser obtida no site oficial ou consultada com os distribuidores locais. • Antes de instalar o dispositivo, leia atentamente o manual do usuário correspondente à bateria para entender o produto e as precauções. Siga rigorosamente os requisitos do manual do usuário da bateria. • Se a bateria estiver totalmente descarregada, siga rigorosamente o manual do usuário da bateria correspondente para carregar a bateria. • A corrente da bateria pode ser afetada por alguns fatores, como temperatura, umidade, condições climáticas, etc., que podem levar à limitação da corrente da bateria e afetar o desempenho de carga e descarga. • Se a bateria não der partida, entre em contato com o centro de serviço pós-venda o mais rápido possível. Caso contrário, a bateria poderá ser danificada permanentemente. • Use um multímetro para medir os polos positivo e negativo do cabo CC, garantindo que os polos positivo e negativo estejam corretos e que a tensão esteja dentro da faixa permitida. • Não conecte o mesmo pacote de baterias a vários inversores, pois isso pode causar danos aos inversores. • O inversor deve ser usado com uma bateria de lítio compatível. As baterias de lítio com relés não requerem disjuntor adicional. Caso contrário, ocorrerão danos.

2.5 Requisitos de pessoal

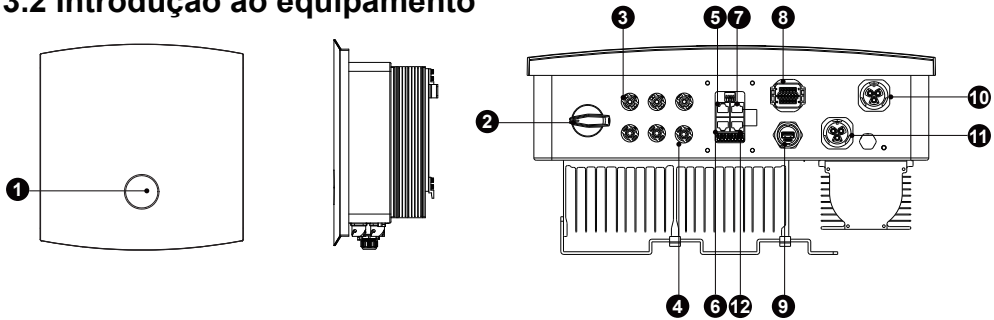
	Atenção:
	• O pessoal responsável pela instalação e manutenção do equipamento deve primeiro passar por treinamento rigoroso, entender várias precauções de segurança e dominar os métodos operacionais corretos. • Apenas profissionais qualificados ou pessoal treinado estão autorizados a instalar, operar, manter ou substituir equipamentos ou componentes.

3 INTRODUÇÃO

3.1 Introdução aos produtos

O inversor híbrido monofásico da série ASG integra um sistema de gerenciamento de energia no sistema fotovoltaico, controla e otimiza o fluxo de energia e pode se adaptar aos requisitos da rede inteligente. A carga, armazenada na bateria, e a saída para a rede usam a eletricidade gerada no sistema fotovoltaico.

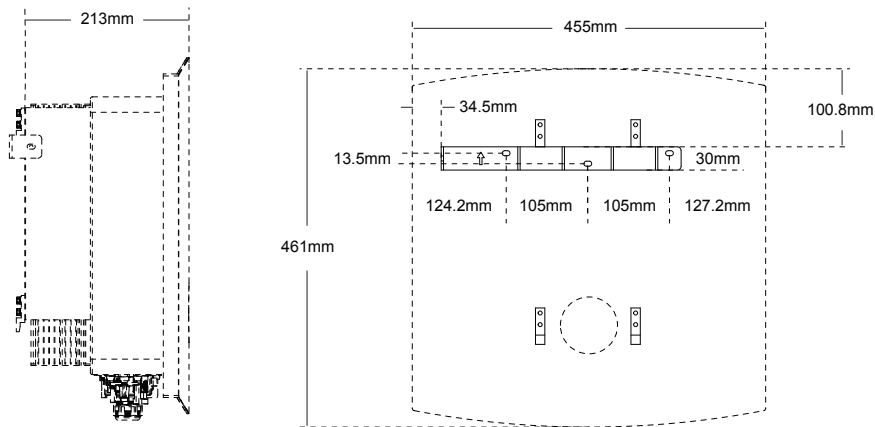
3.2 Introdução ao equipamento



Esta imagem é apenas para referência. Por favor, consulte a situação real.

Item.	Componente	Descrição
1	Tela	Indica o status de trabalho do inversor
2	Interruptor CC	Controle a entrada CC ligada ou desligada (aviso: este interruptor não tem capacidade de interrupção e é proibido operar quando a máquina estiver em funcionamento)
3	Porta CC fotovoltaica	Conecte o módulo fotovoltaico com o conector de fiação fotovoltaica
4	Porta CC da bateria	Conecte a bateria com o conector da bateria
5	Porta de comunicação BMS	O cabo de comunicação do BMS da bateria pode ser conectado via CAN ou RS485
6	Porta de comunicação do medidor	Os medidores inteligentes podem ser conectados via RS485
7	Portas paralelas	Conectar e comunicar unidades a unidades (observação: opcional)
8	Porta de sinal multifuncional	Interface de comunicação METER, DRM
9	Porta do módulo de comunicação	O módulo de comunicação pode ser conectado via RS485, com suporte a módulos de comunicação opcionais, como bluetooth, Wi-Fi e 4G
10	Interface de energia da rede elétrica nacional/utilitária (preto)	Conecte a alimentação da rede elétrica nacional/utilitária de CA
11	Interface de carga (azul)	Conexão de carga CA
12	Entrada e saída de contato seco	Conecte os sinais de contato seco de entrada e saída

3.3 Dimensão



3.4 Descrição da tela

3.4.1 LED (Opcional)

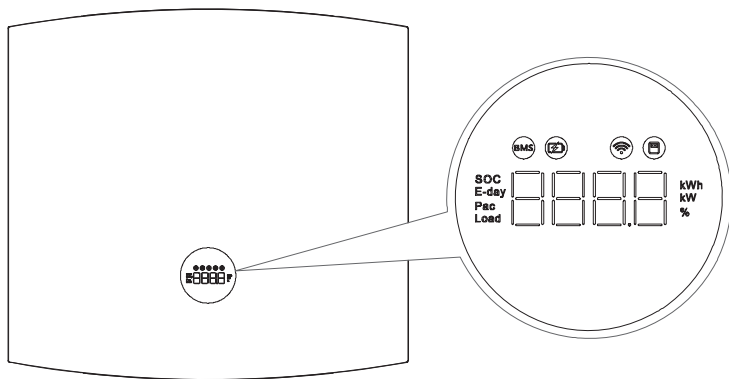
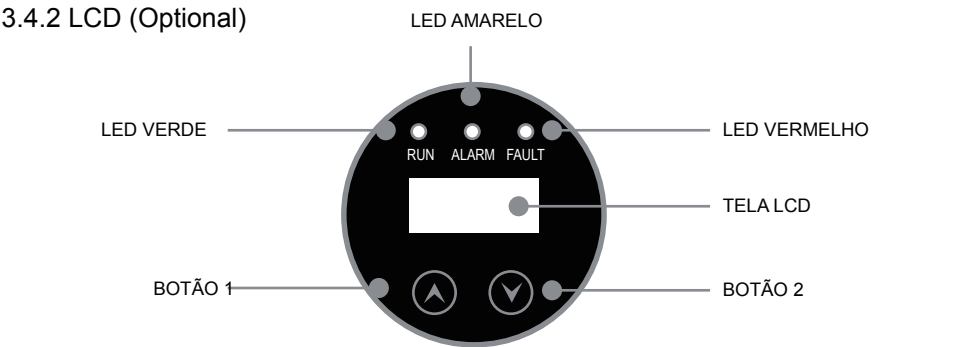


Diagrama indicador	Status	Descrição
Diagrama BMS	Off	BMS sem comunicação
	vago (de discurso)	Há tensão na bateria, mas a comunicação do BMS está anormal
	Sempre ligado	O BMS estabelece comunicação
Diagrama da bateria	Off	Bateria não conectada (tensão da bateria não detectada)
	vago (de discurso)	Bateria conectada, mas com tensão abaixo da tensão de corte
	Sempre ligado	A conexão da bateria está normal
Diagrama de WiFi	Off	A porta do módulo de comunicação não tem comunicação
	Sempre ligado	A porta do módulo de comunicação está normal
Diagrama do medidor de eletricidade	Off	Não há comunicação estabelecida com o medidor
	vago (de discurso)	Ligue a função de corrente anti-reversa do medidor, mas a comunicação do medidor está anormal
	Sempre ligado	Estabelecer comunicação com o medidor de eletricidade
SOC	Luz acesa	Nesse momento, a área digital central exibe o SOC da bateria
Dia E	Luz acesa	Nesse ponto, a área digital central exibe a geração de energia fotovoltaica atual
Pac	Luz acesa	Atualmente, a área digital central exibe a energia da rede atual (ao comprar eletricidade, a área digital exibirá um símbolo "-")
Carga	Luz acesa	Atualmente, a área digital central exibe a energia de carga fora da rede em tempo real
Faixa de luz	Luz vermelha sempre acesa	Modo de falha (código de falha correspondente exibido na área digital central)
	A luz amarela pisca	Há alarmes de temperatura excessiva e de sobrecarga
	Luz amarela sempre acesa	Modo de espera
	Luz verde sempre acesa	Operação normal, bateria não descarregada
	A luz verde pisca	Operação normal, descarga da bateria

3.4.2 LCD (Optional)



O módulo de exibição de tela LCD contém uma tela de exibição, duas teclas de toque e três luzes de exibição de LED. A luz do visor de LED tem três cores: vermelho, verde e amarelo. O efeito de exibição da luz do visor de LED é sempre ligado, desligado e intermitente (ligado 0,5s e desligado 0,5s), como segue:

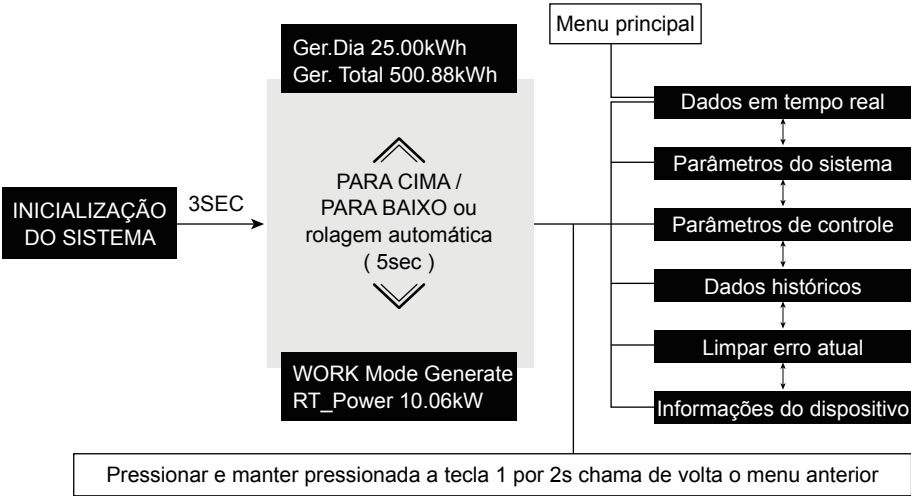
Equipment status		LED	Prioridade
Atualização	Os indicadores LED vermelho, verde e amarelo piscam alternadamente		1
Erro	Indicador LED vermelho sempre aceso		2
Alarme	O indicador LED amarelo pisca		3
Em execução	Indicador LED verde sempre aceso		4
Em espera	Os indicadores LED verdes piscam		5
Modo de inicialização	Os indicadores LED vermelho, verde e amarelo estão acesos ao mesmo tempo		6

A função das duas teclas é a seguinte:

Modo de botão	Significado
Pressione a tecla 1	Para cima
Pressione a tecla 2	Abaixo
Pressione longamente a tecla 1 por 2s	Retorno
Pressione longamente a tecla 2 por 2s	Confirmar
Tecla 1, tecla 2: pressionar longamente 2s ao mesmo tempo	Ir para a interface de configuração de ativação da saída fora da rede

3.4.2.1 Menu de trabalho do LCD

- Exibição do modo por turnos, por teclas ou por menu.
- Modificação de parâmetros do equipamento com base em teclas, como hora, regulamentos, idioma etc.



3.4.3 Menu recorrente

O sistema mudará automaticamente para essa interface quando for ligado ou quando nenhuma tecla for pressionada em 1 minuto. As interfaces podem ser alternadas pressionando Up ou Down ou automaticamente a cada 10s.

Dia E Total E	10.0kWh 0.123MWh	Exibir a energia gerada diariamente e a energia gerada total
Modo de trabalho Backup	Erro ON	Exibir o modo de trabalho atual e o status da carga
Código de erro Código do alarme	3201 ----	Exibir código de erro e código de alarme
PV Potência Bat Potência	12.00kW 0.00kW	Exibir a energia fotovoltaica e a energia da bateria
Grade Potência Carga Potência	0.00kW 0.00kW	Exibir menu cíclico de energia da rede e energia da carga

3.4.4 Menu principal

Você pode pressionar Up e Down para alternar entre os itens marcados e, em seguida, pressionar Confirm 2s para ir para o submenu correspondente. Se você alternar de um menu para o menu principal, o item marcado se tornará o item de menu que você alternou anteriormente no menu principal, que é a função de memória do menu principal.

No modo loop, pressione Confirm 2s para entrar no menu principal		
1. Dados reais 2. Sistema Para.	Você pode selecionar a visualização de dados em tempo real e definir os parâmetros do sistema	
3. Para de controle. 4. Registro de dados	É possível selecionar para definir parâmetros de controle e visualizar dados históricos	
5. Erro de saída 6. Informações do dispositivo.	Você pode selecionar para limpar o erro atual e visualizar as informações do dispositivo	

3.4.5 Dados em tempo real

Selecione a opção "1. Current Data." (Dados atuais) no menu principal e pressione Confirm (Confirmar) para acessar o menu Real-time Data (Dados em tempo real). Os dados no menu Realtime Data (Dados em tempo real) são somente de leitura e não podem ser modificados.

1. Erro de modo	Exibir o modo de trabalho atual do inversor
2. Voltda rede(V) 12.3 456.9 0.0	Exibir a tensão da rede para a fase L1, fase L2 e fase L3, respectivamente
3. Energia da rede 12.01kW	Exibir a potência ativa da rede
4. Frequência da grade 50.01Hz	Exibir a frequência da grade
5. Energia do dia 50.1kWh	Exibir energia diária
6. Energia do dia 3.213MWh	Exibir a energia total gerada
7. PV1 INFO. 600.4V 15.3A	Exibir a tensão PV1 e a corrente PV1
8. PV2 INFO. 600.4V 15.3A	Exibir a tensão PV2 e a corrente PV2
9. BAT1 INFO. 123.4V 678.9A 100%	Exibir informações da bateria1, incluindo tensão1, corrente1 e SOC
10. BAT2 INFO. 123.4V 678.9A 100%	Exibir informações da bateria 2, incluindo tensão 2 corrente1 e SOC
11. Potência de carga(kVA) 0.00 0.00 0.00	Exibir a potência aparente da carga para a fase L1, fase L2 e fase L3, respectivamente
12. Potência de carga(kW) 0.00 0.00 0.00	Exibir a potência ativa da carga para a fase L1, fase L2 e fase L3, respectivamente

3.4.6 Dados históricos

Selecione para visualizar dados históricos

- 1. Erro de histórico
- 2. Histórico Geral

Você pode selecionar para visualizar o menu History Error (Histórico de erros) e o menu History Gen (Histórico de geração), pressionar Cima e Baixo para selecionar o histórico de erros ou o histórico de energia gerada e pressionar Confirmar para visualizar as informações relevantes.

3.4.6.1 Erro no histórico

Selecione para visualizar as informações de erro

2023-03-11 19:35:15
1.3201

Não há mais de 30 registros de erros recentes exibidos no menu History Error, incluindo a hora e o tipo de erro, e você pode pressionar Up e Down para alternar entre os erros do histórico.

3.4.6.2 Histórico de energia gerada

Você pode pressionar Cima e Baixo para selecionar o histórico de energia gerada diariamente, o histórico de energia gerada mensalmente ou o histórico de energia gerada anualmente, e pressionar Confirmar para visualizar as informações relevantes.

Selecione para visualizar o menu Histórico de energia gerada

- 1. Seu DIALY Ele
- 2. Seu mês Elec

Você pode selecionar a visualização do menu "Historical Daily Generated Energy" (Histórico de energia gerada diariamente) e do menu "Historical Monthly Generated Energy" (Histórico de energia gerada mensalmente).

- 2. Seu mês Elec
- 3. Seu ano eleitoral

Você pode optar por visualizar o menu "Historical Annual Generated Energy" (Histórico de energia gerada anualmente) e o menu "Historical Monthly Generated Energy" (Histórico de energia gerada mensalmente).

Selecione para visualizar o histórico da energia gerada diariamente

2023-03-11
0.00kWh

No máximo 93 dias de histórico de energia gerada diariamente podem ser exibidos em "Historical Daily Generated Energy". Você pode selecionar "Historical Daily Generated Energy" (Energia gerada diariamente no histórico) e pressionar Confirm (Confirmar) para visualizar a energia gerada no dia anterior.

Selecione para visualizar o histórico da energia gerada mensalmente

2023-02
0.00kWh

No máximo 120 meses de histórico de energia gerada mensalmente podem ser exibidos em "Historical Monthly Generated Energy". Você pode selecionar "Historical Monthly Generated Energy" (Energia gerada no histórico mensal) e pressionar Confirm (Confirmar) para visualizar a energia gerada no mês anterior.

Selecione para visualizar o histórico anual de energia gerada

2022
12.00kWh

No máximo 10 anos de energia gerada anual histórica podem ser exibidos em "Historical Annual Generated Energy" (Energia gerada anual histórica). Você pode selecionar "Historical Annual Generated Energy" (Energia gerada anual histórica) e pressionar Confirm (Confirmar) para visualizar a energia gerada no ano anterior.

3.4.7 Parâmetros do sistema

3.4.7.1 Configuração do endereço de comunicação

Selecione Comm Addr., que é usado para definir o endereço de vários inversores conectados a um monitor. O número do endereço pode ser atribuído de 01 a 255

- 1. Endereço do comunicador
1

Para exibir o endereço de comunicação, você pode pressionar Confirm (Confirmar), depois Up (Para cima) e Down (Para baixo) para alternar entre os endereços de comunicação e pressionar Confirm (Confirmar) novamente.

3.4.7.2 Configuração do idioma

Selecione a opção Language (Idioma)

- 2. Idioma
Inglês

Para definir o idioma como chinês ou inglês, pressione Confirm (Confirmar), depois Up (Para cima) e Down (Para baixo) para alternar entre os idiomas e pressione Confirm (Confirmar) novamente.

3.4.7.3 Tempo definido

A data e a hora podem ser definidas em Time Set

- 3. Conjunto de horas
2023-09-06 01:45:31

Exiba a interface Time Set e pressione Confirm (Confirmar) para ir para o menu de modificação "Date-Year" (Data-Ano).

Pressione Confirm na interface Time Set para saltar para a interface seguinte:

- 1. Data-Ano
2023

Modificação de ano

- 2. Data-Mês
3

Modificação do mês

- 3. Date-Day
12

Modificação de data

- 4. Hora-hora
18

Modificação de horário

- 5. Tempo-Minuto
15

Modificação de minutos

- 6. Tempo-segundo
8

Segunda modificação

O idioma pode ser definido pressionando Confirm (Confirmar), depois pressionando Up (Para cima) e Down (Para baixo) para alternar entre os idiomas e pressionando Confirm (Confirmar) novamente.

3.4.8 Parâmetros de controle

É necessária uma senha correta para acessar esse menu, no qual você pode modify the corresponding function parameters.

Tecla de toque 1: alterar senha; tecla de pressão longa 1: retornar;	Tecla de toque 2: Shift; Pressione e segure a tecla 2: Confirmar a senha;
Senha 0000	Para entrar no menu Control Parameters (Parâmetros de controle) a partir do menu principal, é necessário digitar uma senha, que é inicialmente definida como 1020.
Password Error!	Se uma senha incorreta for inserida, um aviso será exibido e o sistema retornará ao menu principal após 3s.

Selecione para entrar no menu Control Parameters (Parâmetros de controle)	
1. Controle remoto 2. Regulação	Você pode selecionar para fazer configurações no Controle remoto e no Regulamento.
3. Clear Err Log. 4. Restore Setting	Você pode optar por fazer configurações em Clear Error Log (Limpar registro de erros) e Restore Setting (Restaurar configurações).
4. Restaurar configuração 5. Redefinição de energia	Você pode optar por fazer configurações em Restore Settings (Restaurar configurações) e Energy Reset (Redefinir energia).

Selecione para entrar no Controle remoto	
Controle remoto Ligar	Select Remote Control, press Confirm to enter the interface, and press Confirm, then Up and Down to switch on and off, and finally press Confirm again to complete the setting.

Selecione para entrar no Regulamento CQC	
Regulamentação CQC	Selecione Regulation (Regulamento), pressione Confirm (Confirmar) para entrar na interface e pressione Confirm (Confirmar), depois Up (Para cima) e Down (Para baixo) para alternar entre os regulamentos e, por fim, pressione Confirm (Confirmar) novamente para concluir a configuração (CQC, Brasil (NBR16149), EN50549, IEC61727_50, IEC61727_60, Wide_Range_50Hz, Wide_Range_50Hz, Espanha, Polônia, África do Sul, VDE4105).

Selecione para entrar em Limpar registro de erros	
Limpar registro de erros? cancelar afirmar	Select Clear Error Log, press Confirm to enter the interface, then press the key again to clear the error log or press Back to cancel the setting.

Selecione para acessar Restore Setting	
Restaurar a configuração? cancelar afirmar	Selecione Restore Setting (Restaurar configuração), pressione Confirm (Confirmar) para entrar na interface e, em seguida, pressione a tecla novamente para restaurar a configuração ou pressione Back (Voltar) para cancelar a configuração.

Select to enter Energy Reset	
Energy Reset? cancelar afirmar	Selecione Energy Reset (Redefinição de energia), pressione Confirm (Confirmar) para entrar na interface e, em seguida, pressione a tecla novamente para redefinir a energia ou pressione Back (Voltar) para cancelar a configuração.

3.4.9 Informações sobre o dispositivo

Selecione e digite para visualizar as informações do dispositivo que são somente leitura e não podem ser modificadas	
1. Versão do software A2507/D1335	Exibir o número da versão do software (versão ARM, versão DSP)
2. Potência nominal 10kW	Exibir potência nominal
3. Código da plataforma 000	Exibir código da plataforma
4. Número SN ASN-10TL2305270020	Exibir o número SN

3.4.10 Saída fora da rede ativada

Em qualquer interface, pressionar a "Tecla 1" e a "Tecla 2" por 2s ao mesmo tempo levará ao menu Off-grid Output Enabled (Ativação da saída fora da rede), no qual o status da saída fora da rede pode ser definido	
Saída de backup OFF	Pressionar a tecla 1 e a tecla 2 por 2s ao mesmo tempo entrará na interface Off-grid Output Enabled (Habilitada para saída fora da rede).

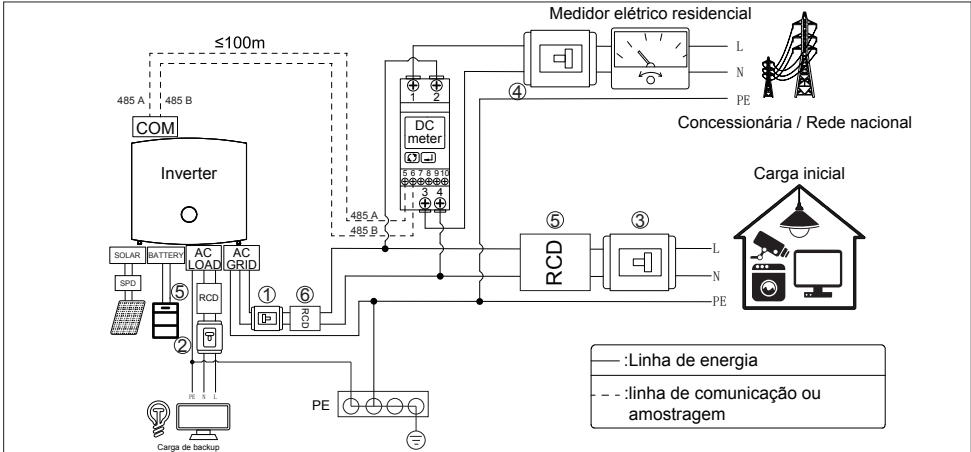
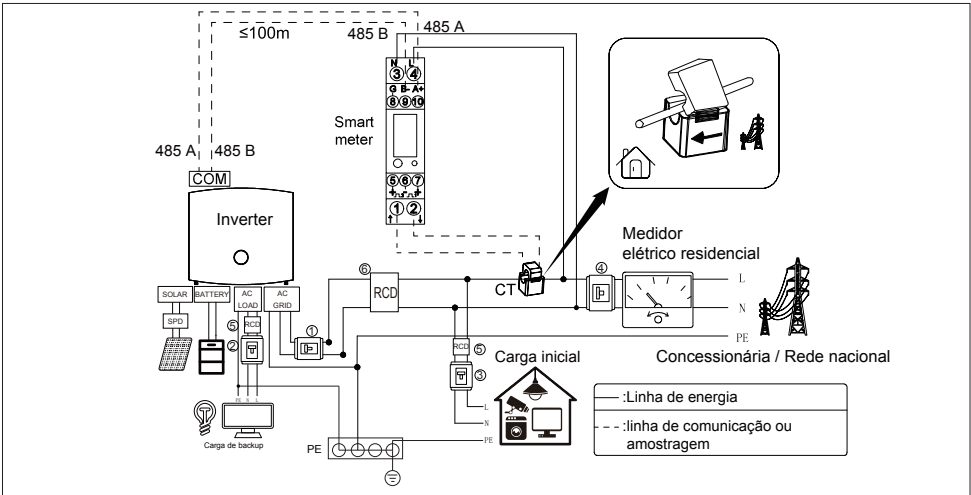
4 APLICAÇÃO

4.1 Cenário do aplicativo



Aviso:

- Os sistemas fotovoltaicos não são adequados para conectar dispositivos que dependem de fonte de alimentação estável, como equipamentos médicos de suporte à vida. Certifique-se de que a falta de energia do sistema não cause ferimentos pessoais.
- Tente evitar o uso de cargas com altas correntes de partida em sistemas fotovoltaicos, como bombas de água de alta potência, pois isso pode resultar em falha de saída fora da rede devido a energia instantânea excessiva.
- Se o sistema fotovoltaico não estiver equipado com baterias, não use a função de carga fora da rede, pois o risco de consumo de energia do sistema resultante excederá a faixa de garantia do fabricante do equipamento.
- A corrente da bateria pode ser afetada por alguns fatores, como temperatura, umidade, condições climáticas, etc., o que pode levar à limitação da corrente da bateria e afetar a capacidade de carga.
- O inversor tem função UPS e o tempo de comutação é inferior a 10ms. Certifique-se de que a capacidade de carga fora da rede seja menor que a potência nominal do inversor, caso contrário, pode fazer com que a função UPS não inicie quando a rede elétrica for desligada.
- Quando o inversor é protegido por uma única vez, ele pode reiniciar automaticamente. Se ocorrer várias vezes, o inversor irá parar e esperar, e o inversor pode ser reiniciado imediatamente através do APP.
- Quando o inversor está no modo fora da rede, ele pode ser usado normalmente por cargas domésticas comuns, como
 - Carga indutiva: ar condicionado de frequência não variável de 1 poço
 - Carga capacitiva: potência total $\leq 0,6 \times$ potência nominal de saída do inversor.



Item.	ASG-3.6~6SL-ZH
①	40A/230V Disjuntor CAr
②	Máximo 40A/230V Disjuntor CA
③	Depende das cargas
④	Depende das cargas da família e da capacidade do inversor
⑤	30mA RCD Tipo A Adequado, Tipo B Recomendado
⑥	30mA RCD Tipo A Adequado, Tipo B Recomendado

Nota1: *Se a bateria estiver integrada a um disjuntor CC interno de fácil acesso, nenhum disjuntor CC adicional será necessário para a bateria.

Nota2: Os valores na tabela são valores recomendados e podem ser definidos para outros valores de acordo com as condições reais.

4.2 Modo de aplicação

4.2.1 Auto-uso

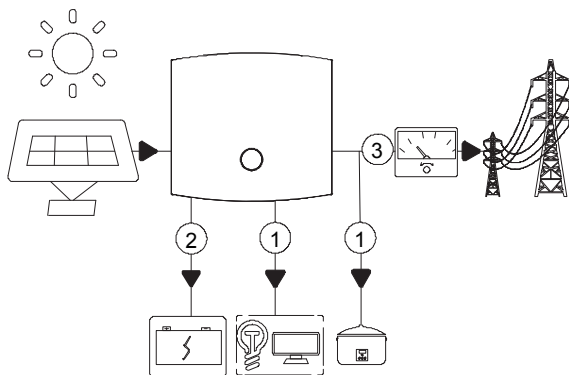


Atenção:

É aplicável a regiões com alto custo de eletricidade, baixa receita de vendas de eletricidade e rede elétrica estável.

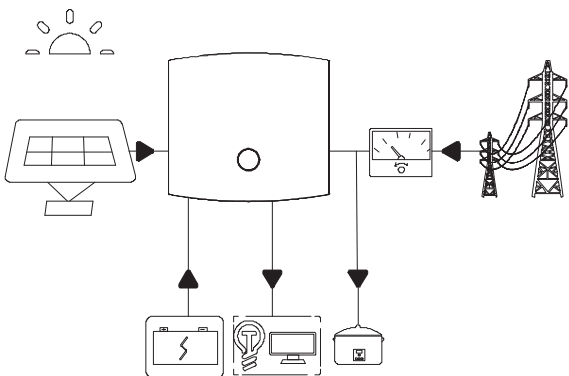
Energia fotovoltaica suficiente:

A energia fotovoltaica deve ser usada para fornecer energia à carga em prioridade, o excesso de energia deve ser usado para carregar a bateria e a energia restante deve ser vendida. Conforme mostrado na figura abaixo, 1、2、3 representa a prioridade energética.



Condições de insuficiência de energia fotovoltaica ou durante a noite:

A energia da carga é fornecida prioritariamente pela energia fotovoltaica, suplementada pela descarga da bateria. Se a energia da bateria for insuficiente, a eletricidade é adquirida da rede.



4.2.2 Modo UPS

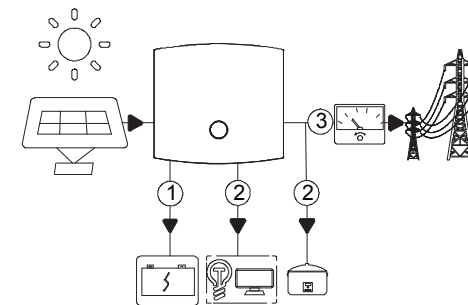


Atenção:

- É aplicável a áreas com carga importante e rede elétrica instável.
- Todas as prioridades de energia visam garantir que a bateria armazene o máximo de energia possível, para que as cargas de saída em modo off-grid possam ser alimentadas em caso de anomalia na rede elétrica.

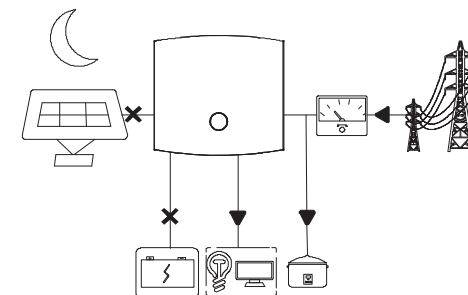
Durante o dia:

A energia fotovoltaica deve ser usada prioritariamente para carregar a bateria, o excesso de energia deve ser utilizado pela carga, e a energia restante deve ser vendida. Como mostrado na figura abaixo, 1、2、3 representam a prioridade de energia.



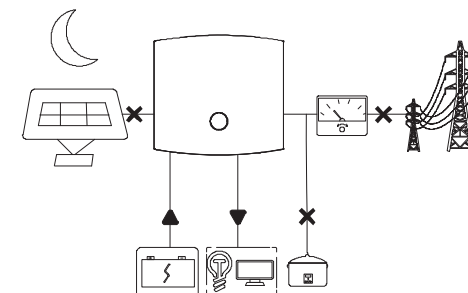
Durante a noite

A rede elétrica está normal, a eletricidade é comprada da rede para alimentar a carga, e a bateria é usada como reserva de energia.



Durante a noite

A rede está anormal, o inversor entra em modo off-grid, e a bateria descarrega para fornecer energia à carga da porta off-grid.



4.2.3 Peak load shifting

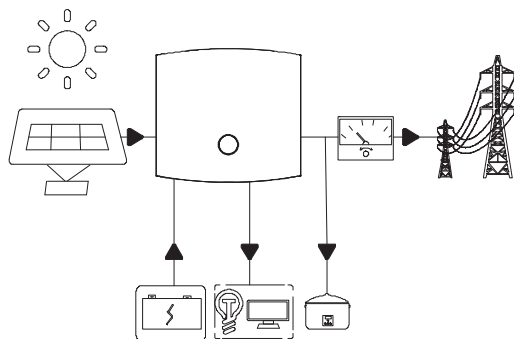


Atenção:

- O modo econômico só pode ser selecionado se as leis e regulamentos locais forem cumpridos.
- Por exemplo, se a rede elétrica proíbe o carregamento da bateria, não use este modo. Recomenda-se utilizar a redução de picos e o preenchimento de vales em cenários com grande diferença entre os preços de eletricidade durante picos e vales.

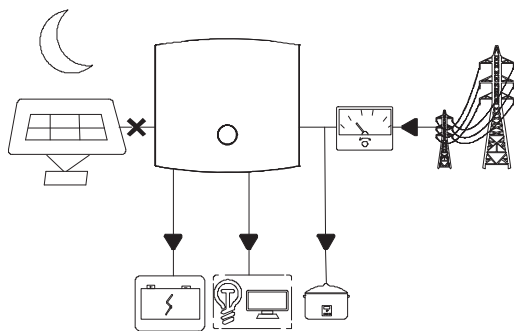
Período de pico da rede:

Defina a prioridade da energia fotovoltaica como carga → rede → bateria dentro do intervalo de tempo de 04:01 às 23:59. A energia fotovoltaica fluirá prioritariamente para a carga off-grid, e o excesso de energia será vendido.



Período de baixa demanda da rede:

Defina o horário de carregamento da rede como 00:00 às 04:00 e compre eletricidade da rede para carregar a bateria.



4.3 Características da função

4.3.1 Redução de potência

Para garantir o funcionamento seguro do inversor, o inversor reduzirá automaticamente a potência de saída quando o ambiente de operação não estiver ideal.

Os seguintes fatores podem causar redução de potência, portanto, tente evitá-los durante o uso. use.

- Condições ambientais desfavoráveis, como luz solar direta, altas temperaturas, etc.
- A porcentagem de potência de saída do inversor foi limitada pelas configurações do aplicativo ou da interface web
- Variação com a frequência da tensão da rede
- Alta tensão de entrada
- Alto valor de corrente de entrada
- Configuração insuficiente de potência do banco de baterias

5 INSTALAÇÃO

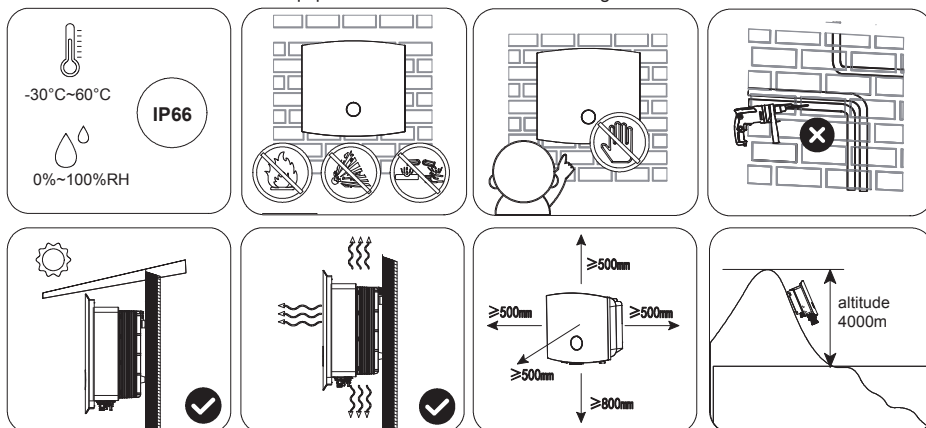
5.1 Requisitos de instalação

5.1.1 Requisitos ambientais

- A classe de proteção do inversor é IP66, que pode ser instalado em ambientes internos e externos.
- O equipamento não deve ser instalado em ambiente inflamável, explosivo e corrosivo
- A posição de instalação deve ser mantida longe do alcance das crianças e posição fácil de ser tocada. Altas temperaturas podem estar presentes na superfície quando o equipamento estiver em operação para evitar queimaduras.
- A posição de instalação deve evitar o cano de água e o cabo na parede para evitar perigo durante a perfuração.
- O inversor deve evitar áreas de névoa salina e ambientes de instalação como sol, chuva e neve. Recomenda-se instalar o inversor em uma posição de instalação protegida. Se necessário, uma proteção do sol pode ser adaptada. Ao instalar o inversor, certo espaço deve ser reservado ao redor do inversor para garantir uma instalação suficiente espaço de dissipação de calor.
- No cenário de instalação de vários inversores, quando o espaço é suficiente, o modo de instalação de "linha reta" Recomenda-se, quando o espaço for insuficiente, recomenda-se instalar o produto em zig-zag. é n recomendado para instalar vários inversores por sobreposição.
- A altura de instalação do equipamento deve ser conveniente para operação e manutenção, certifique-se de que o equipamento luzes indicadoras, todas as etiquetas são fáceis de ver e os blocos terminais são fáceis de operar.
- O inversor está instalado em uma altitude inferior à altitude máxima de trabalho de 4000m
- Mantenha-se afastado de ambientes com campos magnéticos fortes para evitar interferência eletromagnética. Se houver uma estação de rádio perto do local de instalação ou equipamento de comunicação sem fio abaixo de 30MHz, instale o equipamento de acordo com os seguintes requisitos

Núcleo de ferrite com enrolamento multicirculo ou filtro EMI passa-baixo na entrada CC do inversor ou na saída CA.

A distância entre o inversor e o equipamento de interferência eletromagnética sem fio excede 30m.

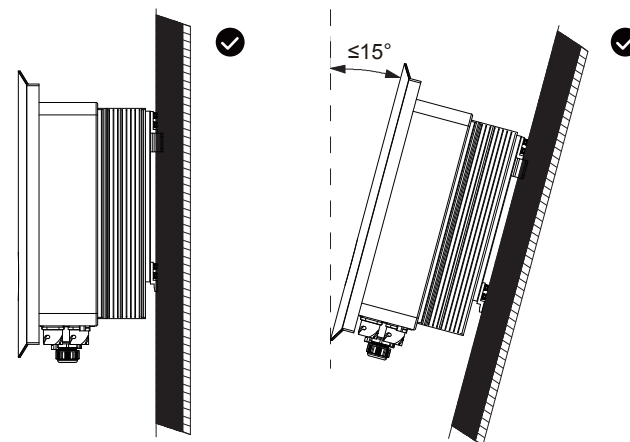


5.1.2 Requisitos da transportadora

- Os suportes de instalação não devem ser inflamáveis e devem ser resistentes ao fogo.
- Certifique-se de que o suporte de montagem é sólido e confiável e pode suportar o peso do inversor.
- Equipamento irá vibrar durante o funcionamento, por isso não o instale no suporte em local de baixo isolamento, de forma a evitar transtornos aos moradores da área de convivência causados pelo ruído gerado pelo equipamento durante a operação.

5.1.3 Requisitos de ângulo de instalação

- Ângulo de instalação do inversor recomendado: vertical ou inclinação $\leq 15^\circ$.
- Não inverta, incline para frente, incline para trás além do ângulo e instale o inversor horizontalmente.



5.1.4 Requisitos da ferramenta de instalação

As seguintes ferramentas de instalação são recomendadas para instalação. Outras ferramentas auxiliares podem ser usadas no local, se necessário.



5.2 Instalação do inversor

5.2.1 Manuseio do inversor



Atenção:

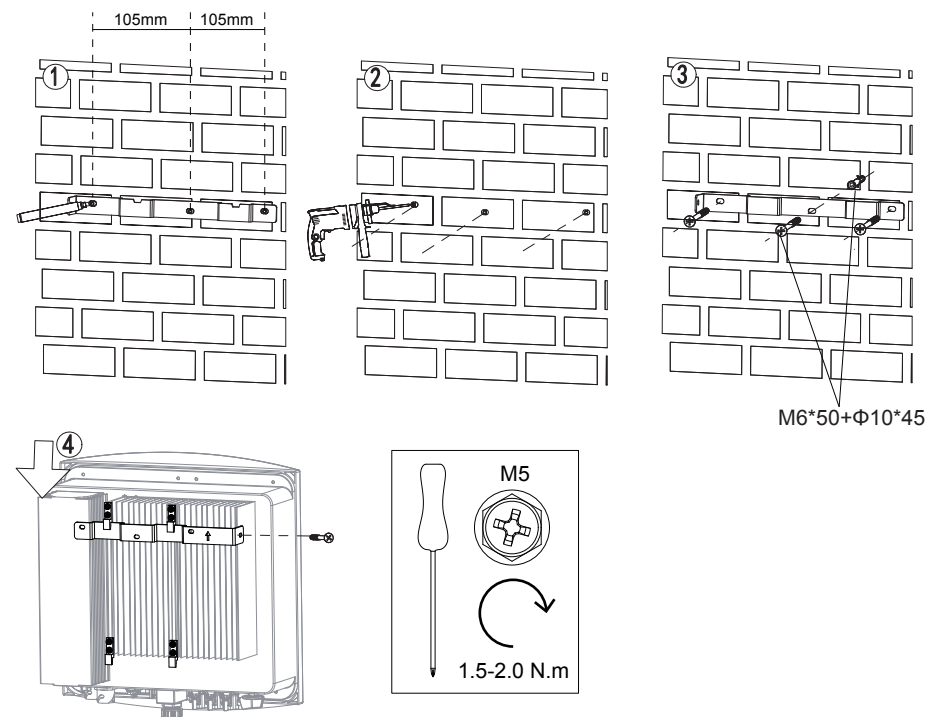
- Transporte, rotatividade, instalação e outras operações devem atender aos requisitos das leis e regulamentos nacionais e regionais e aos padrões relevantes
- Por favor, equipe o pessoal correspondente de acordo com o peso do equipamento para evitar que o equipamento exceda a faixa de peso que pode ser manuseado pelo corpo humano e danifique o pessoal.
- Use luvas de segurança para evitar lesões.
- Certifique-se de que o equipamento esteja equilibrado durante o manuseio para evitar quedas.

5.2.2 Instalação do inversor



Atenção:

- Ao fazer furos, certifique-se de que a posição de perfuração seja mantida longe de canos de água, cabos, etc. na parede para evitar perigos
- Use óculos de proteção e máscara contra poeira ao perfurar para evitar a inalação de poeira no trato respiratório ou nos olhos.
- Certifique-se de que o inversor esteja instalado com segurança para evitar quedas.



5.3 Conexão elétrica

5.3.1 Precauções de segurança



Perigo:

- As especificações de todas as operações, cabos e componentes usados na conexão elétrica.
- Antes da conexão elétrica, desconecte o interruptor CC e o interruptor de saída CA do inversor para garantir que o equipamento esteja desligado. É estritamente proibido operar com eletricidade, caso contrário, choque elétrico e outros perigos podem ocorrer.
- Cabos do mesmo tipo devem ser unidos e dispostos separadamente de cabos de tipos diferentes. É proibido enrolar ou cruzar cabos.
- Se o cabo suportar muita tensão, isso pode levar a uma fiação ruim. Ao fazer a fiação, reserve um certo comprimento do cabo antes de conectar à porta de fiação do inversor.
- Ao crimpar o terminal de conexão, certifique-se de que a parte condutora do cabo esteja totalmente em contato com o terminal de conexão e não crimpe a pele de isolamento do cabo junto com o terminal de conexão, caso contrário, o equipamento pode não funcionar ou o bloco terminal do inversor pode ser danificado devido ao aquecimento devido à conexão não confiável após a operação.



Atenção:

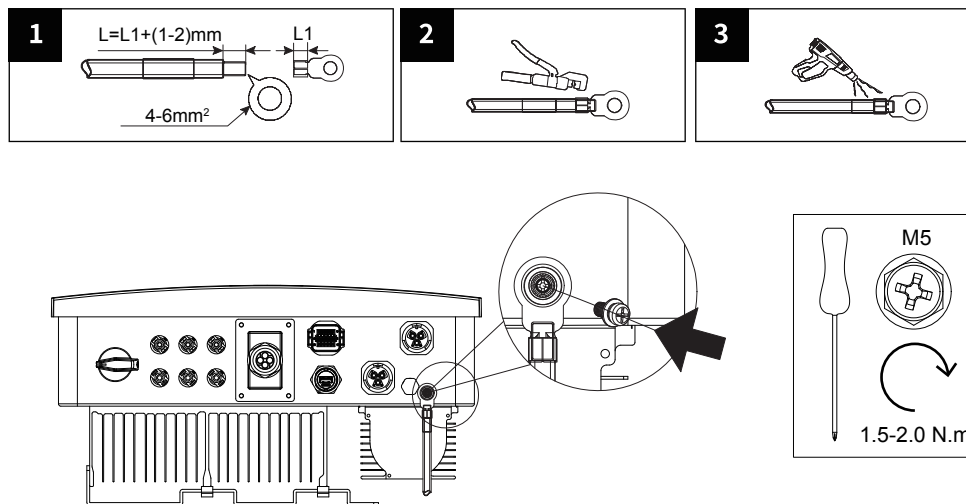
- Ao fazer a conexão elétrica, use sapatos de segurança, luvas de proteção, luvas isolantes e outros equipamentos de proteção individual necessários.
- Somente profissionais estão autorizados a realizar operações relacionadas à conexão elétrica.

5.3.2 Conecte o fio terra de proteção



Aviso:

- O aterramento de proteção da carcaça da caixa não pode substituir o fio de aterramento de proteção da porta de saída CA. Ao fazer a fiação, certifique-se de que os fios de aterramento de proteção nos dois locais estejam conectados de forma confiável.
- No caso de vários inversores, certifique-se de que o ponto de aterramento de proteção de todas as caixas do inversor esteja conectado equipotencialmente.
- Para melhorar a resistência à corrosão do terminal, recomenda-se aplicar silicone ou tinta na parte externa do terminal de aterramento para proteção após a conexão e instalação do fio terra de proteção.
- Por favor, prepare o fio terra de proteção e a especificação recomendada:
Tipo: Fio de cobre de núcleo único externo
Área seccional do condutor: 4-6mm² (12 - 10AWG)



5.3.3 Conecte o cabo de entrada FV



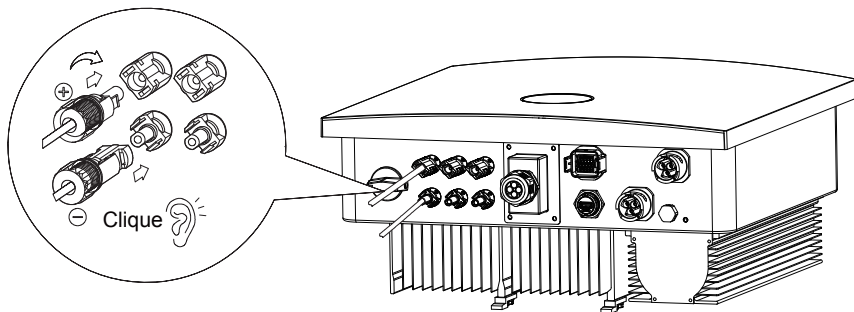
Perigo:

- Não conecte a mesma string FV a vários inversores, caso contrário, o inversor pode ser danificado.
- Certifique-se de que a corrente máxima de curto-circuito e a tensão máxima de entrada de cada MPPT estejam dentro da faixa permitida do inversor.
- Certifique-se de que o eletrodo positivo da string FV está conectado à porta FV + do inversor, e o eletrodo negativo da string FV está conectado à porta FV - do inversor.
- Por favor, prepare seu próprio cabo de entrada FV. Especificação recomendada:
Tipo: Fio de cobre multinúcleo fotovoltaico externo
seção transversal do condutor: 4-6mm² (12-10AWG) Diâmetro externo da camada de isolamento do condutor: $\phi 3 \sim 7$ mm

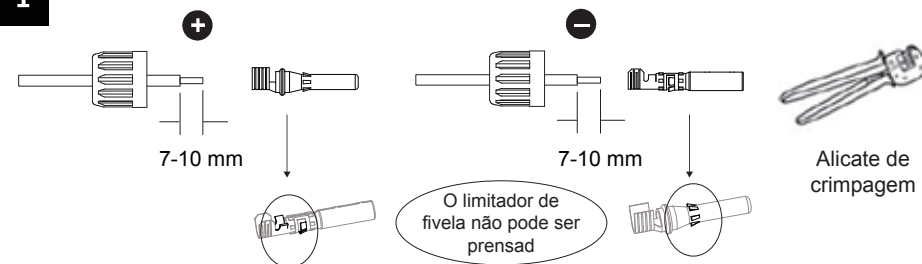


Aviso:

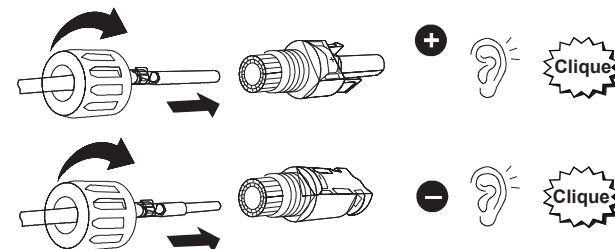
- A saída da string FV não suporta aterramento. Antes de conectar a cadeia fotovoltaica ao inversor, certifique-se de que a resistência mínima de isolamento ao terra da cadeia fotovoltaica atende aos requisitos mínimos de impedância de isolamento ($R = \text{tensão de entrada máxima} / 30\text{mA}$).
- Certifique-se de que os cabos CC estejam firmemente conectados sem frouxidão após a conexão.
- Use um multímetro para medir os eletrodos positivo e negativo do cabo CC e certifique-se de que os eletrodos positivo e negativo estejam corretos sem conexão reversa e que a tensão esteja dentro da faixa permitida.



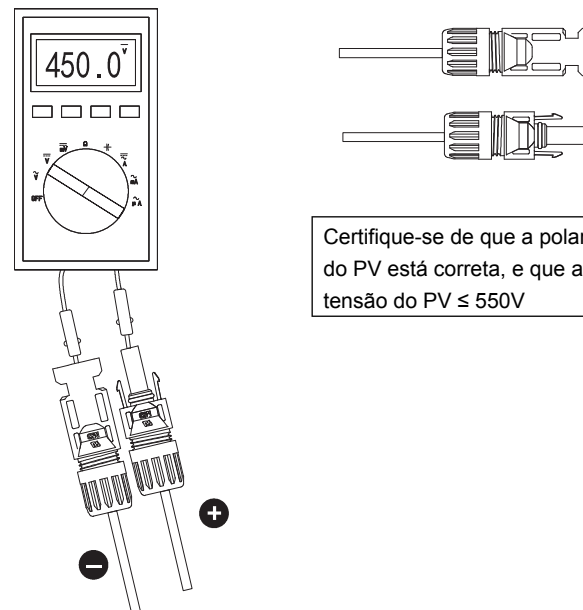
1



2



3



5.3.4 Connect the battery input cable



Perigo:

- O fabricante do inversor deve aprovar a bateria utilizada com o inversor, e a lista de baterias aprovadas pode ser obtida através do site oficial.
- O curto-circuito da bateria pode causar ferimentos pessoais. A corrente instantânea elevada causada pelo curto-circuito pode liberar muita energia e pode causar incêndio.
- Antes de conectar o cabo da bateria, por favor, confirme que o inversor e a bateria estão desligados e que os interruptores frontal e traseiro do equipamento estão desconectados.
- Quando o inversor estiver em operação, não conecte nem desconecte o cabo da bateria. Operações inadequadas podem causar choque elétrico.
- Ao conectar o cabo da bateria, use ferramentas isoladas para evitar choque elétrico acidental ou curto-circuito da bateria
- Certifique-se de que a tensão em circuito aberto da bateria esteja dentro da faixa permitida pelo inversor.
- É necessário um interruptor DC entre o inversor e a bateria.
- Por favor, prepare seu próprio cabo de entrada PV. Especificação recomendada:

Type: Outdoor PV multi-core copper wire

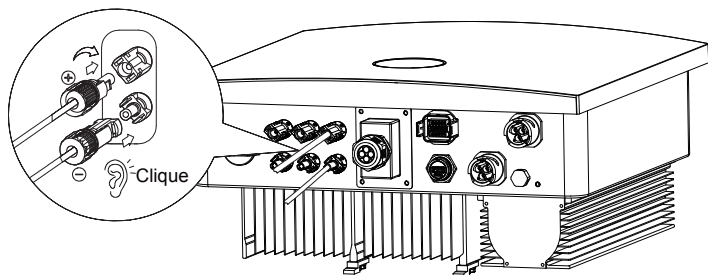
Conductor sectional area: 8mm² (8AWG)

Outer diameter of conductor insulation layer: $\phi 3\sim 7\text{mm}$

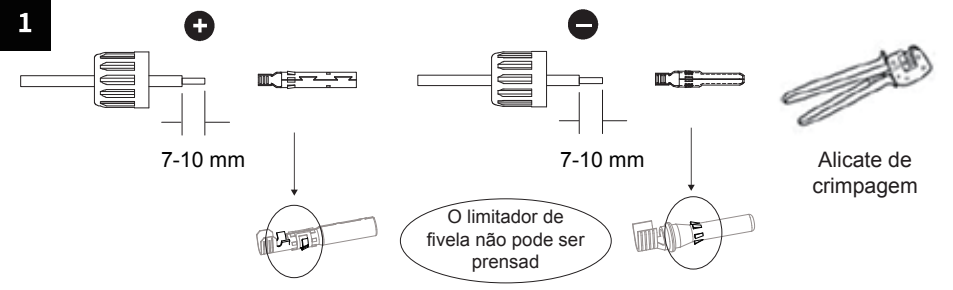


Aviso:

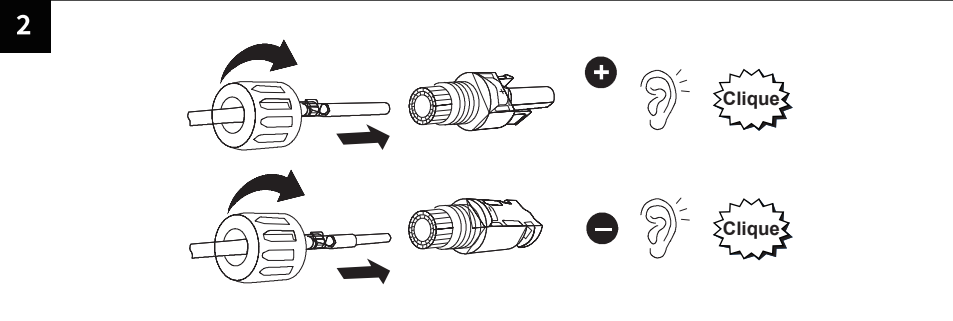
- Durante a fiação, o cabo da bateria deve estar completamente conectado aos terminais "BAT+", "BAT-" e ao ponto de aterramento da bateria. Se a conexão do cabo estiver errada, o equipamento será danificado.
- Não conecte a carga entre o inversor e a bateria.
- Não conecte o mesmo banco de baterias a vários inversores, pois isso pode causar danos ao inversor.
- Certifique-se de que os cabos DC estejam firmemente conectados, sem folgas após a conexão.
- Use um multímetro para medir os eletrodos positivo e negativo do cabo DC e garantir que os eletrodos positivo e negativo estejam corretos, sem conexão invertida, e que a tensão esteja dentro da faixa permitida.



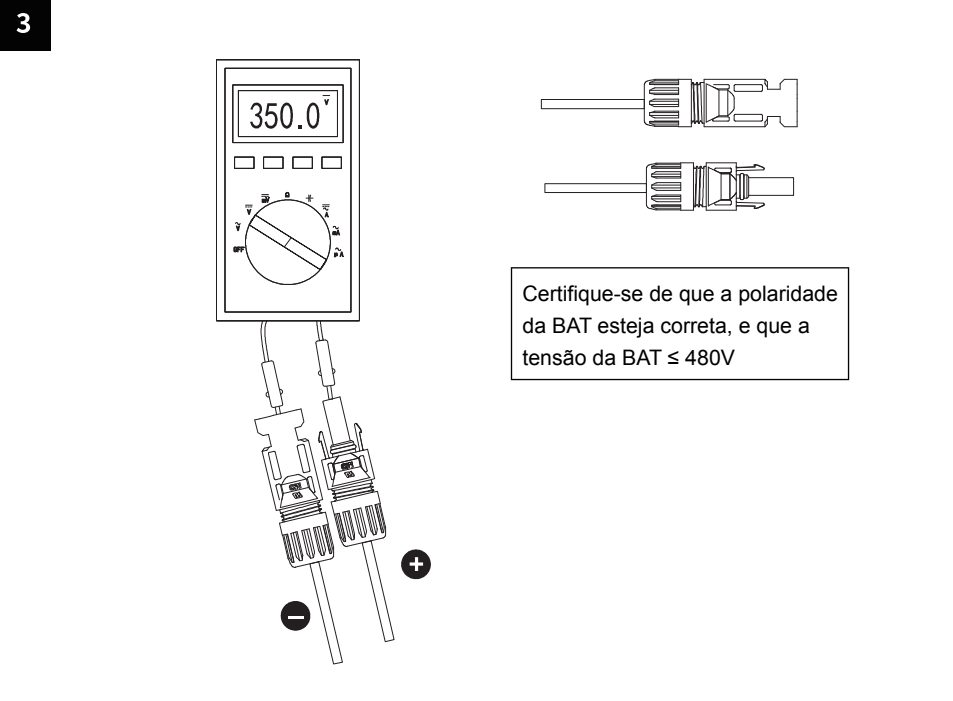
1



2



3



5.3.5 Conecte o cabo CA



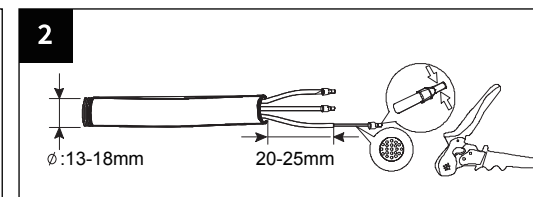
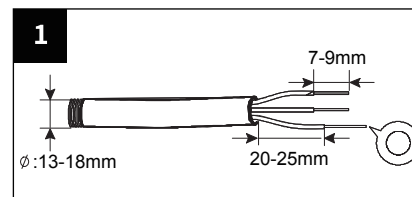
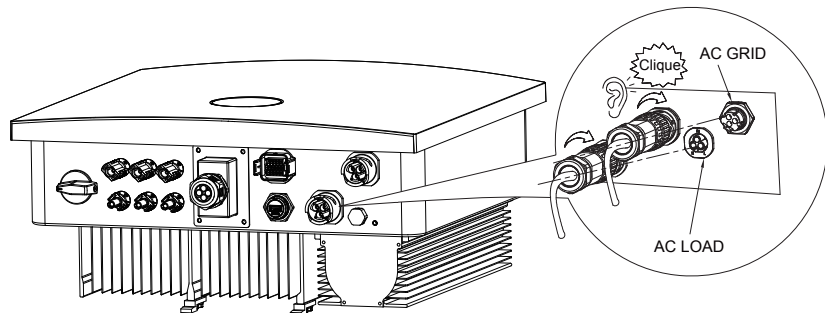
Perigo:

- Para garantir que o inversor e a rede possam ser desconectados com segurança da rede em caso de condições anormais, por favor, conecte o interruptor AC no lado AC do inversor. Vários inversores não podem ser conectados a um único interruptor AC ao mesmo tempo. Selecione o interruptor AC adequado de acordo com as regulamentações locais.
- Quando o inversor estiver ligado, o portão AC off-grid será energizado. Se a carga do portão off-grid precisar ser mantida, certifique-se de desconectar o disjuntor do portão off-grid ou desligar o inversor, caso contrário, isso pode causar choque elétrico.
- Por favor, prepare seu próprio cabo de entrada AC. Especificação recomendada:
 Tipo: Cabo de cobre de núcleo único para uso externo
 Seção do condutor: 6mm² (10AWG)
 Diâmetro externo da camada de isolamento do condutor: $\phi 13 \sim 18 \text{ mm}$
- Se for selecionado um cabo de cobre com múltiplos núcleos, deve ser usado um terminal de crimpagem adequado para a montagem. É proibido pressionar diretamente o cabo de cobre com múltiplos núcleos no conector.



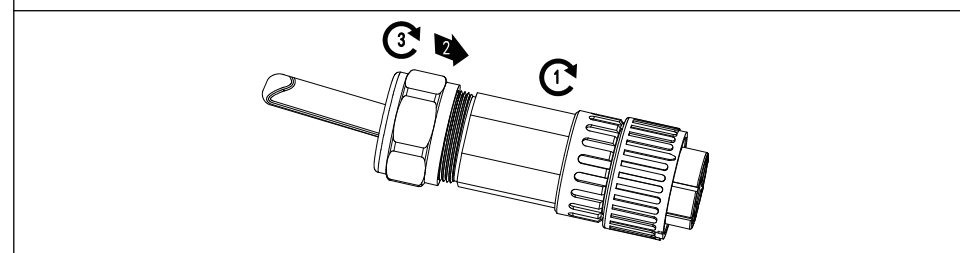
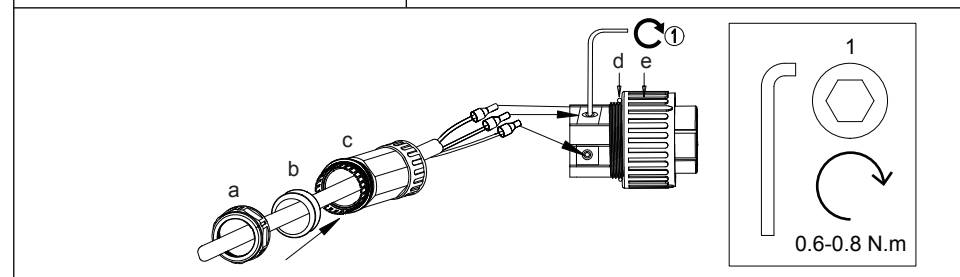
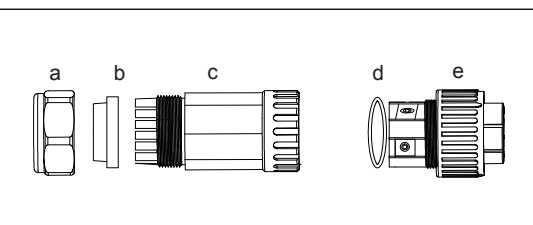
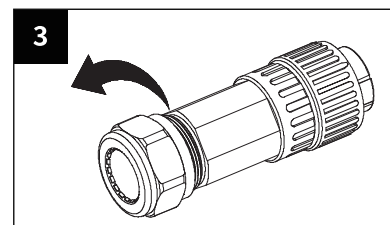
Aviso:

- A unidade de monitoramento de corrente residual (RCMU) está integrada dentro do inversor e, quando o inversor detecta uma corrente de fuga maior que o valor permitido, ele se desconectará rapidamente da rede elétrica.
 - Durante a fiação, o cabo AC deve corresponder completamente aos terminais "L", "N" e ao ponto de aterramento do terminal AC. Se o cabo for conectado incorretamente, isso causará danos ao equipamento.
 - Certifique-se de que o núcleo do fio esteja totalmente inserido no orifício de conexão do terminal e não esteja exposto.
 - Certifique-se de que as conexões dos cabos estejam firmes, caso contrário, a operação do equipamento pode causar superaquecimento dos terminais de fiação e danos ao equipamento.
- Ao conectar os cabos AC, recomenda-se conectar primeiro o cabo de saída off-grid e, em seguida, conectar o cabo da rede elétrica. É estritamente proibido conectar o cabo da rede elétrica ao porto de saída off-grid.



Explicação:

- É um cabo de núcleo único e não requer operação de prensagem de terminais.
- Para cabos com múltiplos núcleos, são necessários alicates de crimpagem para prensar os terminais.

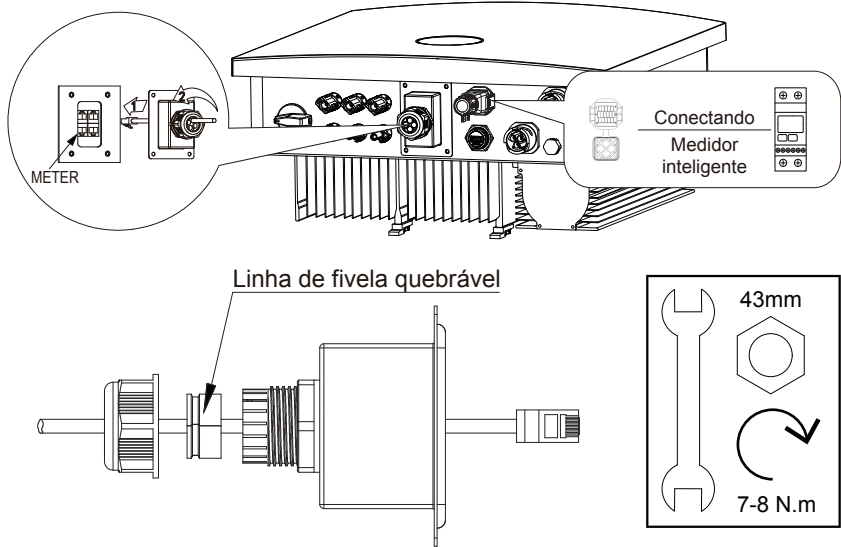


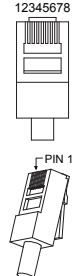
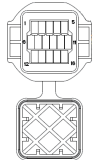
5.3.6 Medidor inteligente (opcional)



Aviso:

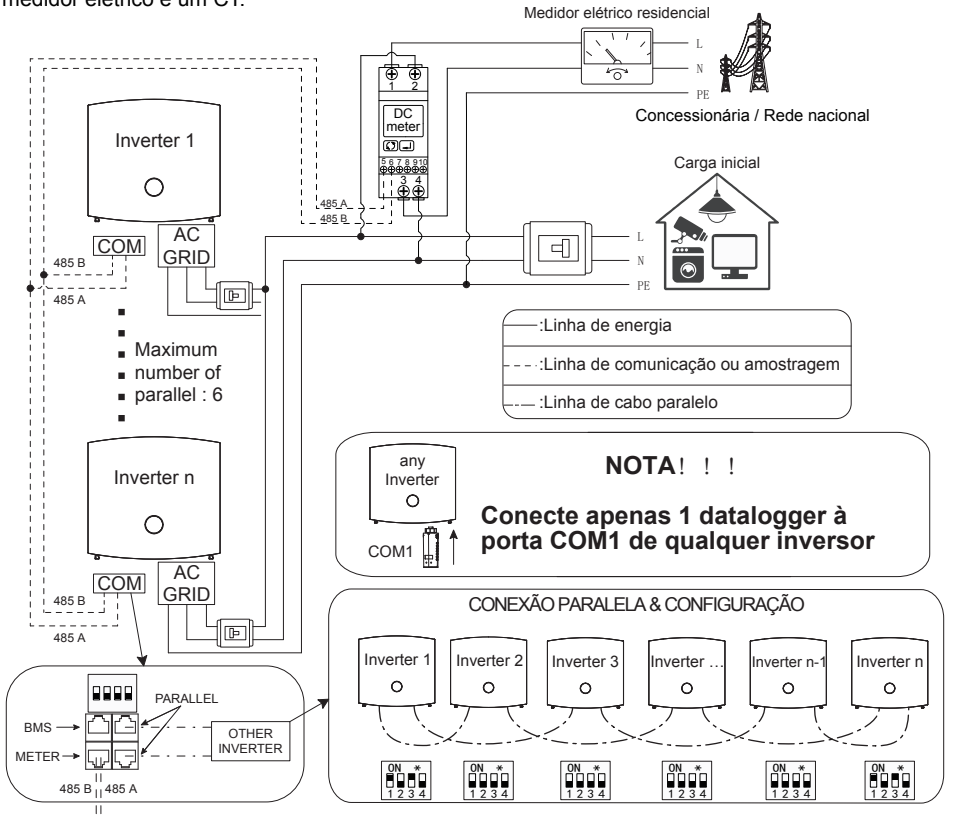
- Ao conectar cabos de comunicação, certifique-se de que a definição do porto de fiação corresponda perfeitamente ao dispositivo, e a roteirização dos cabos deve evitar fontes de interferência, cabos de energia, etc., para evitar afetar a recepção do sinal.
- O medidor elétrico e o CT são enviados com o inversor, e os parâmetros relevantes foram pré-configurados na fábrica. Por favor, não modifique os parâmetros relevantes do medidor de eletricidade e do CT.
- Cada inversor deve ser conectado a um medidor separado. Não conecte vários inversores ao mesmo medidor elétrico.
- Para garantir o uso normal do medidor elétrico e do CT, certifique-se do seguinte: Certifique-se de que o CT esteja corretamente combinado e conectado ao cabo de fase, e o CT deve estar conectado ao cabo L.
- Conecte o CT de acordo com a direção do medidor elétrico. Se estiver invertido, um erro de inversão do CT será reportado.
- O comprimento do cabo do CT fornecido com o inversor é de 3m ou 5m. Instale o medidor elétrico e o CT de acordo com a situação real.
- Forneça seu próprio cabo de comunicação para o medidor elétrico, e recomenda-se usar cabos de rede padrão T568B de Classe 5 ou superior.
- O cabo de comunicação que conecta o medidor elétrico ao inversor suporta um máximo de 100m e pode ser conectado a um cabeçote cristal RJ45 padrão. A definição da porta é a seguinte:



	Alfinete	Função	Alfinete	Função
	1	485A	5	NC
	2	485B	6	NC
	3	NC	7	485A
	4	NC	8	485B

1	5	Alfinete	Função	Alfinete	Função
6	11	1	485A1_1	5	485 1 GND
12	16	2	485B1_1	6	485A2
		3	485A1_2	7	485B2
		4	485B1_2	8	485 2 GND

O inversor monofásico ASG pode atender aos requisitos da função de exportação zero através de um medidor elétrico e um CT.



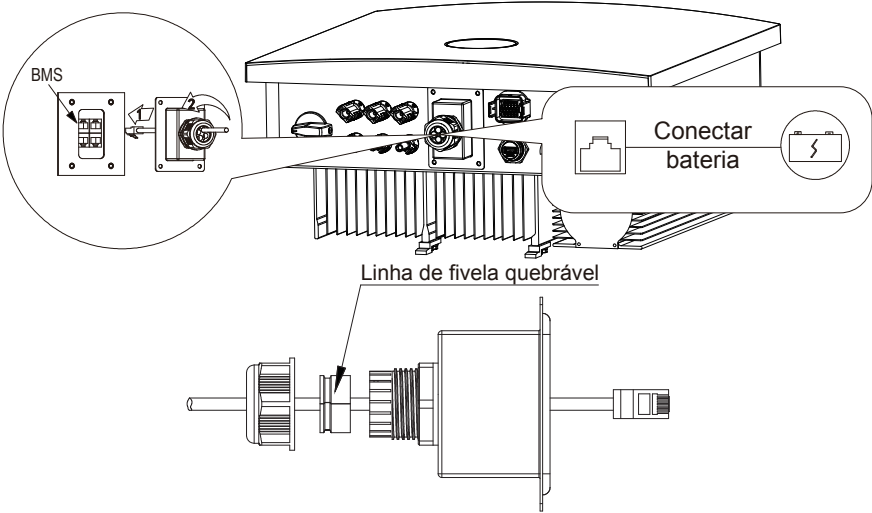
Nota: Esta imagem mostra a conexão do medidor DC; consulte a página 19 do manual do usuário para a conexão do medidor CT.

5.3.7 Comunicação BMS



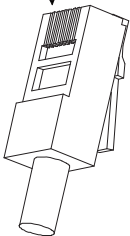
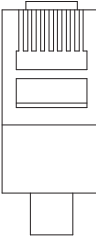
Aviso:

- Ao conectar o cabo de comunicação, certifique-se de que a definição do porto de fiação esteja completamente adequada ao equipamento, e o roteamento do cabo deve evitar fontes de interferência, cabos de energia, etc., para não afetar a recepção do sinal.
- A comunicação CAN ou RS485 deve ser escolhida entre o inversor e a bateria de acordo com a demanda real.
- Por favor, prepare o cabo de comunicação BMS por conta própria. Recomenda-se usar cabo de rede padrão Cat5e ou superior, seguindo o padrão T568B.
- Sugere-se que o cabo de comunicação entre o BMS e o inversor tenha no máximo 5m, e um cabeçote cristal RJ45 padrão pode ser conectado. A definição do porto é a seguinte:



12345678

Pin 1



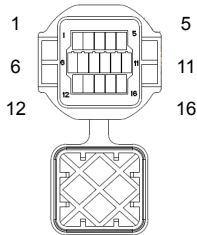
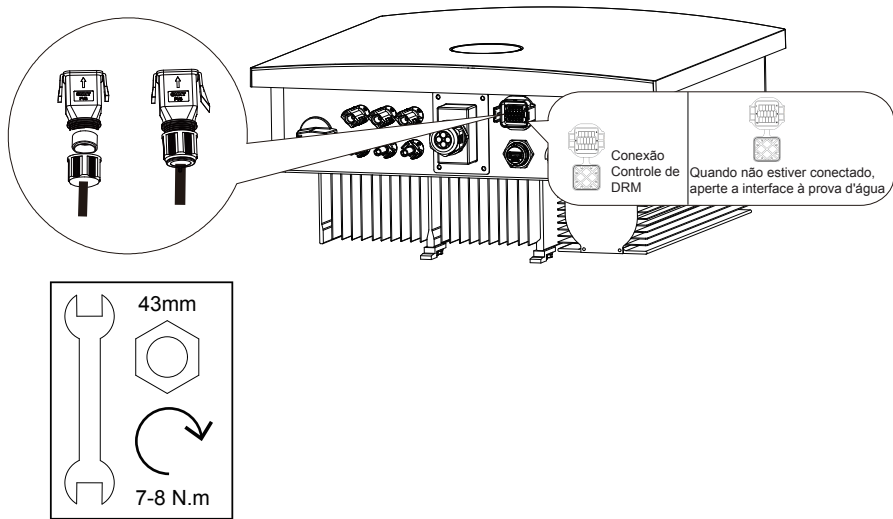
Alfinete	Função	Alfinete	Função
1	NC	5	CANL
2	NC	6	GND
3	NC	7	485A
4	CANH	8	485B

5.3.8 Controle DRM (opcional)



Aviso:

- Ao conectar o cabo de comunicação, certifique-se de que a definição da porta de fiação esteja completamente compatível com o equipamento e a rota do cabo deve evitar a fonte de interferência, cabo de alimentação, etc. para evitar afetar a recepção do sinal.



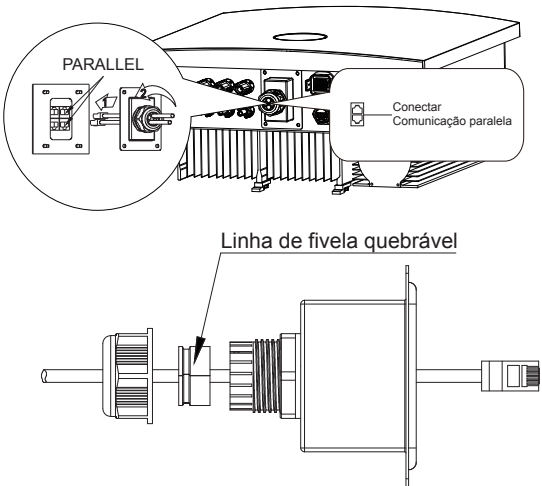
Alfinete	Função	Alfinete	Função
9	DRM1/5	13	DRM_REF
10	DRM2/6	14	DRM_GND
11	DRM3/7	15	DRM_+12V
12	DRM4/8	16	DRM_GND

5.3.9 Comunicação paralela (opcional)

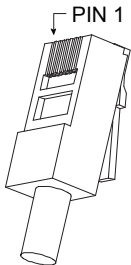


Aviso:

- Ao conectar o cabo de comunicação, certifique-se de que a definição do porto de fiação esteja completamente adequada ao equipamento, e o roteamento do cabo deve evitar fontes de interferência, cabos de energia, etc., para não afetar a recepção do sinal.
- Prepare o cabo de comunicação do medidor por conta própria. Recomenda-se usar cabo de rede padrão Cat-5 ou superior, seguindo o padrão T568B.
- As operações detalhadas de fiação e configuração em paralelo estão descritas no Apêndice 1 Operação em Paralelo.
- O cabo de comunicação entre inversores pode ser conectado com um cabeçote cristal RJ45 padrão, e a definição do porto é a seguinte:



12345678



Alfinete	Função
1	CANB_H
2	CANB_L
3	GNDCOM
4	PAR-SYN

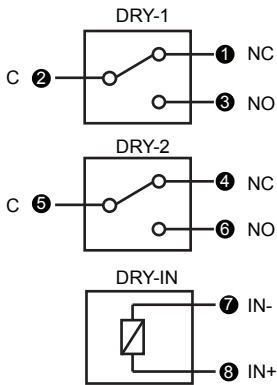
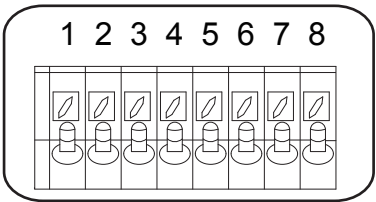
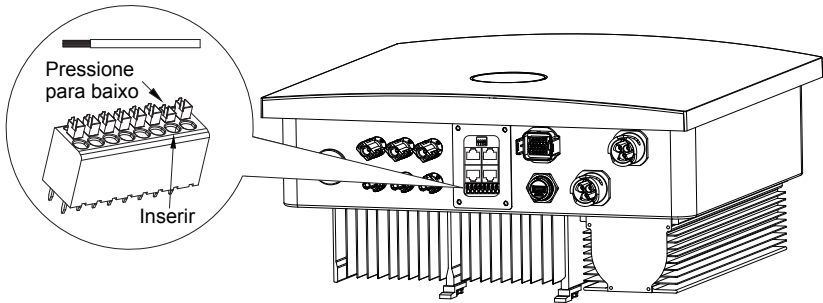
Alfinete	Função
5	PAR-HOST
6	PAR-MODE
7	PAR.CAN_H
8	PAR.CAN_L

5.3.10 Comunicação DRY (opcional)



Aviso:

- Ao conectar o cabo de comunicação, certifique-se de que a definição do porto de fiação esteja completamente adequada ao equipamento, e o roteamento do cabo deve evitar fontes de interferência, cabos de energia, etc., para não afetar a recepção do sinal.
- A definição do porto é a seguinte:



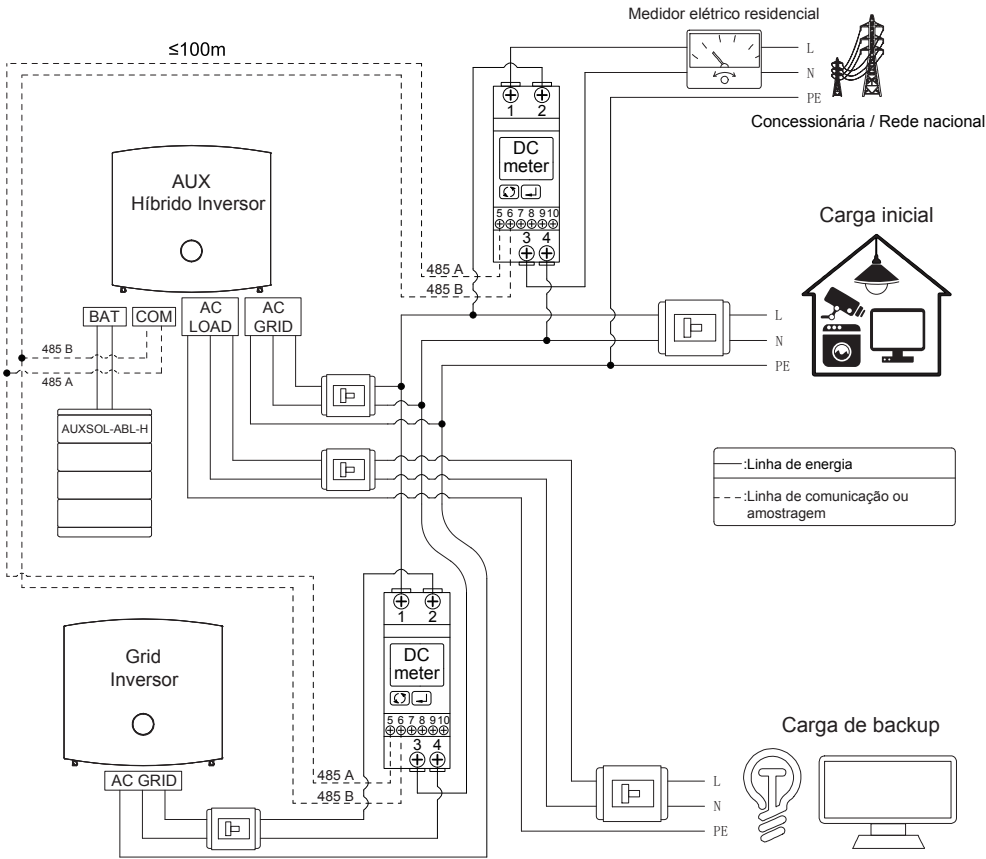
5.3.11 Acoplamento CA (opcional)

Aviso:

- Ao conectar o cabo de comunicação, certifique-se de que a definição do porto de fiação esteja completamente adequada ao equipamento, e o roteamento do cabo deve evitar fontes de interferência, cabos de energia, etc., para não afetar a recepção do sinal.
- A definição do porto é a seguinte:
- O modo anti-retorno deve ser configurado para "Anti-Retorno Geral".

Função de acoplamento CA

1. Habilite a função de medidor duplo;
2. Defina o endereço de comunicação do medidor 2 para 30 através do botão do medidor;
3. Habilite o código de função anti-retorno e defina a porcentagem de anti-retorno para 100%.



Observação: Esta imagem mostra a conexão do medidor DC, consulte a página 19 do manual do usuário para a conexão do medidor CT.

5.3.12 Datalogger connection (optional)

Aviso:

Uma introdução detalhada do módulo de comunicação pode ser obtida no site oficial.

1. Abra a tampa da porta COM, monte o registrador de dados e a porta USB juntos conforme mostrado na figura e aperte o registrador de dados.
2. O registrador de dados pode suportar comunicação Wi-Fi, 4G, LAN ou SUNSPEC. Consulte o guia de instalação do registrador de dados para operação detalhada.

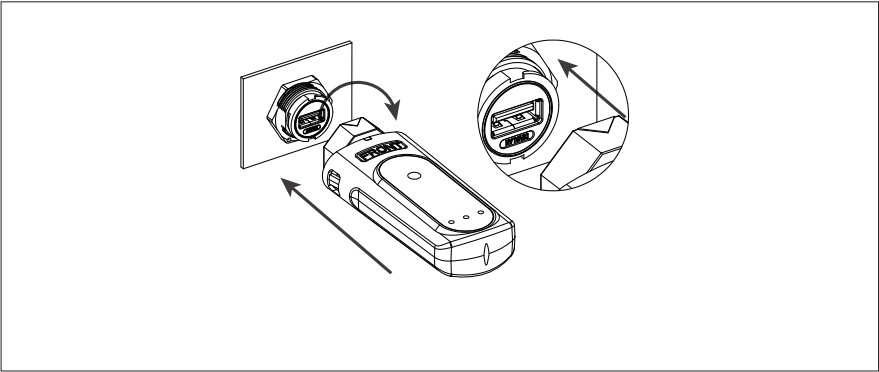


fig. 1

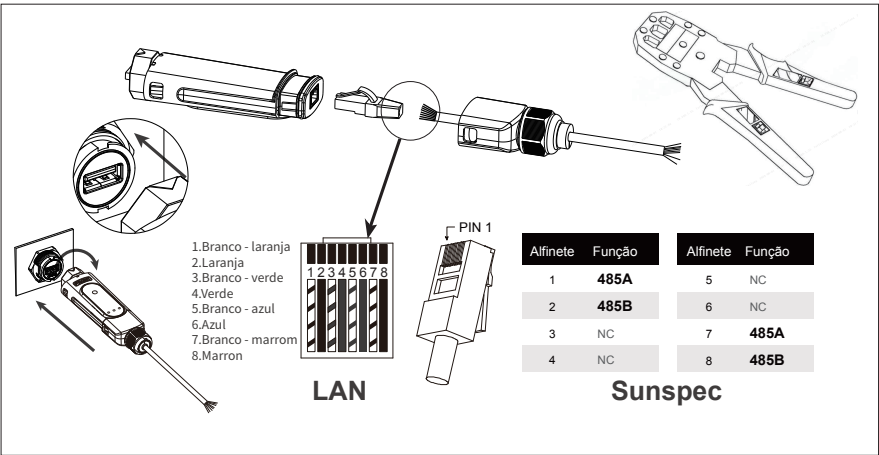


fig. 2

6 COMISSIONAMENTO E MANUTENÇÃO DE EQUIPAMENTO

6.1 Verifique antes de ligar

Itens	Verificando itens	Padrão
1	Instalação do inversor	O inversor deve ser instalado de forma correta, firme e confiável
2	Arranjo de cabos	Os cabos devem estar razoavelmente dispostos e bem protegidos, sem danos
3	Data logger	O registrador de dados deve ser instalado de forma correta, firme e confiável
4	Identificando	Os sinais de segurança e etiquetas de advertência no inversor não estão bloqueados ou danificados
5	Trocar	"DC SWITCH" e todas as chaves conectadas ao inversor estão "OFF"
6	Conexão à cabo	O cabo de saída CA, o cabo de entrada CC e o fio terra estão conectados corretamente, com firmeza e confiabilidade
7	Terminais não utilizados e interfaces	Terminais e interfaces não utilizados são protegidos com tampas à prova d'água
8	Disjuntor	Seleção razoável de disjuntores CA e CC
9	Pré-requisitos ambientais	Espaço de instalação razoável, ambiente limpo e arrumado, nenhuma construção permanente

6.2 Ligar o equipamento

Passo 1: Por favor use o multímetro para medir a tensão da rede na chave entre a entrada da rede e o inversor, e fazer certifique-se de que a tensão esteja na faixa permitida do inversor.

Passo 2: Fechar o interruptor CA entre o inversor e a concessionária/rede.

Passo 3: Inicialização do sistema de bateria:

a: Pressione o botão POWER e o indicador acende.

b: Pressione e segure o botão ON / OFF por mais de.

Passo 4: Definir "DC SWITCH" no inversor para "ON".

Passo 5: Observar o LCD / LED indicador do inversor e verifique o status de operação do inversor.

6.3 Definir os parâmetros do inversor via App



Atenção:

Para garantir que o inversor funcione corretamente, use o programa aplicativo AUXSOL para concluir a configuração do parâmetro do inversor.

Digitalize o código QR abaixo para baixar o aplicativo AUXSOL ou faça login no seguinte website para baixar este aplicativo: <https://www.auxsolcloud.com>



Atenção:

Obtenha também as instruções de operação da haste de comunicação no site oficial, para definir o conteúdo de forma mais consistente com o cenário do aplicativo.

6.4 Desligue o equipamento



Perigo:

- Ao operar e manter o inversor, desligue o inversor para tratamento. A operação com energia do equipamento pode causar danos ao inversor ou choque elétrico.
- Depois que o inversor for desligado, levará um certo tempo para que os componentes internos descarreguem. Aguarde até que o equipamento esteja totalmente descarregado de acordo com os requisitos de tempo de etiqueta exigidos.

Passo 1: Desconecte o interruptor CA entre o inversor e a concessionária/rede nacional.

Passo 2: No interruptor CA entre o inversor e a rede elétrica/nacional, meça a tensão no lado da rede elétrica com um multímetro para confirmar que a energia foi cortada.

Passo 3: Desligamento do sistema de bateria:

a: Pressione e segure o botão ON / OFF por mais de 3s.

b: Pressione o botão POWER e a luz indicadora se apagará.

Passo 4: Observe o indicador LCD / LED do inversor, verifique o status de operação do inversor e confirme para entrar

Passo 5: no modo de espera. Desligue "DC SWITCH" no inversor.

6.5 Remoção do equipamento



Perigo:

- Certifique-se de que o inversor está desligado.
- Use equipamento de proteção individual ao operar o inversor.

Passo 1: Remova sucessivamente todas as conexões elétricas do inversor, incluindo cabo CC, cabo CA, cabo de comunicação, módulo de comunicação e fio terra de proteção.

Passo 2: Remova o inversor do revestimento traseiro.

Passo 3: Remova o revestimento traseiro.

Passo 4: Salve adequadamente o inversor e certifique-se de que as condições de armazenamento atendam aos requisitos se o inversor subsequente ainda for colocado em uso.

6.6 Descarte de equipamentos

Se o inversor não puder mais ser usado e precisar ser descartado, descarte-o de acordo com os requisitos de descarte de lixo elétrico do país/região do inversor.

O inversor não deve ser tratado como lixo doméstico.

6.7 Resolução de problemas

Solucione o problema de acordo com os seguintes métodos. Se os métodos de solução de problemas não puderem ajudá-lo, entre em contato com o centro de serviço pós-venda.

Ao entrar em contato com o centro de serviço pós-venda, colete as seguintes informações para uma solução rápida.

1. Informações do inversor, como número de série, versão do software, tempo de instalação do equipamento, tempo de ocorrência da falha, frequência de ocorrência da falha, etc.
2. Ambiente de instalação do equipamento, como condições climáticas, se os componentes estão abrigados e se há sombra, etc. Recomenda-se fornecer fotos, vídeos e outros documentos para auxiliar na análise dos problemas. Condição da rede pública/nacional.
3. Se houver apenas o modo indicador para o inversor, as informações de falha podem ser visualizadas através do modo de plataforma traseira/APP.

Códigos de defeito	Nome do defeito	Cause	Solutions
101	Sobretensão no Software BUS	1. Flutuações anormais na rede elétrica ou no carregamento 2. Baixa intensidade luminosa ou variações anormais da luminosidade	1. Se isso acontecer por acaso, pode ser causado por rede elétrica anormal, carga ou luz por um curto período de tempo. Depois que a autoverificação estiver normal, o inversor retornará à operação normal sem intervenção manual.
102	Baixa tensão no BUS	3. Configuração errada da matriz fotovoltaica, excesso no número de placas solares em série 4. Isolation ruim do sistema fotovoltaico com respeito a terra	2. Verifique a configuração em série da string da matriz fotovoltaica correspondente para garantir que a tensão de circuito aberto da string não seja superior à tensão máxima de trabalho do inversor.
103	Desequilíbrio no BUS		3. Verifique a impedância das cordas fotovoltaicas para o aterramento de proteção. Se ocorrer um curto-circuito, encontre o ponto de curto-circuito e corrija-o.
104	Sobretensão no Hardware BUS		4. Reinicie o inversor após desconectar a carga fora da rede. Se a reinicialização for normal, você precisa aumentar a bateria ou reduzir a carga fora da rede (inversor híbrido).
201	Tempo limite do barramento de partida suave da bateria	1. Flutuação anormal da rede elétrica. 2. Falha de amostragem do inversor. 3. Falha na fiação.	1. Se acontecer por acidente, pode ser causado pela rede elétrica anormal ou carga por um curto período de tempo. Depois que a autoverificação estiver normal, o inversor retornará à operação normal sem intervenção manual.
202	Tempo limite do barramento de partida suave da grade		2. Desconecte o disjuntor CA, o disjuntor da bateria e o interruptor de entrada fotovoltaico. Após 10 minutos, feche o disjuntor da bateria, o disjuntor CA e o interruptor de entrada fotovoltaica para verificar se a falha ainda é a mesma.
203	Tempo limite do barramento de partida suave do aumento do DCDC		3. Verifique se os cabos fotovoltaicos, CA e bateria estão conectados corretamente de acordo com os requisitos de fiação do manual.
301	Tempo limite de inicialização suave da Fase A		
401	Sobrecorrente do software DCDC	1. Flutuação anormal da rede elétrica ou carga. 2. Falha de amostragem do inversor. 3. Falha na fiação da bateria.	1. Se isso acontecer por acidente, pode ser causado por uma anormalidade temporária na rede elétrica ou na carga. Após a autoverificação normal, o inversor retornará à operação normal sem intervenção manual.
501	Sobrecorrente de hardware DCDC		2. Desconecte o disjuntor AC, o disjuntor da bateria e o interruptor de entrada fotovoltaica nessa ordem, e após 10 minutos, feche o disjuntor da bateria, o disjuntor AC e o interruptor de entrada fotovoltaica nessa ordem para verificar se a falha ainda persiste.
			3. Verifique se o cabo da bateria está corretamente conectado de acordo com os requisitos de fiação do manual.

Códigos de defeito	Nome do defeito	Cause	Solutions
601	Sobrecorrente de software da Fase A	1. Flutuação anormal da rede ou da carga. 2. Falha de amostragem do inversor.	1. Se ocorrer incidentalmente, pode ser causado por anomalias temporal de rede elétrica ou carga, o inversor retornará ao trabalho normal após a auto-verificação, sem intervenção humana. 2. Se ocorrer com frequência, verifique se a frequência da tensão da rede está estável, se a flutuação da rede for grande, ativar o modo de rede fraca e reiniciar o inversor. 3. Se ocorrer pela primeira vez durante a instalação, verifique se erroneamente conectou a rede elétrica à saída desconectada (inversor híbrido). 4. Desligue a carga desconectada da rede e reinicie o inversor, se o reinício for normal, será necessário aumentar a bateria ou diminuir a carga desconectada (inversor híbrido).
701	Sobrecorrente de hardware da Fase A		
801	Sobretensão da Fase A		
901	Subtensão da Fase A		
1001	Sobretensão da bateria	A tensão da bateria é superior à gama permitida.	1. Verifique se a tensão de configuração da bateria atende às especificações do inversor de acordo com os requisitos de fiação do manual. 2. Confirme se a configuração de tensão de carga do inversor corresponde à especificação da bateria.
1101	Conexão reversa da bateria	Fiação de bateria positiva e negativa errada.	Desligue o disjuntor CA, o disjuntor da bateria e o interruptor de entrada fotovoltaico. Depois que o inversor for desligado, ajuste a fiação positiva e negativa da bateria, ligue o disjuntor da bateria, o disjuntor CA e o interruptor de entrada fotovoltaica para verificar se a falha ainda está lá.
1201	Sobrecarga de backup	A potência de carga fora da rede excede a potência nominal do inversor.	Reduza a carga de saída for a da rede do inversor.
1301	Fase de backup Um curto-circuito	Curto-circuito na saída fora da rede.	Desconecte o disjuntor CA, o disjuntor da bateria e a chave de entrada fotovoltaica em sequência. Depois que o inversor for desligado, verifique se a fiação e a carga do lado de saída fora da rede correspondentes estão em curto-circuito.

Códigos de defeito	Nome do defeito	Cause	Solutions
1501	Temperatura Excessiva na Placa de Controle	1. The installation position of the inverter is not ventilated. 2. The ambient temperature is too high. 3. The fan works abnormally.	1. Check whether the ventilation of the inverter installation position is good and whether the ambient temperature exceeds the maximum allowable ambient temperature range. 2. If there is no ventilation or the ambient temperature is too high, please improve its ventilation and heat dissipation conditions. 3. Check whether the fan is working normally, whether the air duct is blocked or blocked by dust.
1502	Battery module overtemperature		
1503	PV module overtemperature		
1504	Invert module overtemperature		
1505	Control board NTC not connected	Temperature detection circuit abnormality.	Disconnect the AC circuit breaker, battery circuit breaker, and PV input switch in sequence. After 10 minutes, close the battery circuit breaker, AC circuit breaker, and PV input switch in sequence to check whether the fault persists.
1506	Battery module NTC not connected		
1507	PV module NTC not connected		
1508	Invert current DC component protection		
1601	Phase A current DC component protection	The DC component of the inverter output current is higher than the safety regulations or the default allowable range of the machine.	If it happens occasionally, it may be caused by a short-term abnormality in the power grid or load. After the inverter self-checks normally, it will resume normal operation without manual intervention.
1801	PV1 overvoltage	There are too many PV panels in the PV string.	Check the series configuration of the corresponding photovoltaic array string to ensure that the open circuit voltage of the string is not higher than the maximum operating voltage of the inverter.
1802	PV2 overvoltage		
1901	PV software overcurrent	1. Improper PV panel configuration. 2. Abnormal lighting changes.	1. Ensures that the current of the strings are within the specifications of the inverter. 2. If it occurs occasionally, it may be caused by abnormal short-term light. After the inverter self-checks normally, it will resume normal operation without manual intervention.
2001	PV hardware overcurrent		
2101	PV arcing	1. The DC connection terminals are not firmly connected. 2. The DC cable is damaged.	Please check whether wires of PV side are connected correctly according to the wiring requirements in the manual.

Códigos de defeito	Nome do defeito	Cause	Solutions
2201	Inversão de Polaridade PV1	Conexão dos terminais positivo e negativo do conjunto direto de série invertida	Desligue os interruptores de circuito alternando, bateria e entrada fotovoltaica, após o desligamento do inversor ajuste a correta polarização positiva e negativa do conjunto direto, depois feche os interruptores de bateria, circuito alternando e entrada fotovoltaica, verifique se o defeito persiste.
2202	Inversão de Polaridade PV2		
2301	Curto-circuito PV1	Ocorrência de curto-circuito no conjunto direto de série	Desligue os interruptores de circuito alternando, bateria e entrada fotovoltaica, após 10 minutos feche os interruptores de bateria, circuito alternando e entrada fotovoltaica, verifique se o defeito persiste.
2302	Curto-circuito PV2		
2401	Ventilador interno	1. Fornecimento de energia para o ventilador com problemas 2. Falha mecânica (obstrução) 3. Envelhecimento e destruição do ventilador	Verifique se o ventilador está funcionando corretamente e se existe obstrução ou obstrução por poeira na via de ar.
2901	Falha ISO	1. Curto-circuito da série fotovoltaica com relação ao proteção terra 2. Ambiente de montagem da série fotovoltaica persistentemente úmido e isolamento elétrico ruim em relação a terra	1. Verifique a impedância da série fotovoltaica em relação ao solo de proteção, um valor maior que 50k Ω é normal. Se o valor encontrado for menor que 50k Ω , localize e corrija o ponto de curto-circuito. 2. Verifique se a corda de terra do inversor está conectada corretamente.
3001	Falha no sensor GFCI	Sensor de corrente de corrente de corrente de corrente existe anomalia na amostragem	Desligue os interruptores de circuito alternando, bateria e entrada fotovoltaica, após 10 minutos feche os interruptores de bateria, circuito alternando e entrada fotovoltaica, verifique se o defeito persiste.
3002	Falha no GFCI	1. Curto-circuito da série fotovoltaica ou da linha de alternativa com relação ao proteção terra 2. Dispositivos elétricos com corrente de corrente de corrente de corrente 3. Ambiente de montagem do equipamento persistentemente úmido e isolamento elétrico ruim em relação a terra	1. Confirme se a isolação da bateria e da linha de alternante está normal. 2. Rastreamento de equipamentos de carga que possuam vazamento de corrente.
3101	Problemas na Fonte Auxiliar	Falha no circuito de alimentação	Desligue os interruptores de circuito alternando, bateria e entrada fotovoltaica, remova os equipamentos de comunicação externas e dispositivos de leitura, depois feche os interruptores de bateria, circuito alternando e entrada fotovoltaica, verifique se o defeito persiste.

Códigos de defeito	Nome do defeito	Cause	Solutions
3401	Viés de amostragem excessivo atual da Fase A	Circuito de controle anormal.	Desconecte o disjuntor CA, o disjuntor da bateria e a chave de entrada fotovoltaica em sequência. Após 10 minutos, feche o disjuntor da bateria, o disjuntor CA e a chave de entrada fotovoltaica em sequência para verificar se a falha persiste.
3501	Corrente de saída da Fase A viés de amostragem excessivo		
3601	Corrente CC da Fase A viés de amostragem excessivo		
3701	Corrente CC da Fase A viés de amostragem excessivo		
3702	Viés de amostragem excessivo de corrente PV2		
3801	Viés de amostragem excessivo do GFCI	Desligamento respondido a comando de gestão	No need to deal with, if you have any questions, please contact the installer.
3901	Tendência de amostragem excessiva atual DCDC1		
4201	Desligamento por DRM		
4202	Comando de Desligamento	Correspondência incorreta da versão do firmware.	Atualize o firmware do inversor para a versão mais recente.
4203	Bloqueio Remoto		
4301	Incompatibilidade de versão do Bloqueio Remoto	Falha de comunicação paralela.	Verifique se o cabo de comunicação paralela está conectado corretamente de acordo com os requisitos de fiação no manual.
4302	Erro de versão de hardware		
4401	Proteção de comunicação CAN paralela		
4402	Proteção de sinal de sincronização paralela	Falha de comunicação paralela.	Verifique se o cabo de comunicação paralela está conectado corretamente de acordo com os requisitos de fiação no manual.
4403	Proteção de sinal de host paralelo		

Códigos de defeito	Nome do defeito	Cause	Solutions
4404	Proteção de compartilhamento de corrente paralela	No sistema paralelo, o compartilhamento de corrente do inversor é inconsistente.	1. Verifique se o cabo de comunicação paralela está conectado corretamente de acordo com os requisitos de fiação no manual. 2. Confirme se as saídas fora da rede de todos os inversores no sistema paralelo estão conectadas entre si.
4405	Versão paralela inconsistente	Correspondência incorreta da versão do firmware.	Correspondência incorreta da versão do firmware.
4406	Conflito de parâmetro de máquina paralela	As configurações de tensão e frequência nominais da máquina no sistema paralelo são inconsistentes.	Defina os regulamentos e a tensão nominal de todas as máquinas no sistema para serem consistentes.
4407	Conflito de números paralelos	O número da máquina paralela é repetido.	Verifique se o número da máquina paralela de dois ou mais inversores no sistema de máquina paralela é duplicado e altere o número da máquina duplicada para o número da máquina não duplicada dentro de 1~15.
4408	Sobrecarga do sistema	A potência de carga fora da rede excede a potência nominal do sistema paralelo.	1. Confirme se todas as saídas fora da rede dos inversores estão conectadas em paralelo. Em caso afirmativo, siga a sugestão. 2. Reduza a carga de saída fora da rede do inversor ou adicione outro inversor ao sistema paralelo.

6.8 Manutenção regular



Perigo:

A máquina deve ser mantida desligada durante a manutenção.



Atenção:

A manutenção regular pode manter a estabilidade do desempenho do inversor.

Conteúdo	Método	Ciclo
Sistema Limpeza	Verifique a aleta de resfriamento e a entrada/saída de ar quanto a corpos estranhos e poeira. Especialmente o ventilador precisa de manutenção regular para evitar que detritos bloqueiem o ventilador e afetem a operação do inversor	meio ano
Interruptor CC	Ligue e desligue o interruptor CC 10 vezes continuamente para garantir o funcionamento normal do interruptor CC.	um ano
Elétrico conexão	Verifique se a conexão elétrica está frouxa, se a aparência do cabo está danificada e se há vazamento de cobre.	meio ano
Aperto	Verifique se a estanqueidade do orifício de entrada do equipamento atende aos requisitos. Se a folga for muito grande ou não for vedada, ela deve ser fechada novamente.	one year

7 PARÂMETROS TÉCNICOS

Modelo	ASG-3.6SL-ZH	ASG-4SL-ZH	ASG-4.6SL-ZH	ASG-5SL-ZH	ASG-6SL-ZH
CC de entrada					
Potência máxima de entrada	5.4kW	6kW	6.9kW	7.5kW	9kW
Tensão máx. de entrada	550V				
Tensão nominal	360V				
Faixa de tensão MPPT	90-520V				
Corrente de entrada máx.	16A/16A				
Corrente máxima de curto-circuito	20A/20A				
Número do MPPT	2				
Máx. número de strings de entrada	2				
Potência máxima de entrada de um único MPPT	3.6kW	4kW	4.6kW	5kW	6kW
Bateria					
Tipo de Bateria	íon de lítio				
Faixa de tensão da bateria	80V-480V				
Máx. corrente de carga/descarga	30A/30A				
Comunicação	CAN/RS485				
Estratégia de carregamento para bateria Li-Ion	Auto-adaptação à BMS				

Modelo	ASG-3.6SL-ZH	ASG-4SL-ZH	ASG-4.6SL-ZH	ASG-5SL-ZH	ASG-6SL-ZH
Saída CA (lado da rede elétrica)					
Potência nominal de saída	3.6kW	4kW	4.6kW	5kW	6kW
Potência ativa máxima	3.6kW	4kW	4.6kW	5kW	6kW
Máx. aparente potência de saída	3.96kVA	4.4kVA	4.96kVA	5.5kVA	6.6kVA
Faixa de tensão da rede	160 V - 300 V				
Tensão nominal da rede	220 V / 230 V				
Frequência nominal da rede elétrica	50Hz/60Hz				
Máx. corrente de saída	17.2A	19.1A	22A	23.9A	28.7A
Fator de potência	>0.99 (0.8 leading - 0.8 lagging)				
THDi	< 3%				
Entrada CA (lado da rede elétrica)					
Potência nominal da rede	3.6kw	4kw	4.6kw	5kw	6kw
Potência máxima de entrada	4.8kW	5.3kW	6.2kW	6.7kW	8kW
Potência de entrada aparente máxima	4.8kVA	5.3kVA	6.2kVA	6.7kVA	8kVA
Máx. corrente de entrada	21A	23A	26.8A	29.1A	34.8A
Tensão nominal de entrada	1/N/PE, 220 V / 230 V				
Frequência nominal de entrada	50Hz/60Hz				
Saída CA (Back-up)					
Potência nominal de saída	3.6kW	4kW	4.6kW	5kW	6kW
Máx. corrente de saída	15.6A	17.4A	20A	21.7A	26A
Tempo de comutação de backup	< 10ms				
Tensão nominal de saída	220V/230V				
Frequência nominal	50 Hz / 60 Hz				
THDv	< 2%				

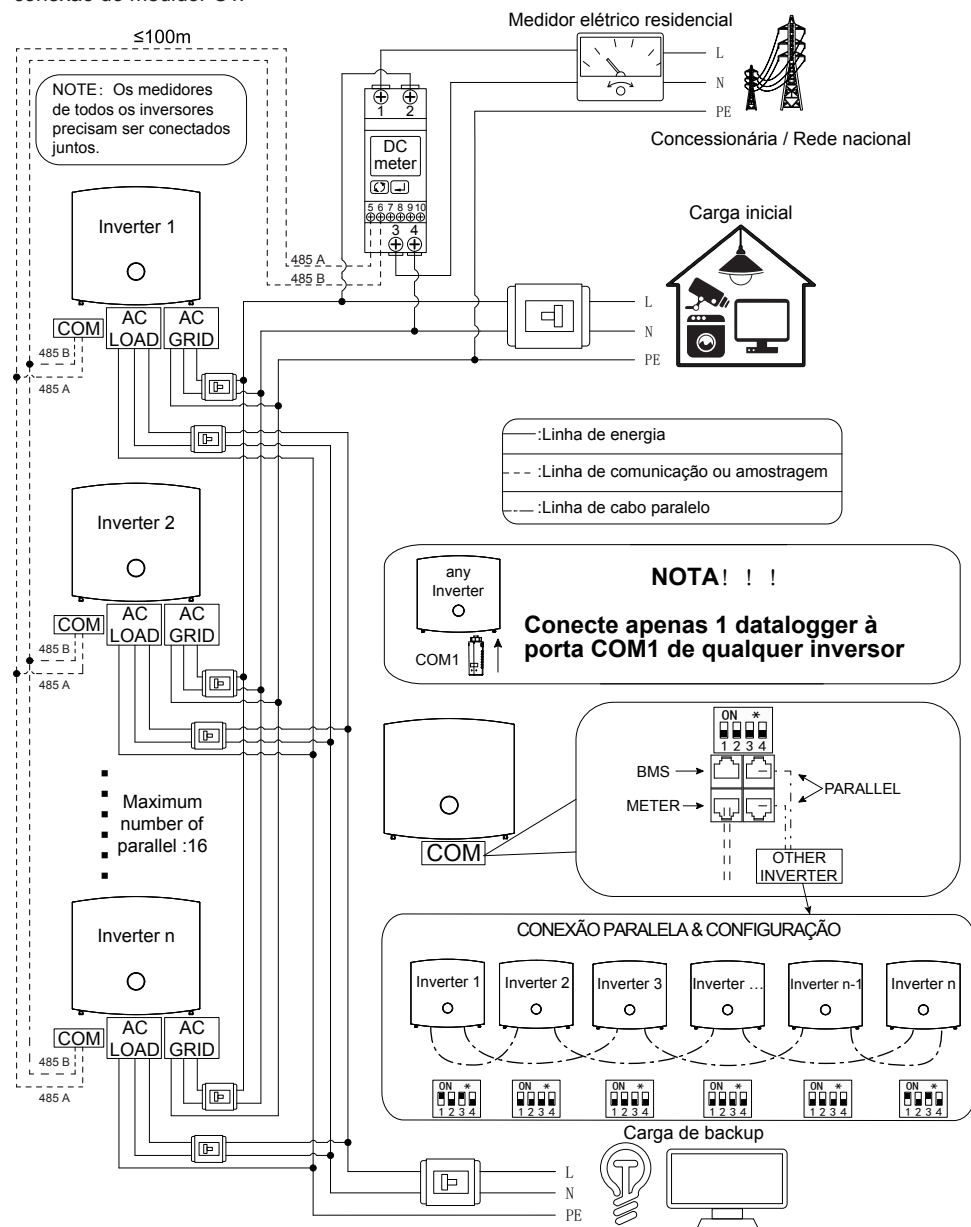
Modelo	ASG-3.6~6SL-ZH
Eficiência	
Eficiência máx.	97.80%
Eficiência da UE	96.80%
BAT carregado/descarregado em AC Máx. eficiência	97.60%
Eficiência MPPT	99.80%
Proteção	
Interruptor CC integrado	Sim
Proteção contra polaridade CC	Sim
Proteção anti-ilhamento	Sim
Proteção contra curto-circuito	Sim
Proteção contra sobrecorrente de saída	Sim
Proteção contra surtos CC	Tipo II
Proteção contra surtos CA	Tipo II
Detecção de impedância de isolamento	Sim
Monitoramento de falha de aterramento	Sim
Detecção de corrente de fuga residual	Sim
Proteção de temperatura	Sim
Proteção reversa da bateria	Sim
Proteção contra sobretensão CA	Sim
CC proteção contra sobrecorrente	Sim
Varredura de Curva I/V	Opcional
Monitoramento de carga 24 horas	Opcional
AFCl integrado (proteção do circuito de falha de arco CC)	Opcional
Anti-Back flow	Opcional
LVRT	Opcional
Paralelo	Opcional

Modelo	ASG-3.6~6SL-ZH
Dados gerais	
Dimensões (L*A*P)	455 x 461 x 213mm
Peso	20kg
Autoconsumo (noite)	≤17W
Faixa de temperatura operacional	-30...+60°C
Conceito de refrigeração	Resfriamento Natural
Máx. altitude de operação	4000m (Derating above 3000m)
Umidade relativa	0-100%
Classe de proteção	I
Proteção de entrada	IP66
Estrutura da topologia	sem transformador
Padrão de conexão de rede	EN 50549-1, IEC 61727, IEC 62116, IEC 61683, UNE 217001, UNE 217002, NTS-631, PSE , PTPIREE, NC RfG
Padrão de segurança/EMC	IEC/EN 62109-1/2, IEC/EN 62477-1, EN IEC61000-6-1/2/3/4, EN IEC 61000-3-11, EN 61000-3-12
Tipo de terminal CC	Conector MC4
Tipo de conexão da bateria	Conector MC4
Tipo de terminal CA (back-up)	Plugue de conexão rápida
Tipo de terminal CA (lado da rede)	Plugue de conexão rápida
Exibição&Comunicação	
Mostrar	LED/LCD+Bluetooth+APP
Interface de comunicação	RS485,Opcional:WIFI,4G

APPENDIX 1 PARALLEL OPERATION(OPTIONAL)

1 Conexão do sistema paralelo

Note: Esta imagem mostra a conexão do medidor DC, consulte a página 19 do manual do usuário para a conexão do medidor CT.



2 Configuração paralela

2.1 Uma tecla para atribuir um endereço

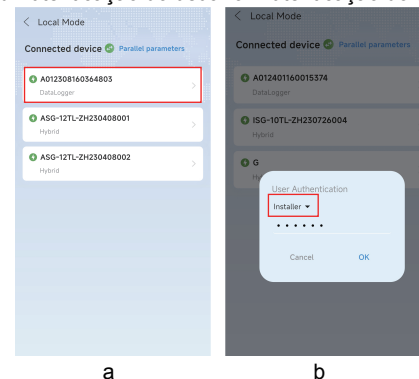
O endereço padrão dos inversores é 1. Se você quiser usar os inversores no barramento simultaneamente, precisará reatribuir os endereços dos inversores no barramento.

2.1.1 Conecte o stick de comunicação

a. Selecione o stick de comunicação.

Certifique-se de que o barramento paralelo do coletor esteja conectado, abra o APP do celular "AUXSOL", entre em "My-Tools-local debugging" e selecione o coletor no dispositivo conectado.

b. Autenticação do usuário. Autenticação do usuário Selecione "Instalador", senha: 888888.



2.1.2 Alocação de endereço de uma chave

a. Insira a alocação de endereço one-click. Na página do coletor de dados, clique em Alocação de Endereço.

b. Preencha o número de máquinas paralelas para máquinas de barramento de varredura, clique em "Scan" e aguarde a página exibir as máquinas conectadas no barramento e exibir o SN e o endereço atual de cada máquina.

c. Atribua um endereço. Depois que a máquina varrer todas as máquinas no barramento, modifique o endereço correspondente de cada máquina; Observe que o intervalo de endereços é de 1 a 16 e certifique-se de que o endereço de cada máquina seja diferente; Após a modificação, clique no botão "Atribuir" para atribuir endereços a todas as máquinas por sua vez.

d. Depois de clicar no botão "Atribuir", ele mostrará se a atribuição de endereço correspondente de cada máquina foi bem-sucedida. Se todas as configurações forem bem-sucedidas, reinicie o stick de comunicação conforme solicitado para concluir a atribuição de endereço com um clique.

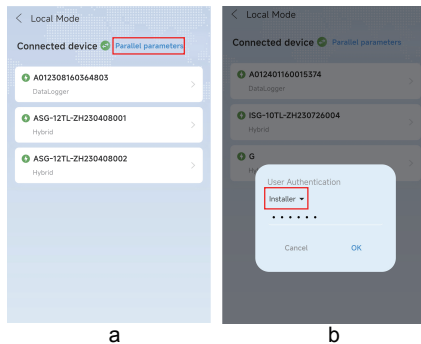


2.2 Defina o modo paralelo

Por padrão, os inversores estão no modo autônomo. Para usá-los em paralelo, coloque todos os inversores no modo paralelo.

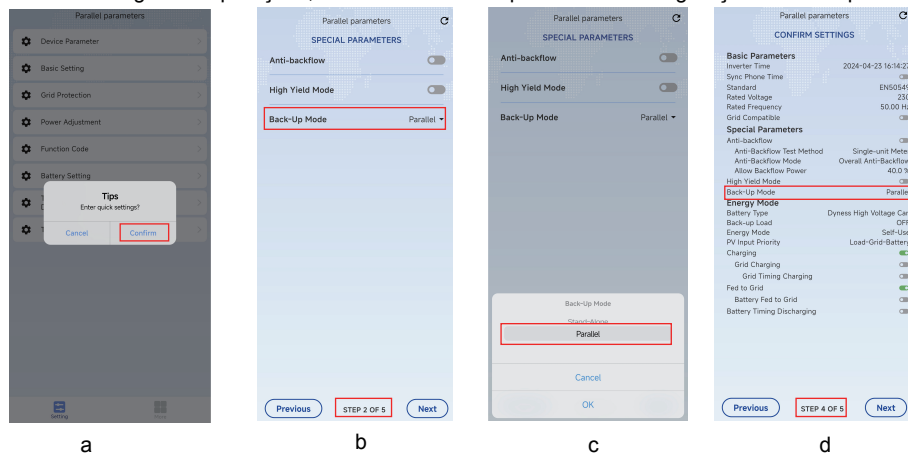
2.2.1 Inserir configurações de parâmetros paralelos

- Insira parâmetros paralelos. Certifique-se de que o barramento paralelo do coletor esteja conectado, abra o APP do celular "AUXSOL", digite "Minhas ferramentas - perto da depuração" e clique em "Parâmetros paralelos" na parte superior da tela para entrar na página de configuração de parâmetros.
- Autenticação do usuário. Autenticação do usuário Selecione "Instalador", senha: 888888.



2.2.2 Defina o modo paralelo

- Vá para a página Configurações rápidas. Depois de entrar na página de parâmetros paralelos, clique em "Confirmar" para entrar na configuração rápida.
- Em "Configurações rápidas - Parâmetros especiais" (PASSO 2 DE 5).
- Defina "Modo de saída fora da rede" como "Paralelo".
- In "Configurações rápidas - Confirmar configurações" (PASSO 4 DE 5), confirme se o "fora da rede" modo de saída "está definido como" paralelo "e, em seguida, clique em "Avançar" para concluir as seguintes operações, conforme solicitado para obter a configuração do modo paralelo.



(此页不打印)

打印说明：

- 1、页面按页码调整为中缝装订，对折后成品页面尺寸：142.5x210mm，成品展开尺寸公差 ± 3 mm;
- 2、封面封底157g 铜版纸黑白打印;
- 3、正文内容80g双胶纸，双面黑白打印;
- 4、图面、字体印刷清晰，无乱码、无偏移、无毛边、不起边、油墨不脱落;
- 5、符合RoHs.