



Inversor Monofásico S6 Solis

S6-GR1P(7-10)K03-NV-ND **Manual de Instalação e Operação**

Ver 1.0

Ginlong Technologies Co., Ltd.

No. 57 Jintong Road, Binhai Industrial Park, Xiangshan, Ningbo,

Zhejiang, 315712, P.R.China.

Tel: +86 (0)574 6578 1806

Fax: +86 (0)574 6578 1606

Email:info@ginlong.com

Web:www.ginlong.com

Consulte os produtos reais em caso de discrepâncias neste manual do usuário.

Se você encontrar algum problema no inversor, procure o S/N do inversor e contate-nos.

Tentaremos responder à sua pergunta o mais rápido possível.



Ginlong Technologies Co., Ltd.

Conteúdo

1. Introdução	2
1.1 Descrição do produto	2
1.2 Embalagem	3
1.3 Armazenamento do produto	4
2. Instruções de segurança	5
2.1 Símbolos de segurança	5
2.2 Instruções gerais de segurança	5
2.3 Aviso de uso	7
2.4 Aviso para descarte	7
3. Visão Geral	8
3.1 Tela do Painel Frontal	8
4. Instalação	9
4.1 Escolha do local para o inversor	9
4.2 Montagem do inversor	11
4.3 Conexões elétricas	13
5. Comissionamento	25
5.1 Preparação	25
5.2 Download do aplicativo	25
5.3 Conexão local via aplicativo	26
5.4 Desligamento do inversor	28
6. Operação	29
6.1 Página inicial	29
6.2 Página de informações	30
6.3 Página de alarme	30
6.4 Página de configuração	31
7. Manutenção	38
8. Solução de problemas	39
9. Especificações	44

1. Introdução

1.1 Descrição do produto

Os inversores monofásicos Solis S6 integram DRM e controle de potência de refluxo, que podem ser necessários para uma rede inteligente.

Este manual abrange os modelos de Inversor Monofásico S6 listados abaixo:

S6-GR1P7K03-NV-ND, S6-GR1P8K03-NV-ND, S6-GR1P9K03-NV-ND,

S6-GR1P10K03-NV-ND

Este produto suporta a função AFCI que atende à regulamentação da Portaria INMETRO nº 515. Por padrão, a função AFCI está desabilitada, consulte o manual para habilitar a função AFCI.

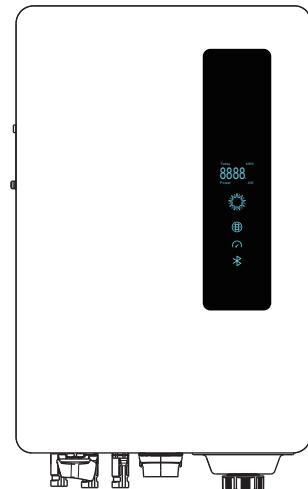


Figura 1.1 Visão frontal

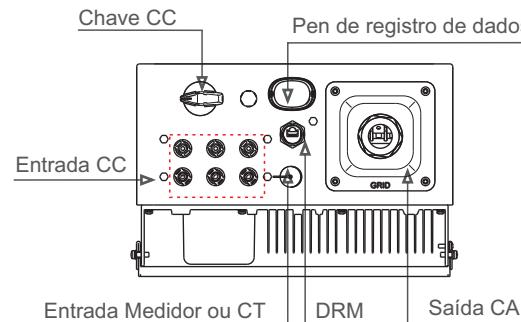
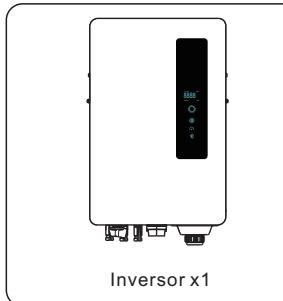


Figura 1.2 Visão inferior

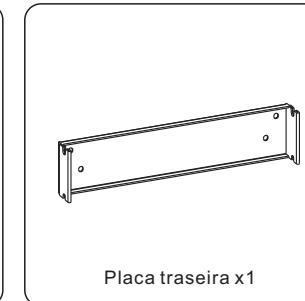
1. Introdução

1.2 Embalagem

Ao receber o inverter, certifique-se de que todas as peças listadas abaixo estejam incluídas:



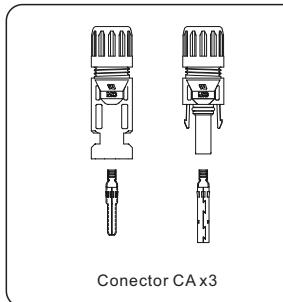
Inversor x1



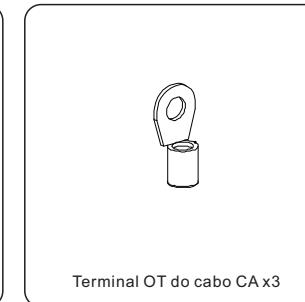
Placa traseira x1



Parafuso de fixação x1



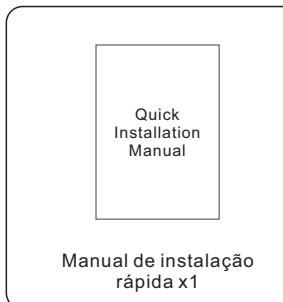
Conektor CA x3



Terminal OT do cabo CA x3



Pen Wi-Fi/GPRS x1
(opcional)



Manual de instalação
rápida x1

Se alguma coisa estiver faltando, entre em contato com seu distribuidor local da Solis.

1. Introdução

1.3 Armazenamento do produto

Caso o inversor não seja instalado imediatamente, as instruções e condições adequadas de armazenamento são fornecidas abaixo:

- Utilize a caixa original para reembalar o inversor e lacre-a com fita adesiva com o dessecante dentro da caixa.
- Armazene o inversor em um local limpo e seco, livre de poeira e sujeira.
- O inversor deve ser armazenado em temperatura entre -40 °C e 70 °C e umidade entre 0 e 95%, sem condensação.
- Empilhamento máximo de quatro (4) inversores.
- Mantenha a(s) caixa(s) longe de materiais corrosivos para evitar danos à embalagem do inversor.
- Inspecione a embalagem regularmente. Se a embalagem estiver danificada (molhada, danificada por pragas, etc.), reembale o inversor imediatamente.
- Armazene os inversores em uma superfície plana e sólida, não inclinada ou de cabeça para baixo.
- Após armazenamento de longo prazo, o inversor precisa ser totalmente examinado e testado por pessoal técnico ou qualificado antes do uso.
- A reinicialização após um longo período sem uso exige que o equipamento seja inspecionado e, em alguns casos, será necessária a remoção da oxidação e da poeira presente no interior do equipamento.

2. Instruções de segurança

2.1 Símbolos de segurança

Os símbolos de segurança usados neste manual, que destacam possíveis riscos de segurança e informações importantes sobre segurança, estão listados abaixo:



ADVERTÊNCIA:

O símbolo ADVERTÊNCIA indica instruções de segurança importantes que, se não forem seguidas corretamente, podem resultar em ferimentos graves ou morte.



OBSERVAÇÃO:

O símbolo OBSERVAÇÃO indica instruções de segurança importantes que, se não forem seguidas corretamente, podem resultar em danos ou na destruição do inversor.



CUIDADO:

O símbolo RISCO DE CHOQUE ELÉTRICO indica instruções de segurança importantes que, se não forem seguidas corretamente, podem resultar em choque elétrico.



CUIDADO:

O símbolo de CUIDADO, SUPERFÍCIE QUENTE indica instruções de segurança que, se não forem seguidas corretamente, podem resultar em queimaduras.

2.2 Instruções gerais de segurança



ADVERTÊNCIA:

Somente dispositivos em conformidade com SELV (EN 69050) podem ser conectados às interfaces RS485 e USB.



ADVERTÊNCIA:

Não conecte o polo positivo (+) ou o negativo (-) da matriz fotovoltaica ao terra, isso pode causar sérios danos ao inversor.



OBSERVAÇÃO:

O módulo fotovoltaico usado com o inversor deve ter uma classificação IEC 61730 Classe A.

2. Instruções de segurança



ADVERTÊNCIA:

As instalações elétricas devem ser feitas de acordo com os padrões locais e nacionais de segurança elétrica.



ADVERTÊNCIA:

 Não toque em nenhuma parte energizada interna até 5 minutos após a desconexão da rede elétrica e da entrada fotovoltaica.



CUIDADO:

Risco de choque elétrico. Não remova a tampa. Não há peças que possam ser reparadas no interior.
Direcione a manutenção para técnicos de serviço qualificados e credenciados.



ADVERTÊNCIA:

Para reduzir o risco de incêndio, são necessários dispositivos de proteção contra sobrecorrente (OCPD) para circuitos conectados ao inversor.
O OCPD de CC deve ser instalado de acordo com os requisitos locais. Todos os condutores de fonte fotovoltaica e circuito de saída devem ter modos de desconexão que estejam em conformidade com o Artigo 690 da NEC, Parte II.
Todos os inversores monofásicos Solis S6 possuem um interruptor CC integrado.



CUIDADO:

A matriz fotovoltaica (painéis solares) produz uma tensão CC quando exposta à luz solar.



CUIDADO:

A temperatura da superfície do inversor pode exceder 75 °C (167F).
Para evitar o risco de queimaduras, NÃO toque na superfície quando o inversor estiver funcionando.
O inversor deve ser instalado fora do alcance de crianças.



CUIDADO:

Risco de choque elétrico devido à energia armazenada nos capacitores do inversor.
Não remova a tampa durante 5 minutos depois de desligar todas as fontes de alimentação (apenas técnico de assistência). A garantia pode ser anulada se a tampa for removida sem autorização.

2. Instruções de segurança

2.3 Aviso de uso

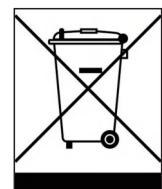
O inversor foi construído de acordo com as diretrizes técnicas e de segurança aplicáveis. Use o inversor SOMENTE em instalações que atendam às seguintes especificações:

- A instalação deve ser permanente.
- A instalação elétrica deve atender a todos os regulamentos e padrões aplicáveis.
- O inversor deve ser instalado de acordo com as instruções contidas neste manual.
- O inversor deve ser instalado de acordo com as especificações técnicas adequadas.
- Para iniciar o inversor, o interruptor principal de alimentação da rede (CA) deve ser ligado, antes que o isolador CC do painel solar seja ligado. Para parar o inversor, o interruptor principal de alimentação da rede (CA) deve ser desligado antes que o isolador CC do painel solar possa ser desligado.

2.4 Aviso para descarte

Esse produto não deve ser descartado junto com o lixo doméstico. Deve ser separado e levado a um ponto de coleta apropriado para permitir a reciclagem e evitar qualquer impacto negativo no ambiente e na saúde humana.

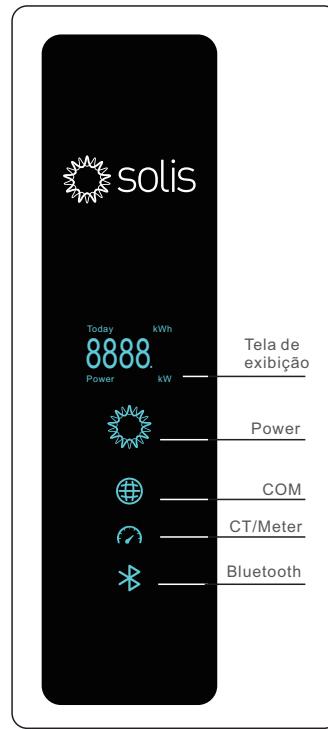
As regras locais relativas ao gerenciamento de resíduos devem ser respeitadas.



3. Visão Geral

3.1 Tela do Painel Frontal

Existem quatro indicadores no inversor Solis S6-GR1P (2.5-6) Série KS (Power, COM, CT/Meter e Bluetooth) que indicam o status operacional do inversor.



Luz	Status	Descrição
Tela de exibição	Today/kWh	Rendimento energético de hoje.
	Power/kW	Alimentação CA atual.
	XXXX	O código de erro.
Power	Azul piscando	O inversor está inicializando.
	Azul sólido ON	Operando normalmente.
	Amarelo sólido ON	Advertência.
	Vermelho sólido ON	Alarme.
COM	Azul sólido ON	A porta COM está em uso.
	DESLIGADA	A porta COM não está em uso.
CT/Meter	Azul sólido ON	A porta CT/Meter está em uso.
	OFF	A porta CT/Meter não está em uso.
Bluetooth	Azul sólido ON	A porta Bluetooth está em uso.
	OFF	A porta Bluetooth não está em uso.



OBSERVAÇÃO:

Os indicadores COM/CT/Meter/Bluetooth desligarão automaticamente após dois minutos.

O indicador Power permanecerá aceso com brilho mais baixo.

Pressione rapidamente o botão Power para ativar todos os indicadores.



OBSERVAÇÃO:

Pressione longamente o botão Power por 5 segundos para redefinir as senhas de conexão Bluetooth. Se a redefinição for bem-sucedida, o botão Power piscará em azul em intervalos de 0,5s por 3 segundos. Se a redefinição falhar, o botão Power piscará em amarelo em intervalos de 0,5s por 3 segundos.

4. Instalação

4.1 Escolha do local para o inversor

Ao selecionar um local para o inversor, os seguintes critérios devem ser considerados:



ADVERTÊNCIA: Risco de incêndio

Apesar da meticulosa construção, os dispositivos elétricos podem causar incêndios.

- Não instale o inversor em áreas que contenham materiais ou gases altamente inflamáveis.
- Não instale o inversor em ambientes potencialmente explosivos.
- A estrutura de montagem onde o inversor for instalado deve ser à prova de fogo.

• Não instale o inversor em espaços pequenos e fechados onde o ar não possa circular livremente. Para evitar superaquecimento, certifique-se sempre de que o fluxo de ar ao redor do inversor não esteja bloqueado.

• A exposição à luz solar direta aumentará a temperatura operacional do inversor e poderá causar limitação da potência de saída. Recomendamos evitar instalar o inversor sob luz solar direta ou chuva.

• Para evitar superaquecimento, a temperatura ambiente deve ser considerada na escolha do local de instalação do inversor. Recomendamos o uso de uma cobertura para minimizar a luz solar direta quando a temperatura do ar ambiente ao redor da unidade exceder 104°F/40°C.

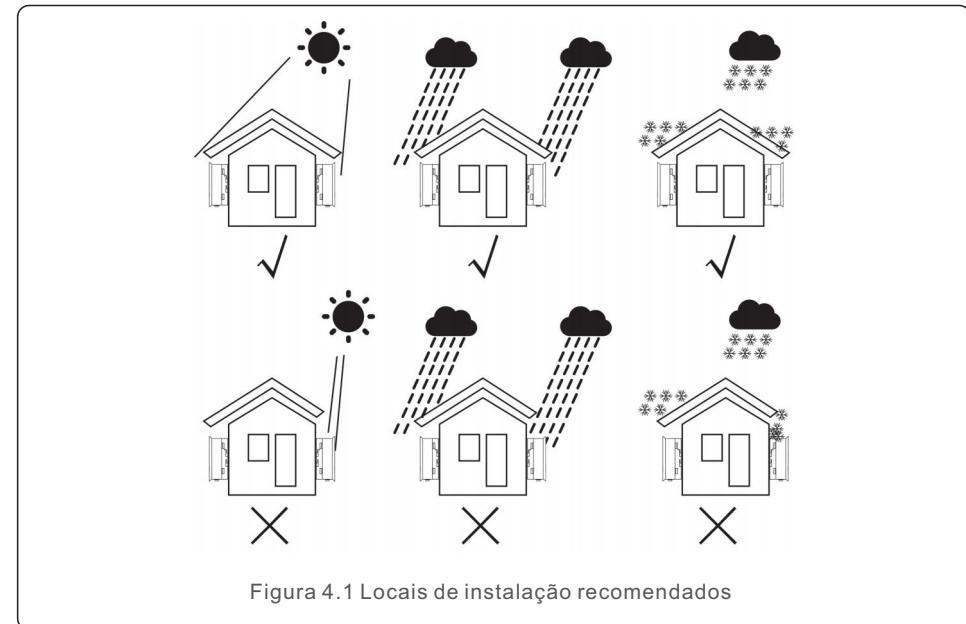


Figura 4.1 Locais de instalação recomendados

4. Instalação

- Instale em uma parede ou estrutura forte capaz de suportar o peso.
- Instale verticalmente com uma inclinação máxima de +/- 5°. Se o inversor montado for inclinado em um ângulo maior que o máximo definido, a dissipação de calor pode ser inibida, o que pode resultar em uma potência de saída menor que a esperada.
- Quando um ou mais inversores são instalados em um local, deve ser mantido um espaço mínimo de 50CM entre cada inversor ou outro objeto. A parte inferior do inversor deve ter uma distância de 50CM do solo.

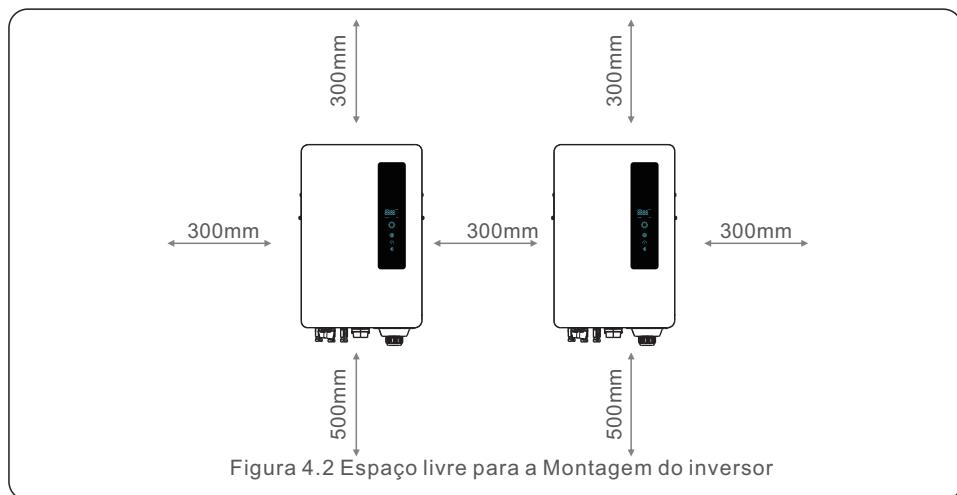


Figura 4.2 Espaço livre para a Montagem do inversor

- A visibilidade das luzes LED indicadoras de status e do LCD localizado no painel frontal do inversor deve ser levada em consideração.
- Deve haver ventilação adequada se o inversor for instalado em um espaço confinado.



OBSERVAÇÃO:

Nada deve ser armazenado sobre o inversor ou apoiado contra ele.

4. Instalação

4.2 Montagem do inversor

Dimensões do suporte de montagem:

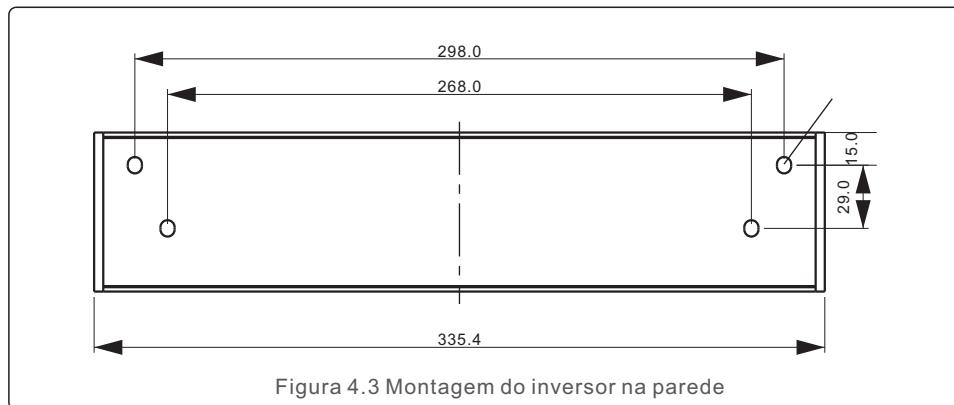


Figura 4.3 Montagem do inversor na parede

Consulte a Figura 4.4 e a Figura 4.5 para obter instruções sobre a montagem do inversor. O inversor deve ser montado verticalmente. As etapas para montar o inversor estão listadas abaixo.

1. Conforme a figura 4.2, selecione a altura de montagem do suporte e marque os furos de montagem. Para paredes de tijolo, a posição dos furos deve ser adequada para parafusos de expansão.

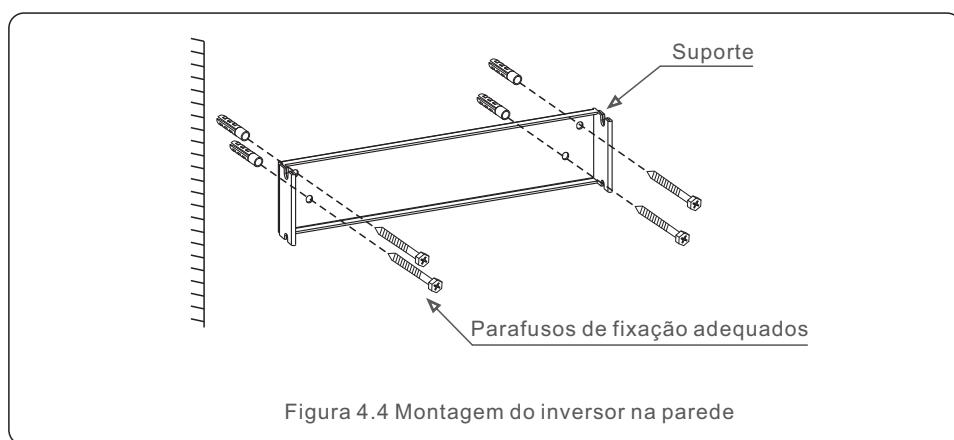


Figura 4.4 Montagem do inversor na parede



ADVERTÊNCIA:

O inversor deve ser montado verticalmente.

4. Instalação

2. Levante o inversor (evitando um excessivo esforço corporal) e alinhe o suporte traseiro do inversor com a seção convexa do suporte de montagem. Pendure o inversor no suporte de montagem e certifique-se de que o inversor esteja seguro (veja Figura 4.5).

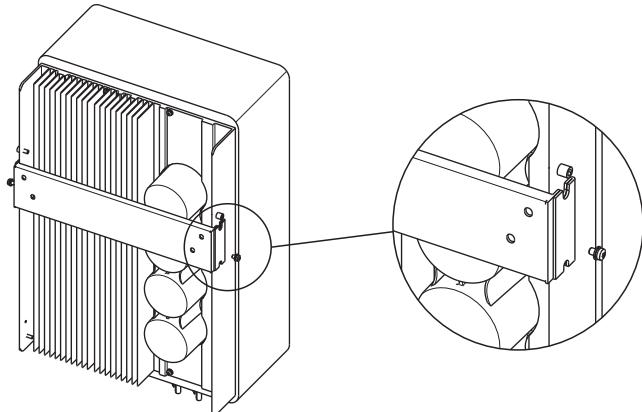


Figura 4.5 Suporte para montagem em parede

4. Instalação

4.3 Conexões elétricas

4.3.1 Conexão do lado fotovoltaico do inversor

O inversor deve ser conectado seguindo as etapas listadas abaixo:

1. Desligue o interruptor principal da fonte de alimentação da rede (CA).
2. Desligue o isolador CC.
3. Conecte o conector de entrada fotovoltaico ao inversor.



Antes de conectar o inversor, certifique-se de que a tensão do circuito aberto do painel fotovoltaico esteja dentro dos limites do inversor.

Máximo 550 Vcc para

S6-GR1P7K03-NV-ND, S6-GR1P8K03-NV-ND,
S6-GR1P9K03-NV-ND, S6-GR1P10K03-NV-ND



Antes de conectar, certifique-se de que a polaridade da tensão de saída do painel fotovoltaico corresponda aos símbolos “DC+” e “DC-”.



Não conecte o pólo positivo ou o negativo da matriz fotovoltaica ao terra, isso pode causar sérios danos ao inversor.

4. Instalação

4. Instalação

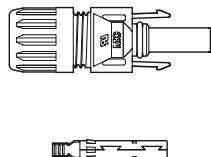


Figura 4.6 Conector CC+

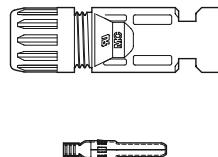


Figura 4.7 Conector CC-



Utilize um cabo CC aprovado para sistemas fotovoltaicos.

Tipo de cabo	Seção transversal (mm ²)	
	Faixa	Valor recomendado
Cabo industrial FV genérico (modelo:PV1-F)	4.0~6.0 (12~10AWG)	4.0 (12AWG)

As etapas de montagem dos conectores CC estão listadas a seguir:

1. Decape o fio CC cerca de 7 mm e desmonte a porca-capa do conector (veja a figura 4.8).
2. Insira o fio na porca-capa do conector e no pino de contato (veja a figura 4.9).
3. Prenda o pino de contato ao fio usando um crimpador de fio adequado (veja a figura 4.10).
4. Insira o pino de contato na parte superior do conector e apafuse a porca-capa na parte superior do conector (veja a figura 4.11).
5. Então, conectar os conectores CC ao inversor. Um leve clique confirmará a conexão (veja a figura 4.12).

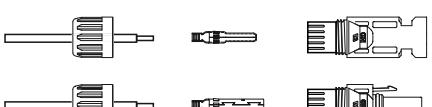


Figura 4.8 Desmontagem da porca-capa do conector

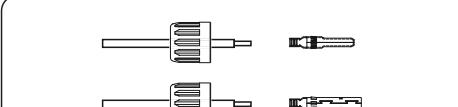


Figura 4.9 Insira o fio no conector
Porca-capa e pino de contato

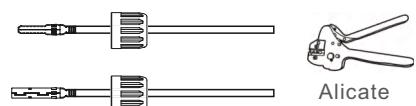


Figura 4.10 Crimpagem do pino de contato ao fio

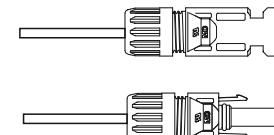


Figura 4.11 Conector com porca-capa aparafusada

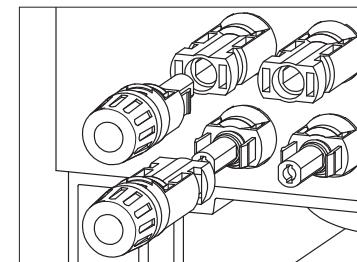


Figura 4.12 Conectar os conectores CC ao inversor



Cuidado:

Se as entradas CC forem accidentalmente conectadas de forma reversa ou o inversor estiver com defeito ou não funcionar corretamente, você NÃO deve desligar a chave CC, pois isso danificará o inversor e poderá até mesmo causar um incêndio.

As etapas corretas são:

- *Use um amperímetro alicate para medir a corrente da string CC.
 - *Se estiver acima de 0,5 A, aguarde a redução da radiação solar até que a corrente diminua para menos de 0,5 A.
 - *Somente depois que a corrente estiver abaixo de 0,5 A você poderá desligar os interruptores CC e desconectar os strings fotovoltaicos.
- Observe que quaisquer danos causados por operações incorretas não são cobertos pela garantia do dispositivo.

4. Instalação

4.3.2 Conexões de saída CA

Recomendamos que você use cabos externos de 6 a 16 mm² com uma faixa de terminais crimpados de 6 a 10 mm². As etapas de instalação são as seguintes:

1. Descasque a extremidade da manga de isolamento do cabo CA cerca de 55 mm e, em seguida, retire um pequeno pedaço (S2) da extremidade de cada fio.

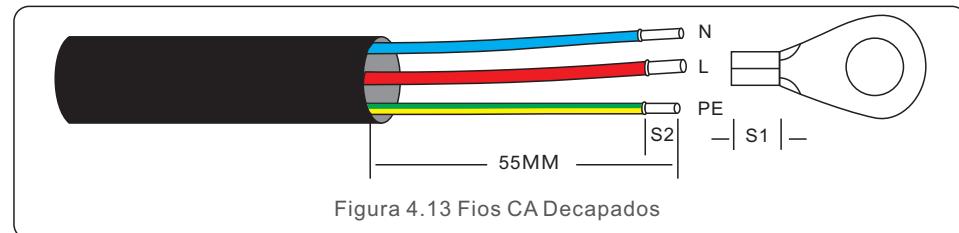


Figura 4.13 Fios CA Decapados



OBSERVAÇÃO:

S2 (o comprimento para descascar o fio é de cerca de 8 mm), que é 2–3 mm a mais que S1.

2. Insira o fio decapado na área de crimpagem do terminal OT e, em seguida, use uma ferramenta de crimpagem para crimpar o terminal.

A parte terminal deve ser isolada com tubo termorretrátil ou fita isolante.



OBSERVAÇÃO:

Se forem utilizados cabos de alumínio, utilize terminais de cobre e alumínio para evitar o contato direto entre a barra de cobre e os cabos de alumínio. (Os adaptadores de cobre e alumínio são configurados de acordo com o cabo selecionado.)

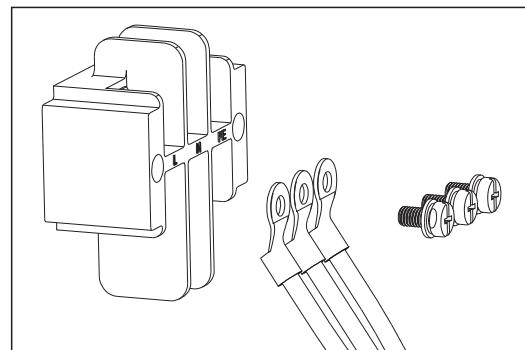


Figura 4.14 Terminal de transição de cobre-alumínio

4. Instalação

3. Desmonte os quatro parafusos da tampa do terminal CA e retire a tampa.

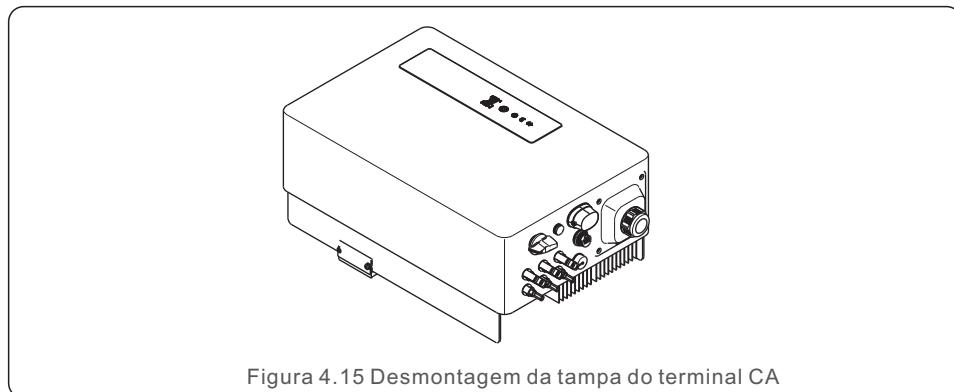


Figura 4.15 Desmontagem da tampa do terminal CA

4. Insira o cabo através da porca-capa, tubulação e terminal CA. Insira os três cabos no terminal CA e use uma chave de fenda para apertar os parafusos com torque de 2–3 Nm.

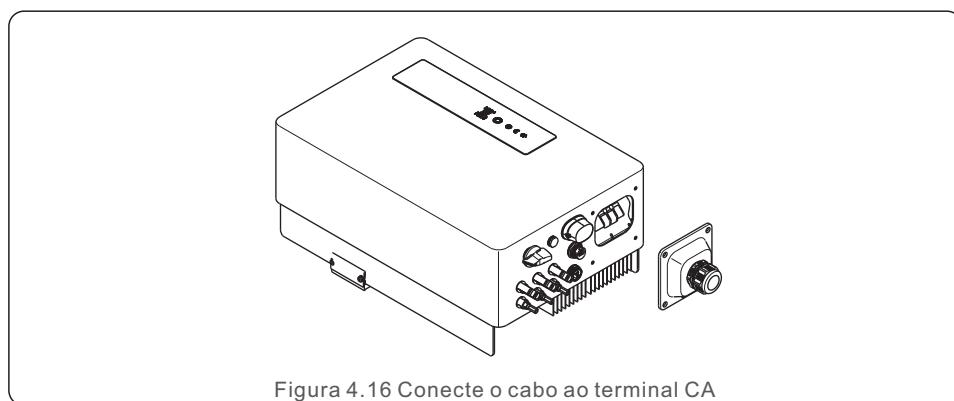


Figura 4.16 Conecte o cabo ao terminal CA



ADVERTÊNCIA:

Ao montar o terminal CA, tome cuidado para não cortar a camada de isolamento do fio, pois isso pode causar mau contato.

5. Empurre o terminal CA ao longo do trilho para dentro do inversor e aperte os parafusos. Aperte os quatro parafusos do terminal CA e, em seguida, aperte a porca-capa.

4. Instalação

4.3.3 Conexão de aterramento externo

Uma conexão de aterramento externo é fornecida no lado direito do inversor.

Prepare os terminais OT: M4. Use ferramentas adequadas para prender a lingueta no terminal. Conecte o terminal OT com cabo terra ao lado direito do inversor.

O torque é de 20 pol-lbs (2N.m).

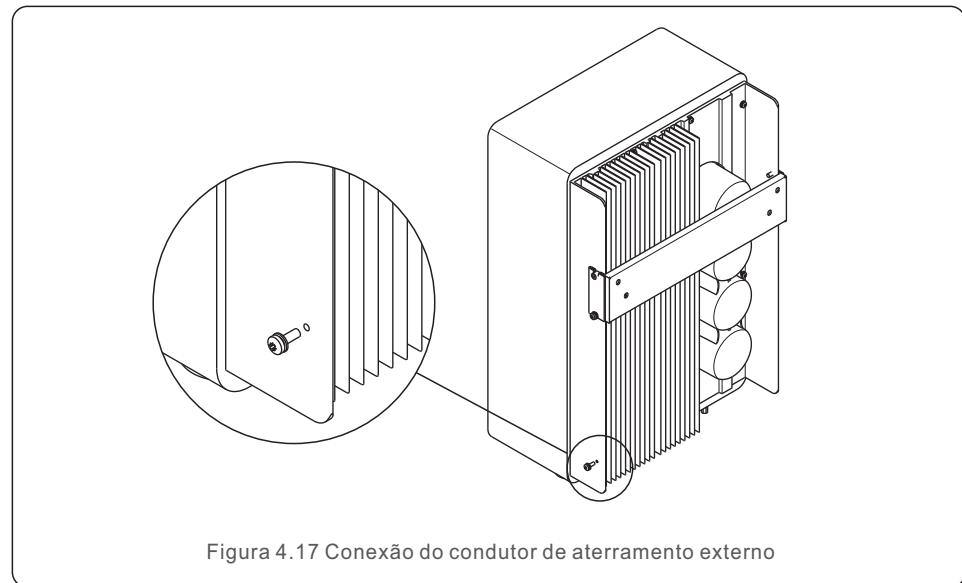


Figura 4.17 Conexão do condutor de aterramento externo

4. Instalação

4.3.4 Dispositivo de proteção contra sobrecorrente máxima (OCPD)

Para proteger os condutores de conexão à rede CA do inversor, a Solis recomenda a instalação de disjuntores que protejam contra sobrecorrente. A tabela a seguir define as classificações OCPD para os inversores monofásicos Solis S6.

Inversor	Tensão de Saída nominal (V)	Corrente de Saída nominal (A)	Corrente para proteção dodispositivo (A)
S6-GR1P7K03-NV-ND	220/230	31.8/30.4	40
S6-GR1P8K03-NV-ND	220/230	36.4/34.8	50
S6-GR1P9K03-NV-ND	220/230	40.9/39.1	63
S6-GR1P10K03-NV-ND	220/230	45.5/43.5	63

Tabela 4.3 Classificação OCPD da rede

4.3.5 Conexão de monitoramento do inversor

O inversor pode ser monitorado via Wi-Fi ou GPRS. Todos os dispositivos de comunicação Solis são opcionais (Figura 4.21). Para obter instruções de conexão, consulte os manuais de instalação do Dispositivo de Monitoramento Solis.

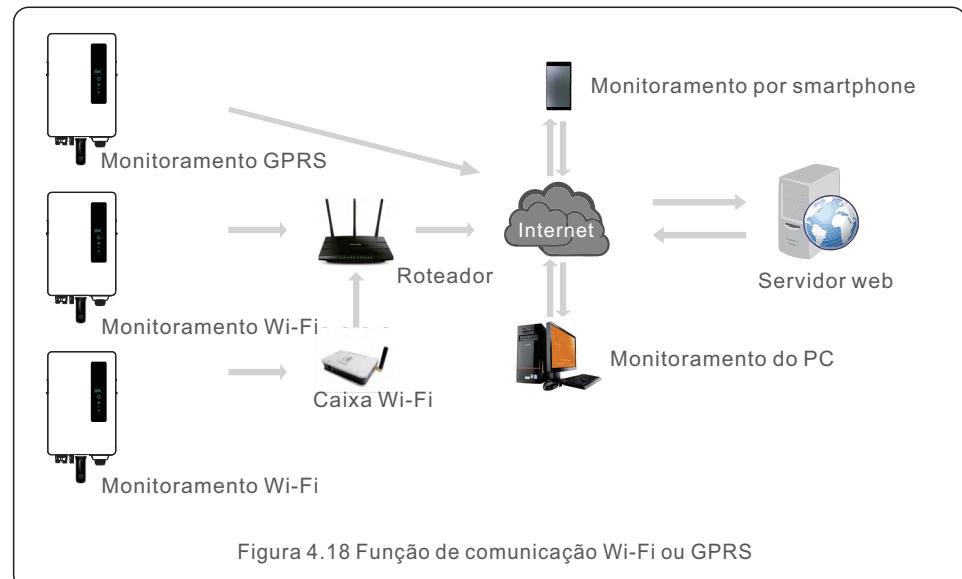


Figura 4.18 Função de comunicação Wi-Fi ou GPRS

4. Instalação

4. Instalação

4.3.6 Diagrama da conexão elétrica

Consulte a figura 4.22, que é um guia simples para instalação de um sistema solar com inversor fotovoltaico.

É necessário instalar um isolador CC no sistema entre painéis fotovoltaicos com inversor.

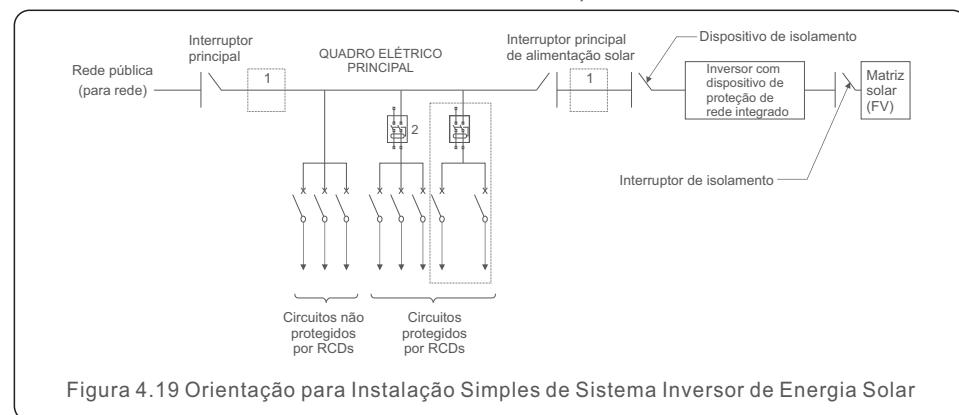


Figura 4.19 Orientação para Instalação Simples de Sistema Inversor de Energia Solar

1. O RCD deve estar em conexão paralela entre a rede elétrica pública e o fornecimento solar.

2. Mais de um RCD pode ser usado. Cada RCD pode proteger um ou mais circuitos.

4.3.7 Conexão do Medidor (opcional)

O inversor pode funcionar com um medidor inteligente monofásico para o Gerenciamento de exportação de energia e/ou monitoramento de consumo 24 horas.



OBSERVAÇÃO:

Para o gerenciamento de exportação de energia, o smart meter pode ser instalado no lado da rede ou no lado da carga. Para monitoramento de consumo 24 horas, o medidor inteligente só pode ser instalado no lado da rede.

Dois tipos de medidores são suportados:

Medidor de inserção direta – Máx. corrente de entrada 60A (Modelo:DDSD1352-C)

O Medidor CT Externo - 120A/40mA CT é fornecido (Modelo: ACR10RD16TE)

Clientes podem fazer o pedido de um medidor adequado junto aos representantes de vendas da Solis.

Abaixo estão os diagramas de conexão de diferentes medidores conectados a diferentes locais.

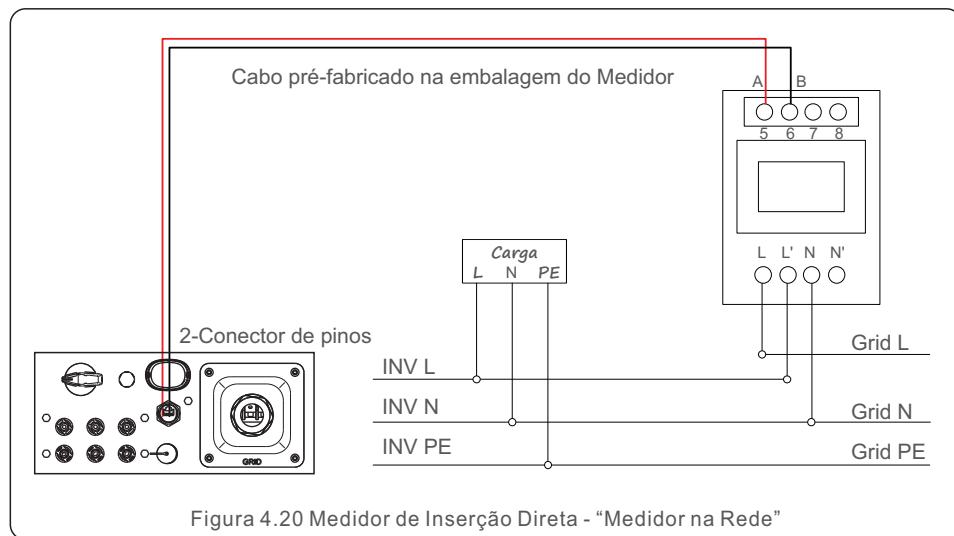


Figura 4.20 Medidor de Inserção Direta - "Medidor na Rede"

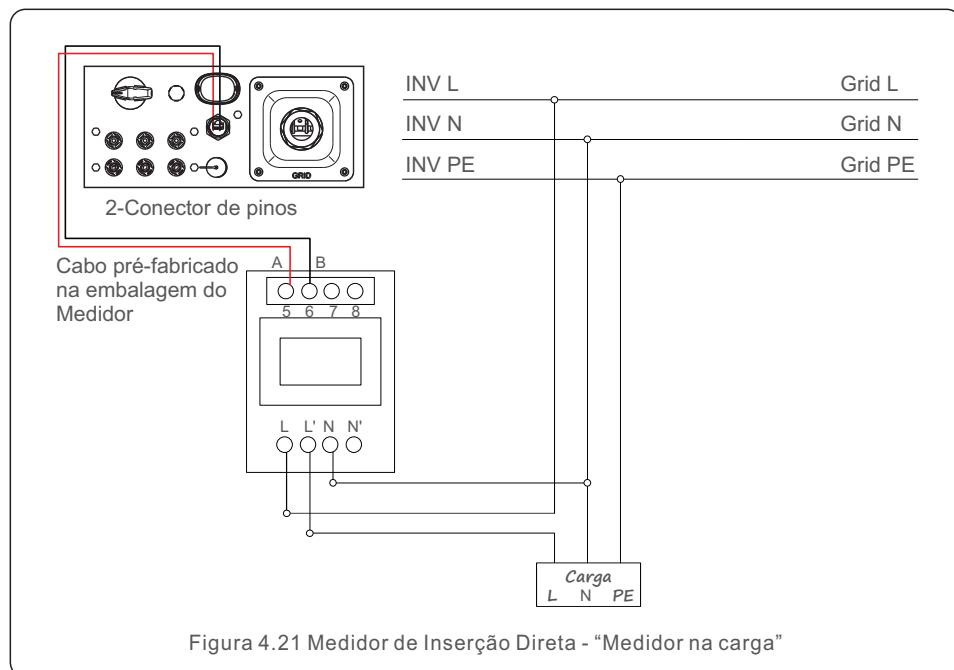


Figura 4.21 Medidor de Inserção Direta - "Medidor na carga"

4. Instalação

4. Instalação

Cabo pré-fabricado na embalagem do Medidor

Conector RJ45

2-Conector de pinos

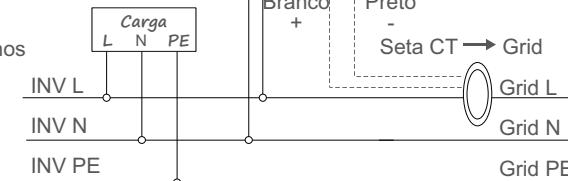
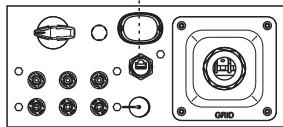


Figura 4.22 Medidor CT Externo - "Medidor na Rede"

4.3.8 Conexões CT (opcional)

O inversor pode funcionar com um sensor inteligente para o gerenciamento de exportação de energia.



OBSERVAÇÃO:

Os inversores são classificados como "Modelo Medidor" e "Modelo CT" devido a diferenças de hardware.

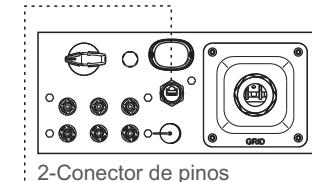
O modelo medidor só pode conectar um medidor inteligente (smart meter). Um modelo CT só pode conectar um sensor inteligente (smart sensor). Consulte o representante de vendas da Solis antes de fazer um pedido.



OBSERVAÇÃO:

Para o Export Power Management (Gerenciamento de Exportação de Energia), o sensor inteligente deve ser instalado no lado da rede.

Abaixo está o diagrama de conexão do sensor inteligente.



INV L

INV N

INV PE

Grid L

Grid N

Grid PE

2-Conector de pinos

Cabo pré-fabricado na embalagem do Medidor

INV L

INV N

INV PE

Seta CT → Grid

Carga

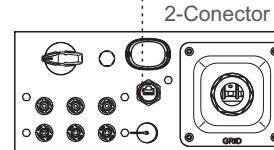
L

N

PE

Figura 4.23 Medidor CT Externo - "Medidor na Carga"

Cabo pré-fabricado na embalagem do Medidor



Seta CT → Grid

INV L

INV N

INV PE

Grid L

Grid N

Grid PE

Carga

L

N

PE

Figura 4.24 Sensor Inteligente

4. Instalação

4.3.9 Conexão da interface lógica

Alguns regulamentos locais exigem uma interface lógica que possa ser operada por um interruptor ou contato simples (não disponível na África do Sul).

Quando a chave está fechada, o inversor pode operar normalmente. Quando a chave for aberta, o inversor reduzirá a potência de saída a zero em 5s.

Os pinos 5 e 6 do terminal RJ45 são usados para a conexão da interface lógica.

Siga as etapas abaixo para montar o conector RJ45.

1. Insira o cabo de rede no terminal de conexão de comunicação Rj45.

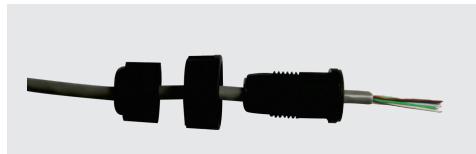


Figura 4.25 Terminais de conexão de comunicação Rj45

2. Use o decapador de fios de rede para retirar a camada de isolamento do cabo de comunicação.

De acordo com a sequência de linhas padrão da figura 4.26, conecte o fio ao plugue RJ45 e, em seguida, use uma ferramenta de crimpagem de cabos de rede para apertá-lo.

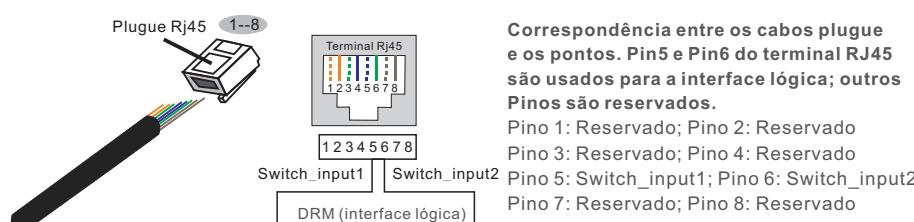


Figura 4.26 Decape o isolamento e conecte ao plugue Rj45

3. Conecte o RJ45 ao DRM (interface lógica).

5. Comissionamento

5.1 Preparação

- Certifique-se de que todos os dispositivos estejam acessíveis para operação, manutenção e serviço.
- Verifique e confirme se o inversor está firmemente instalado.
- Certifique-se de que haja espaço de ventilação suficiente para um inversor ou vários inversores.
- Certifique-se de que não tenha ficado nada na parte superior do inversor.
- Certifique-se de que o inversor e os acessórios estejam conectados corretamente.
- Certifique-se de que os cabos sejam roteados por um local seguro ou protegidos contra danos mecânicos.
- Verifique se os sinais e etiquetas de aviso estão devidamente afixados e protegidos.
- Certifique-se de que um celular Android ou iOS com função Bluetooth esteja disponível.
- Meça a tensão CC das strings fotovoltaicas e certifique-se de que a polaridade esteja correta.
- Meça a tensão CA e a frequência para garantir que estejam dentro dos padrões locais.



Meça a tensão CC das strings fotovoltaicas e da bateria



Meça a tensão e frequência CA

5.2 Download do aplicativo

Os usuários precisam baixar o aplicativo antes de instalá-lo pela primeira vez. Existem três maneiras de baixar e instalar a versão mais recente do aplicativo:

1. Você pode visitar www.soliscloud.com para baixar a versão mais recente do aplicativo.
2. Você pode pesquisar “SolisCloud” no Google Play ou na App Store.
3. Você pode escanear o código QR abaixo para baixar “SolisCloud”.



5. Comissionamento

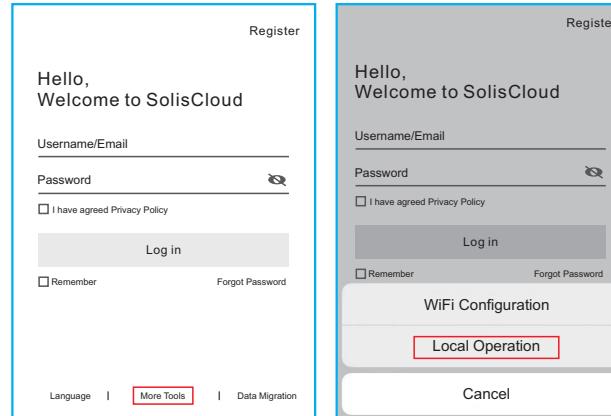
5.3 Conexão local via aplicativo

Passo 1: Gire a chave CC do inversor de OFF para ON.

Passo 2: Conexão Bluetooth do aplicativo ao inversor.

Ligue o Bluetooth do seu celular e abra o aplicativo SolisCloud.

Clique em "More Tools" -> "Local Operation" -> "Connect with Bluetooth"



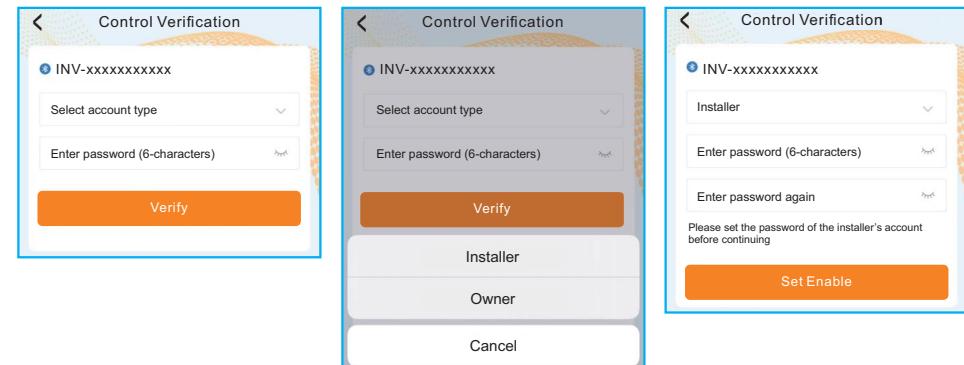
Selecione o sinal Bluetooth do inversor. (Nome do Bluetooth: INV-Inversor SN)



5. Comissionamento

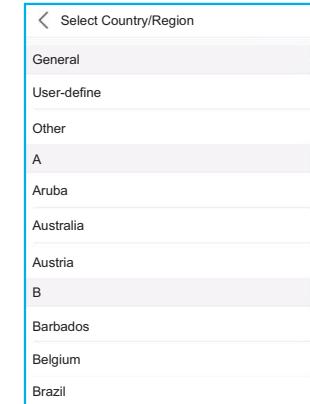
Passo 3: Faça o login na conta.

Se você for o instalador, selecione o tipo de conta Instalador. Se você for o proprietário da instalação, selecione o tipo de conta Proprietário. Em seguida, defina sua própria senha inicial para verificação de controle. (O primeiro login deve ser finalizado pelo instalador para a configuração inicial)



Passo 4: Configurações de código da rede.

Selecione "Settings (Configurações) -> Grid Parameter Settings (Configurações de parâmetros da rede) -> Grid Code Settings (Configurações de código da rede) -> Grid code (Código da rede)", escolha o padrão requerido de acordo com a instalação e salve.



5. Comissionamento

Os parâmetros específicos podem ser definidos na página Grid Code Setting. A modificação dos parâmetros da rede deve ser permitida pela empresa da rede elétrica ou pelo fornecedor de distribuição de energia.

Passo 5: Ligue a chave CA entre o inversor e a rede e espere até que o inversor comece a gerar.

5.4 Desligamento do inversor

Para parar o inversor, você DEVE seguir os passos abaixo na ordem exata descrita.

1. Selecione "Power Off" (Desligar) no aplicativo.
2. Deslique o interruptor CA entre o inversor Solis e a rede elétrica.
3. Aguarde aproximadamente 30 segundos (os capacitores do lado CA estarão dissipando energia durante esse tempo). Se o inversor tiver tensão CC acima do limite de inicialização, a luz vermelha de POWER acenderá. Coloque o interruptor CC em OFF.
4. Confirme se todos os LEDs estão desligados (~um (1) minuto).



CUIDADO

Embora o interruptor de desconexão CC do inversor esteja na posição OFF e todos os LEDs estejam apagados, operadores devem esperar cinco (5) minutos após a fonte de alimentação CC ter sido desconectada antes de abrir o gabinete do inversor. Os capacitores do lado CC podem levar até cinco (5) minutos para dissipar toda a energia armazenada.

Bluetooth communication parameters are as follow

1. RF operating frequency range: 2402~2480MHz (BLE, TX/RX)
2. Maximum e.i.r.p.: 7.22dBm

6. Operação

A interface do aplicativo contém 4 seções:

1. Home
2. Info
3. ALARM
4. Settings (configurações)

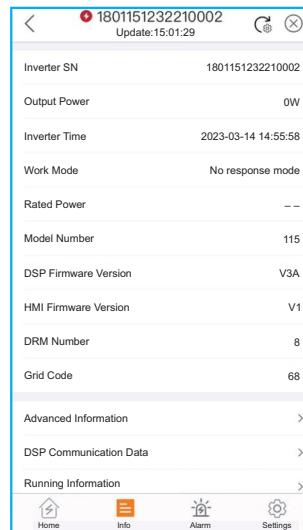
6.1 Página inicial

A página inicial contém os dados de potência e energia do inversor. Os dados fotovoltaicos e dados CA também estão disponíveis nesta seção.

6. Operação

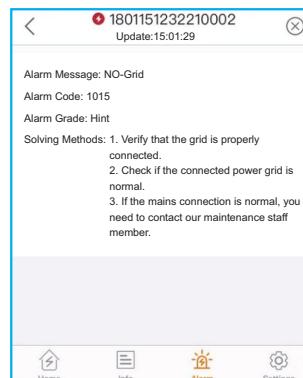
6.2 Página de informações

A página de informações exibe informações gerais sobre o inversor, como número de série do inversor, versão do firmware, código da rede, etc.



6.3 Página de alarme

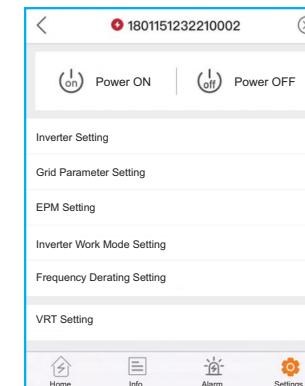
A página de alarme contém o código de alarme do inversor e os métodos de solução de problemas correspondentes.



6.4 Página de configuração

A página de configurações contém todas as opções de configuração do inversor.

Funções	Caminho de configurações
Ligar/desligar o inversor	Settings -> "Power ON" e "Power OFF"
Alterar as configurações de tempo do inversor	Settings -> Inverter Setting-> Inverter Parameter Setting -> Inverter Time Setting
Alterar a porcentagem de saída ou fator de potência do inversor	Settings -> Inverter Setting-> Inverter Power Setting
Definir parâmetros de código e proteção da rede	Settings -> Grid Parameter Setting -> Grid Code Setting
Definir controle de exportação de energia	Settings -> EPM Setting
Definir modos de trabalho relacionados ao código da rede	Settings -> Inverter Work Mode Setting -> Work Mode



OBSERVAÇÃO:

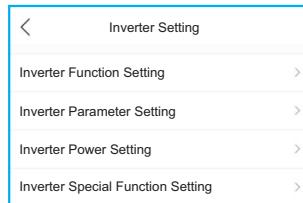
Por padrão, as configurações do inversor possuem um código de rede que atende aos requisitos locais. Se precisar modificar os limites de proteção, consulte o operador da rede local para obter aprovação.

6.4.1 Inicialização e parada do inversor

1. Selecione "Settings -> Power ON" para inicializar o inversor.
2. Selecione "Settings -> Power OFF" para parar o inversor.

6. Operação

6.4.2 Configurações do inversor



6.4.2.1 Configurações de Função do Inversor

1. Configurações AFCI

Settings (configurações)	Descrição
AFCI Protect	Define a função AFCI do inversor para ON/OFF.
Reinicialização manual de falha de arco	<p>1. Dentro de 24 horas, se ocorrer um alarme de falha de arco pela 1^a a 4^a vez, o inversor vai parar de operar e se reconectar automaticamente à rede após um atraso de 5 minutos.</p> <p>2. Na 5^a ocorrência de um alarme de falha de arco, o inversor vai parar de operar e só se reconectará à rede automaticamente após o alarme de falha de arco ser eliminado manualmente.</p> <p>O instalador precisa inspecionar minuciosamente o circuito CC para garantir que todos os cabos estejam corretamente fixados. Depois que o problema do circuito CC for corrigido ou confirmado, use esta configuração para redefinir manualmente e aguarde a reconexão do inversor.</p>

2. Monitoramento de carga 24 horas

Ative esta chave para ativar o monitoramento de carga 24 horas. Consulte 6.4.4.1

Configurações EPM integradas para obter detalhes.

3. Configurações de varredura multipíco MPPT

Settings (configurações)	Descrição
Chave de varredura multipíco MPPT	Define a função para ON/OFF.
Intervalo de varredura multipíco MPPT	O inversor realizará varredura MPPT multipíco uma vez a cada intervalo de varredura.

4. Configuração de interface lógica

Settings (configurações)	Descrição
Chave de interface lógica (DRM)	Define a função para ON/OFF.
P_Limit DI 1 ~ P_Limit DI 4	Define a potência de saída CA em uma DI diferente.

6. Operação

6.4.2.2 Configurações dos parâmetros do inversor

Settings (configurações)	Descrição
Time	Define a hora e a data do inversor de acordo com o fuso horário local.
Slave Address	Define o endereço do inversor quando vários inversores estiverem instalados.
Generation Calibration	Calibra o rendimento diário, mensal, anual e total do inversor.

6.4.2.3 Configurações de energia do inversor

Settings (configurações)	Descrição
Output Power Setting	Define a energia máxima de saída CA do inversor.
PF Curve	Define o fator de energia do inversor.
Power Limit	Define a curva de controle de energia, a curva de controle de aumento de energia, a curva de controle de redução de energia, o gradiente de mudança de energia EN 50549 após um reinício de desarme de falha, o limite de gradiente EN 50549 para mudança de energização.

6.4.3 Configurações dos parâmetros da rede

Consulte o Capítulo 5.3 para obter detalhes.

6.4.4 Configurações EPM

Um EPM integrado destina-se a centrais fotovoltaicas com apenas um inversor, enquanto um EPM externo destina-se a múltiplos inversores.

6.4.4.1 Configurações do EPM integrado

Selecione "Settings -> EPM Settings -> Built-in EPM Settings" para definir as configurações. O EPM integrado inclui duas funções relacionadas ao medidor inteligente ou sensor inteligente.



OBSERVAÇÃO:

Função 1: Função de gerenciamento de exportação de energia

- Os inversores podem funcionar com um medidor inteligente OU um sensor inteligente para dinamicamente limitar a exportação de energia do sistema.
- Injeção zero pode ser alcançada.
- Um medidor inteligente pode ser instalado no lado da rede OU no lado da carga.

Um sensor inteligente só pode ser instalado no lado da rede.

Função 2: Função de monitoramento de carga 24 horas

- Aplicável apenas se for utilizado um sistema de monitoramento Solis.
- Os inversores podem funcionar com um medidor inteligente OU sensor inteligente para monitorar os dados de consumo da carga durante todo o dia e os dados serão exibidos no sistema de monitoramento Solis.
- Um medidor inteligente ou sensor inteligente só pode ser instalado no lado da rede.

6. Operação

6. Operação

OBSERVAÇÃO:



Consulte as instruções abaixo para os diferentes cenários.

Cenário 1. Apenas a Função 1 é necessária

Usando um medidor inteligente:

Passo 1: Consulte a Seção 4.3.7 para conectar o Smart Meter no lado da rede ou da carga.

Passo 2: Selecione o modelo de medidor correspondente na seção do Medidor.

Passo 3: Escolha Meter in Grid Mode (Modo Medidor na Rede) ou Meter in Load Mode (Modo Medidor na Carga) na seleção do modo EPM integrado conforme o caso.

Passo 4: Configure o valor limite de exportação de energia do sistema para definir a energia de refluxo permitida.

Passo 5: Configure a chave Failsafe do EPM integrado para ativar a função à prova de falhas (se necessário).

Usando um sensor inteligente:

Passo 1: Consulte a Seção 4.3.8 para conectar o Smart Sensor (sensor inteligente) no lado da rede.

Passo 2: Selecione o modo do sensor CT na seleção do modo EPM integrado.

Passo 3: Configure a relação do CT e a direção do CT em "Settings -> EPM Settings -> CT Settings"(se necessário).

Passo 4: Configure o valor limite de exportação de energia do sistema para definir a energia de refluxo permitida.

Passo 5: Configure a chave Failsafe do EPM integrado para ativar a função à prova de falhas (se necessário).

OBSERVAÇÃO:



Consulte as instruções abaixo para os diferentes cenários de uso.

Cenário 2. Apenas a Função 2 é necessária

Usando um medidor inteligente:

Passo 1: Consulte a Seção 4.3.7 para conectar o Smart Meter no lado da rede ou da carga.

Passo 2: Selecione o modelo de medidor correspondente na seção do Medidor.

Passo 3: Escolha o Modo de monitoramento 24 horas do Medidor na seleção de modo do EPM integrado conforme necessário.

Passo 4: Habilite a função Monitoramento de Carga 24 Horas em "Settings -> Inverter Settings -> Inverter Function Settings".

Usando um sensor inteligente:

Passo 1: Consulte a Seção 4.3.8 para conectar o Smart Sensor (sensor inteligente) no lado da rede.

Passo 2: Selecione o Modo de Monitoramento de Carga CT na seleção de modo do EPM integrado.

Passo 3: Configure a relação do CT e a direção do CT em "Settings -> EPM Settings -> CT Settings"(se necessário).

Passo 4: Habilite a função Monitoramento de Carga 24 Horas em "Settings -> Inverter Settings -> Inverter Function Settings".

OBSERVAÇÃO:

Consulte as instruções abaixo para os diferentes cenários.

Cenário 3. Ambas as funções 1 e 2 são obrigatórias

Usando um medidor inteligente:

Passo 1: Consulte a Seção 4.3.7 para conectar o Smart Meter no lado da rede ou da carga.

Passo 2: Selecione o modelo de medidor correspondente na seção do Medidor.

Passo 3: Escolha Meter in Grid Mode (Modo Medidor na Rede) ou Meter in Load Mode (Modo Medidor na Carga) na seleção do modo EPM integrado conforme o caso.

Passo 4: Configure o valor limite de exportação de energia do sistema para definir a energia de refluxo permitida.

Passo 5: Configure a chave Failsafe do EPM integrado para ativar a função à prova de falhas (se necessário).

Passo 6: Habilite a função Monitoramento de Carga 24 Horas em "Settings -> Inverter Settings -> Inverter Function Settings".

Usando um sensor inteligente:

Passo 1: Consulte a Seção 4.3.8 para conectar o Smart Sensor (sensor inteligente) no lado da rede.

Passo 2: Selecione o modo do sensor CT na seleção do modo EPM integrado.

Passo 3: Configure a relação do CT e a direção do CT em "Settings -> EPM Settings -> CT Settings"(se necessário).

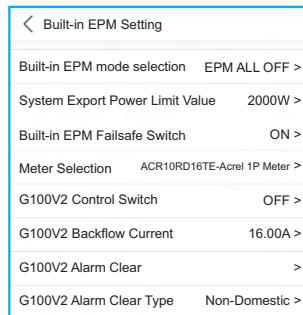
Passo 4: Configure o valor limite de exportação de energia do sistema para definir a energia de refluxo permitida.

Passo 5: Configure a chave Failsafe do EPM integrado para ativar a função à prova de falhas (se necessário).

Passo 6: Habilite a função Monitoramento de Carga 24 Horas em "Settings -> Inverter Settings -> Inverter Function Settings".

6. Operação

6. Operação



Settings (configurações)	Descrição
Built-in EPM mode	O modo do EPM integrado é opcional. Escolha o modo apropriado conforme necessário.
System Export Power Limit Value	Defina a exportação de energia permitida do sistema fotovoltaico para a rede.
Built-in EPM Failsafe Switch	Quando o standard G100 é usado, esta opção é habilitada por padrão.
Meter Selection	Selecione o modelo do medidor de acordo com a instalação.
G100V2 Control Switch	Quando o novo standard G100 for usado, habilite esta chave. Selecione o modo medidor ou CT de acordo com a instalação.
G100V2 Backflow Current	Defina a corrente de refluxo do sistema fotovoltaico para a rede. Relevante apenas quando a chave G100V2 estiver ligada.
G100V2 Alarm Clear	Use esta função para limpar um status de falha de acordo com o novo padrão G100. Relevante apenas quando a chave G100V2 estiver ligada.
G100V2 Alarm Clear Type	Selecione Doméstico ou Não Doméstico de acordo com a instalação. Relevante apenas quando a chave G100V2 estiver ligada.

Existem 6 modos para o EPM integrado.

1. EPM ALL OFF (tudo desligado). A função do EPM integrado fica desativada.
2. Modo Sensor CT. O Sensor Inteligente Solis está conectado no ponto de conexão à rede. (A configuração Valor limite de exportação de energia do sistema fica aplicável; o valor padrão é 0W.)
3. Modo Medidor na Rede. O Medidor Inteligente Solis está conectado no ponto de conexão à rede. (A configuração Valor limite de exportação de energia do sistema fica aplicável; o valor padrão é 0W.)
4. Modo Medidor na Carga. O Medidor Inteligente Solis está conectado ao circuito ramo de carga. (A configuração Valor limite de exportação de energia do sistema fica aplicável; o valor padrão é 0W.)

5. Modo de monitoramento 24 horas do medidor. O Medidor Inteligente Solis está conectado no ponto de conexão à rede. (Usado apenas para monitoramento 24 horas da carga; a configuração Valor limite de exportação de energia do sistema não se aplica.)

6. Modo de monitoramento de carga CT. O Sensor Inteligente Solis está conectado no ponto de conexão à rede. (Usado apenas para monitoramento 24 horas da carga; a configuração Valor limite de exportação de energia do sistema não se aplica.)

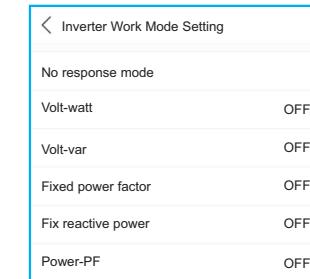
6.4.4.2 Configuração do EPM Externo

Selecione “Settings -> EPM Settings -> External EPM Settings”.

O Failsafe do EPM Externo deve ser ligado quando um dispositivo EPM externo for usado.

6.4.5 Configurações do modo de trabalho do inversor

Selecione “Settings -> Inverter Work Mode Settings”



1. Modo sem resposta

Use esta opção para fechar todos os modos de resposta.

2. Modo Volt-watt

O modo volt-watt varia o nível de saída de potência ativa do inversor em resposta à tensão em sua porta interativa com a rede.

3. Modo Volt-var

O modo volt-var varia a potência reativa absorvida ou fornecida pelo inversor em resposta à tensão em sua porta interativa com a rede.

4. Modo de fator de potência fixo

O modo de fator de potência fixo serve para controlar o fator de potência na faixa de saída do inversor.

5. Modo de Potência Reativa fixa

O modo de potência reativa fixa serve para controlar a potência reativa na faixa de saída do inversor.

6. Modo Power-PF

O modo Power-PF varia o nível de potência ativa do inversor em resposta ao seu fator de potência.

7. Manutenção

O Inversor Monofásico Solis não requer qualquer manutenção regular.

Todavia, a limpeza da poeira no dissipador de calor ajudará o inversor a dissipar o calor e aumentará sua vida útil. A poeira pode ser removida com uma escova macia.



CUIDADO:

Não toque na superfície do inversor quando ele estiver funcionando. Algumas partes do inversor podem estar quentes e causar queimaduras. Desligue o inversor e espere esfriar antes de realizar qualquer manutenção ou limpeza.

O LCD e as luzes LED indicadoras de status podem ser limpos com um pano se estiverem muito sujos para serem lidos.



OBSERVAÇÃO:

Nunca use solventes, materiais abrasivos ou corrosivos para limpar o inversor.

8. Solução de problemas

O inversor foi projetado de acordo com os mais importantes padrões internacionais ligados à rede e com os requisitos de segurança e compatibilidade eletromagnética. Antes de ser entregue ao cliente, o inversor foi submetido a vários testes para garantir sua operação e confiabilidade ideais.

Em caso de falha, o App exibirá uma mensagem de alarme. Nesse caso, o inversor pode parar de alimentar a rede. As descrições de falha e suas mensagens de alarme correspondentes estão listadas na Tabela 8.1:

Nome da Mensagem	Descrição da informação	Sugestões para solução de problemas
Grid Over Voltage 01 (1010 DATA:0001)	Sobretensão na rede	1. Se isso ocorrer por acidente, pode ser uma anormalidade na rede elétrica de curto prazo. O inversor retomará a operação normal após detectar a rede elétrica normal e nenhuma intervenção manual é necessária.
Grid Over Voltage 02 (1010 DATA:0002)		
Grid Over Voltage 03 (1010 DATA:0003)		
Grid Over Voltage 04 (1010 DATA:0004)		
Grid Over Voltage 05 (1010 DATA:0005)		
Grid Under Voltage 01 (1011 DATA:0001)	Subtensão na rede	1. Se isso ocorrer por acidente, pode ser uma anormalidade na rede elétrica de curto prazo. O inversor retomará a operação normal após detectar a rede elétrica normal e nenhuma intervenção manual é necessária.
Grid Under Voltage 02 (1011 DATA:0002)		
Grid Over Frequency 01 (1012 DATA:0001)	Sobre-frequência da Rede	2. Se ocorrer com frequência, verifique a tensão da rede e verifique se a frequência da rede está dentro da faixa permitida do inversor. Caso contrário, entre em contato com o atendimento ao cliente. Se estiver, verifique se o disjuntor no lado CA e o cabo de saída estão conectados corretamente. 3. Se a tensão e a frequência da rede estiverem dentro da faixa permitida do inversor, a fiação do lado CA estiver correta e este alarme ainda ocorrer com frequência, após obter consentimento do operador de energia local, entre em contato com o atendimento ao cliente para modificar os pontos de proteção de sobretensão e sub-frequência da rede elétrica do inversor.
Grid Over Frequency 02 (1012 DATA:0001)		
Grid under Frequency 01 (1013 DATA:0001)	Sub-frequência da Rede	1. Certifique-se de que a rede esteja conectada corretamente. 2. Certifique-se de que a rede elétrica conectada esteja normal. 3. Se a ligação à rede estiver normal, contate o nosso pessoal de manutenção.
Grid under Frequency 02 (1013 DATA:0002)		
NO-Grid (1015 DATA:0000)	Sem tensão na rede	1. Certifique-se de que a rede esteja conectada corretamente. 2. Certifique-se de que a rede elétrica conectada esteja normal. 3. Se a ligação à rede estiver normal, contate o nosso pessoal de manutenção.
OV-G-I (1018 DATA:0000)	Sobrecorrente na Rede	

8. Solução de problemas

Nome da mensagem	Descrição da informação	Sugestões para solução de problemas
IGFOL-F (1019 DATA:0000)	Falha no rastreamento da corrente da rede	1. Reinicie o inversor ou entre em contato com nosso pessoal de serviço.
OV-DC (1020 DATA:0001)	Sobretensão CC	1. Verifique se a configuração em série das strings fotovoltaicas é excessiva, resultando na tensão de circuito aberto da matriz fotovoltaica sendo superior à tensão máxima de entrada do inversor. Nesse caso, reduza o número de strings e faça com que a tensão aberta da string fique dentro da faixa de especificação do inversor.
OV-DC (1020 DATA:0002)		
OV-BUS (1021 DATA:0000)	Sobretensão do barramento CC	1. Verifique se a tensão de entrada excede a tensão máxima de entrada do inversor. 2. Reinicie o inversor. 3. Se ainda assim não for resolvido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
UNB-BUS (1022 DATA:0000)	Tensão do barramento CC acima	
DC Bus Under Voltage 01 (1023 DATA:0001)	Subtensão do barramento CC	1. Verifique se a tensão de entrada está muito baixa. 2. Reinicie o inversor. 3. Se não tiver sido corrigido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
DC Bus Under Voltage 02 (1023 DATA:0002)	Detecção anormal da Tensão do barramento CC	
OV-DCA-I (1025 DATA:0000)	Sobrecorrente média DC 1	1. Verifique se o MPPT da via A tem polaridade invertida. 2. Reinicie o inversor. 3. Se não tiver sido corrigido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
OV-DCB-I (1026 DATA:0000)		1. Verifique se o MPPT da via B tem polaridade invertida. 2. Reinicie o inversor. 3. Se não tiver sido corrigido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
DC-INTF. (1027 DATA:0000)	Sobrecorrente do hardware CC	1. Verifique se a conexão CC está quebrada ou danificada. 2. Reinicie o inversor. 3. Se não tiver sido corrigido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
Reverse-DC (1028 DATA:0000)	Polaridade CC reversa	1. Verifique se a linha CC está invertida. 2. Reinicie o inversor. 3. Se ainda não estiver corrigido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.

8. Solução de problemas

Nome da Mensagem	Descrição da informação	Sugestões para solução de problemas
GRID-INTF. (1030 DATA:0000)	Sobrecorrente do hardware CA	1. Verifique se a conexão CA é virtual. 2. Reinicie o inversor. 3. Se não tiver sido corrigido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
INI-FAULT (1031 DATA:0000)	Falha no sistema de inicialização	1. Reinicie o inversor. 2. Se ainda assim não for resolvido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
OV-TEM (1032 DATA:0000)	Temperatura excessiva	1. Verifique se a posição de instalação do inversor atende aos requisitos do manual do usuário. 2. Tente reduzir a temperatura ambiente. 3. Reinicie o inversor após quinze minutos. 4. Se o erro persistir, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
PV Isolation Protection 01 (1033 DATA:0001)	Subtensão do barramento CC	1. Verifique se as strings fotovoltaicas apresentam problemas de isolamento.
PV Isolation Protection 02 (1033 DATA:0002)	Falha do terra FV negativo	2. Verifique se o cabo fotovoltaico está danificado.
Leakage Current Protection 01 (1034 DATA:0001)	Proteção de fuga de corrente	1. Conecte cada componente da string individualmente para determinar se a causa do problema está no componente. Se não houver erro ao inserir cada componente da string, pode-se deduzir que é um problema de string. Verifique se a string em questão está quebrada.
Leakage Current Protection 02 (1034 DATA:0002)		2. Se este erro for causado apenas em dias chuvosos ou em um determinado horário pela manhã, é porque o envelhecimento do módulo faz com que a fuga de corrente seja muito grande. Quando o tempo estiver bom ou a umidade do ar for reduzida, o erro será automaticamente eliminado. Isso pode ser resolvido através de atualização remota de software.
Leakage Current Protection 03 (1034 DATA:0003)		
Leakage Current Protection 04 (1034 DATA:0004)		
I-Leak-Check (1039 DATA:0000)	Falha no sensor de fuga de corrente	1. Atualize o software para a versão mais recente. 2. Se a falha persistir, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
UN-TEM (103A DATA:0000)	Sub Temperatura	1. Verifique se a temperatura ambiente está muito baixa e reinicie o inversor. Se não tiver sido corrigido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.

8. Solução de problemas

Nome da mensagem	Descrição da informação	Sugestões para solução de problemas
Relay-FAULT (1035 DATA:0000)	Falha na verificação do relé	
DSP-B-Com-Fau (1036 DATA:0000)	Falha de comunicação entre o DSP principal e escravo	
DCInj-FAULT (1037 DATA:0000)	Alta corrente de injeção CC	1. Reinicie o inversor. 2. Se ainda assim não for resolvido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
12Power-FAULT (1038 DATA:0000)	Falha na fonte de alimentação de 12V	
AFCI-Check (1040 DATA:0000)	Falha de autodetectão do módulo AFCI	1. Reinicie o inversor. 2. Se ainda assim não for resolvido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
ARC-FAULT (1041 DATA:0000)	Detectar arco no circuito CC	1. Verifique se há arco na conexão do inversor e reinicie o inversor.
GRID-INTF02 (1046 DATA:0000)	Perturbação na rede elétrica 02	1. Verifique se o lado da rede está adequado. 2. Reinicie o inversor. Se ainda não estiver resolvido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
IG-AD (1047 DATA:0000)	Falha na amostragem da corrente da rede	1. Reinicie o inversor. 2. Se ainda assim não for resolvido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
IGBT-OV-I (1048 DATA:0000)	Sobre corrente IGBT	
State 2 excursion (2043H)	G100 State 2 excursion	O alarme aparece quando o fluxo de corrente excede "G100V2 Backflow Current" nos cenários estipulados pela norma G100. Conforme exigido pelo G100, o alarme "State 2 excursion" deve ser reinicializado manualmente. Selecione "Settings -> EPM Settings -> Built-in EPM Settings -> G100V2 Alarm Clear" para reiniciar.
Fail Safe 2010H	Falha de comunicação do medidor	1. Verifique a comunicação do medidor e reinicie o inversor. 2. Se ainda assim não for resolvido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
MET_SEL_FAIL 2019H	Falha na seleção do medidor	Selecione o medidor inteligente correto nas configurações do inversor com base no medidor inteligente conectado ao inversor.

8. Solução de problemas

Nome da mensagem	Descrição da informação	Sugestões para solução de problemas
CT Fault 201AH	CT Fault	O alarme ocorre quando o CT conectado ao inversor ou o CT conectado ao medidor inteligente perde a conexão. 1. Quando o alarme ocorrer com a "Chave de controle G100V2" ligada, verifique e repare a fiação do CT primeiro e, em seguida, selecione "Settings -> EPM Settings -> Built-in EPM Settings -> G100V2 Alarm Clear" para redefinir o alarme. 2. Quando o alarme ocorre com o "G100V2 Interruptor de controle" desligado, verifique e repare a fiação CT e reinicie o inversor. 3. Se ainda assim não for resolvido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
DRM_LINK_FAIL 2018H	Falha no link DRM	Verifique se o seu dispositivo de controle DRM/interface lógica ou sua fiação está normal. Se não houver nenhum dispositivo de controle/interface lógica DRM conectado, desative a função DRM nas configurações do inversor.
DRM_CTL_Off 201BH	Inversor de controle DRM a parar	Verifique se a função DRM está habilitada. Este alarme informa à função DRM para instruir o inversor a parar. Se isso não for esperado, desative a função DRM.
AFCI-Comm-Fail 2041H	Falha de comunicação AFCI	1. Reinicie o inversor. 2. Se ainda assim não for resolvido, entre em contato com o atendimento ao cliente da fábrica.
AFCI-CTModule-Fail 2042H	Falha do módulo AFCI CT	

Tabela 8.1 Mensagem de falha e descrição



OBSERVAÇÃO:

Se o inversor exibir alguma das mensagens de alarme listadas na Tabela 8.1, desligue o inversor e aguarde cinco minutos antes de reiniciá-lo. Se a falha persistir, entre em contato com o distribuidor local ou com o centro de serviços.

1. Número de série do Inversor Monofásico Solis;
2. O distribuidor/revendedor do Inversor Monofásico Solis (se disponível);
3. Data de instalação;
4. Uma descrição do problema (ou seja, a mensagem de alarme exibida no LCD e o status das luzes indicadoras LED. Outras leituras obtidas no submenu Information também serão úteis);
5. A configuração da matriz FV (por exemplo, número de painéis, capacidade dos painéis, número de strings, etc.);
6. Seus dados de contato.

9. Especificações

Modelo	S6-GR1P7K03-NV-ND
Máx. Tensão de entrada CC (Volts)	550
Tensão CC nominal (Volts)	330
Tensão de inicialização (Volts)	60
Faixa de tensão MPPT (Volts)	50-500
Corrente máxima de entrada (Ampères)	20/20/20
Corrente máxima de entrada de curto-círcuito (Ampères)	25/25/25
Número MPPT/número máximo de strings de entrada	3/3
Classificação	Tipo do AFCI: F-I-AFPE-1-3-1
Nº de strings monitoradas por porta de entrada	1
Nº de portas de entrada por canal	3
Nº de canais monitorados	1
Corrente nominal do canal (Amps)	20+20+20
Corrente máxima por porta de entrada (Amps)	20
Corrente nominal de interrupção (Amps)	20
Potência nominal de saída (Watts)	7000
Máx. potência de saída (Watts)	7000
Máx. potência de saída aparente (VA)	7000
Tensão nominal da rede (Volts)	1/N/PE, 220
Corrente de saída nominal (Amps)	31.8
Corrente máxima de saída (Ampères)	31.8
Fator de potência (na potência nominal de saída)	>0.99 (0.8 leading - 0.8 lagging)
THDi (na potência de saída nominal)	<3%
Frequência nominal da rede (Hertz)	60
Faixa de frequência de operação (Hertz)	55-65
Máx. eficiência	98.0%
Eficiência da UE	97.1%
Dimensões	335 L * 510 A * 220 P (mm)
Peso	16.2kg
Topologia	Sem transformador
Autoconsumo (noite)	< 1 W
Faixa de temperatura ambiente operacional	-25°C~+60°C
Umidade relativa	0-100%
Proteção contra ingresso	IP66
Emissão de ruído (típica)	<40 dB(A)
Conceito de resfriamento	Convecção natural
Máx. altitude de operação	4000m
Padrão de conexão à rede	ORDINANCE NO.140+515, IEC 62116, IEC 61727, IEC60068, IEC 61683
Padrão de segurança/EMC	IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-2/-3/-4
Conexão CC	Conektor Mc4
Conexão CA	Terminal OT
Tela	LED, BLUETOOTH+APP
Conexões de comunicação	RS485, opcional: Wi-Fi, GPRS
Termos de garantia	5 anos (prorrogável até 20 anos)

9. Especificações

Modelo	S6-GR1P8K03-NV-ND
Máx. Tensão de entrada CC (Volts)	550
Tensão CC nominal (Volts)	330
Tensão de inicialização (Volts)	60
Faixa de tensão MPPT (Volts)	50-500
Corrente máxima de entrada (Ampères)	20/20/20
Corrente máxima de entrada de curto-círcuito (Ampères)	25/25/25
Número MPPT/número máximo de strings de entrada	3/3
Classificação	Tipo do AFCI: F-I-AFPE-1-3-1
Nº de strings monitoradas por porta de entrada	1
Nº de portas de entrada por canal	3
Nº de canais monitorados	1
Corrente nominal do canal (Amps)	20+20+20
Corrente máxima por porta de entrada (Amps)	20
Corrente nominal de interrupção (Amps)	20
Potência nominal de saída (Watts)	8000
Máx. potência de saída (Watts)	8000
Máx. potência de saída aparente (VA)	8000
Tensão nominal da rede (Volts)	1/N/PE, 220
Corrente de saída nominal (Amps)	36.4
Corrente máxima de saída (Ampères)	36.4
Fator de potência (na potência nominal de saída)	>0.99 (0.8 leading - 0.8 lagging)
THDi (na potência de saída nominal)	<3%
Frequência nominal da rede (Hertz)	60
Faixa de frequência de operação (Hertz)	55-65
Máx. eficiência	98.0%
Eficiência da UE	97.1%
Dimensões	335 L * 510 A * 220 P (mm)
Peso	16.2kg
Topologia	Sem transformador
Autoconsumo (noite)	< 1 W
Faixa de temperatura ambiente operacional	-25°C~+60°C
Umidade relativa	0-100%
Proteção contra ingresso	IP66
Emissão de ruído (típica)	<40 dB(A)
Conceito de resfriamento	Convecção natural
Máx. altitude de operação	4000m
Padrão de conexão à rede	ORDINANCE NO.140+515, IEC 62116, IEC 61727, IEC60068, IEC 61683
Padrão de segurança/EMC	IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-2/-3/-4
Conexão CC	Conektor Mc4
Conexão CA	Terminal OT
Tela	LED, BLUETOOTH+APP
Conexões de comunicação	RS485, opcional: Wi-Fi, GPRS
Termos de garantia	5 anos (prorrogável até 20 anos)

9. Especificações

Modelo	S6-GR1P9K03-NV-ND
Máx. Tensão de entrada CC (Volts)	550
Tensão CC nominal (Volts)	330
Tensão de inicialização (Volts)	60
Faixa de tensão MPPT (Volts)	50-500
Corrente máxima de entrada (Ampères)	20/20/20
Corrente máxima de entrada de curto-círcuito (Ampères)	25/25/25
Número MPPT/número máximo de strings de entrada	3/3
Classificação	Tipo do AFCI: F-I-AFPE-1-3-1
Nº de strings monitoradas por porta de entrada	1
Nº de portas de entrada por canal	3
Nº de canais monitorados	1
Corrente nominal do canal (Amps)	20+20+20
Corrente máxima por porta de entrada (Amps)	20
Corrente nominal de interrupção (Amps)	20
Potência nominal de saída (Watts)	9000
Máx. potência de saída (Watts)	9000
Máx. potência de saída aparente (VA)	9000
Tensão nominal da rede (Volts)	1/N/PE, 220
Corrente de saída nominal (Amps)	40.9
Corrente máxima de saída (Ampères)	40.9
Fator de potência (na potência nominal de saída)	>0.99 (0.8 leading - 0.8 lagging)
THDi (na potência de saída nominal)	<3%
Frequência nominal da rede (Hertz)	60
Faixa de frequência de operação (Hertz)	55-65
Máx. eficiência	98.0%
Eficiência da UE	97.1%
Dimensões	335 L * 510 A * 220 P (mm)
Peso	16.2kg
Topologia	Sem transformador
Autoconsumo (noite)	< 1 W
Faixa de temperatura ambiente operacional	-25°C~+60°C
Umidade relativa	0-100%
Proteção contra ingresso	IP66
Emissão de ruído (típica)	<40 dB(A)
Conceito de resfriamento	Convecção natural
Máx. altitude de operação	4000m
Padrão de conexão à rede	ORDINANCE NO.140+515, IEC 62116, IEC 61727, IEC60068, IEC 61683
Padrão de segurança/EMC	IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-2/-3/-4
Conexão CC	Conektor Mc4
Conexão CA	Terminal OT
Tela	LED, BLUETOOTH+APP
Conexões de comunicação	RS485, opcional: Wi-Fi, GPRS
Termos de garantia	5 anos (prorrogável até 20 anos)

9. Especificações

Modelo	S6-GR1P10K03-NV-ND
Máx. Tensão de entrada CC (Volts)	550
Tensão CC nominal (Volts)	330
Tensão de inicialização (Volts)	60
Faixa de tensão MPPT (Volts)	50-500
Corrente máxima de entrada (Ampères)	20/20/20
Corrente máxima de entrada de curto-círcuito (Ampères)	25/25/25
Número MPPT/número máximo de strings de entrada	3/3
Classificação	Tipo do AFCI: F-I-AFPE-1-3-1
Nº de strings monitoradas por porta de entrada	1
Nº de portas de entrada por canal	3
Nº de canais monitorados	1
Corrente nominal do canal (Amps)	20+20+20
Corrente máxima por porta de entrada (Amps)	20
Corrente nominal de interrupção (Amps)	20
Potência nominal de saída (Watts)	10000
Máx. potência de saída (Watts)	10000
Máx. potência de saída aparente (VA)	10000
Tensão nominal da rede (Volts)	1/N/PE, 220
Corrente de saída nominal (Amps)	45.5
Corrente máxima de saída (Ampères)	45.5
Fator de potência (na potência nominal de saída)	>0.99 (0.8 leading - 0.8 lagging)
THDi (na potência de saída nominal)	<3%
Frequência nominal da rede (Hertz)	60
Faixa de frequência de operação (Hertz)	55-65
Máx. eficiência	98.0%
Eficiência da UE	97.1%
Dimensões	335 L * 510 A * 220 P (mm)
Peso	16.2kg
Topologia	Sem transformador
Autoconsumo (noite)	< 1 W
Faixa de temperatura ambiente operacional	-25°C~+60°C
Umidade relativa	0-100%
Proteção contra ingresso	IP66
Emissão de ruído (típica)	<40 dB(A)
Conceito de resfriamento	Convecção natural
Máx. altitude de operação	4000m
Padrão de conexão à rede	ORDINANCE NO.140+515, IEC 62116, IEC 61727, IEC60068, IEC 61683
Padrão de segurança/EMC	IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-2/-3/-4
Conexão CC	Conektor Mc4
Conexão CA	Terminal OT
Tela	LED, BLUETOOTH+APP
Conexões de comunicação	RS485, opcional: Wi-Fi, GPRS
Termos de garantia	5 anos (prorrogável até 20 anos)