



# Inversor híbrido

**SOL-29.9K-SG01HP3-EU-BM3**

**SOL-30K-SG01HP3-EU-BM3**

**SUN-35K-SG01HP3-EU-BM3**

**SUN-40K-SG01HP3-EU-BM4**

**SUN-50K-SG01HP3-EU-BM4**

**Manual del usuario**



# Contenido

1. Introducciones de seguridad	01
2. Instrucciones del producto	01-05
2.1 Descripción general del producto	
2.2 Tamaño del producto	
2.3 Características del producto	
2.4 Arquitectura básica del sistema	
2.5 Requisitos de manipulación del producto	
3. Instalación	05-25
3.1 Lista de piezas	
3.2 Instrucciones de montaje	
3.3 Conexión de la batería	
3.4 Conexión a la red y conexión de carga de respaldo	
Conexión 3.5PV	
Conexión 3.6CT	
3.6.1 Conexión del medidor	
3.7Conexión a tierra (obligatoria)	
3.8 Conexión WIFI	
3.9 Sistema de cableado para inversor	
3.10Diagrama de cableado	
3.11 Diagrama de aplicación típico de un generador diésel	
Diagrama de conexión fase-paralelo 3.12	
4. FUNCIONAMIENTO	26
4.1 Encendido y apagado	
4.2 Operación y panel de visualización	
5. Iconos de la pantalla LCD	27-39
5.1 Pantalla principal	
5.2Curva de energía solar	
5.3 Página de curvas: energía solar, carga y red	
5.4 Menú de configuración del sistema	
5.5 Menú de configuración básica	
5.6 Menú de configuración de la batería	
5.7 Menú de configuración del modo de trabajo del sistema	
5.8 Menú de configuración de cuadrícula	
5.9 Puerto del generadorUso del menú de configuración	
5.10 Menú de configuración de funciones avanzadas	
5.11 Menú de configuración de información del dispositivo	
6. Modo	39-40
7. Limitación de responsabilidad	40-44
8. Hoja de datos	45-46
9. Apéndice I	47-48
10. Apéndice II	49

---

## Acerca de este manual

El manual describe principalmente la información del producto, así como las instrucciones de instalación, funcionamiento y mantenimiento. No incluye información completa sobre el sistema fotovoltaico (FV).

## Cómo utilizar este manual

Lea el manual y demás documentos relacionados antes de realizar cualquier operación en el inversor. Los documentos deben guardarse cuidadosamente y estar disponibles en todo momento.

**El contenido puede actualizarse o revisarse periódicamente debido al desarrollo del producto. La información de este manual está sujeta a cambios sin previo aviso.** El manual más reciente se puede adquirir a través de [service@deye.com.cn](mailto:service@deye.com.cn)

### 1. Introducciones de seguridad

Este capítulo contiene instrucciones importantes de seguridad y funcionamiento. Lea y conserve este manual para futuras consultas.

· Antes de utilizar el inversor, lea las instrucciones y señales de advertencia de la batería y las secciones correspondientes en el manual de instrucciones.

No desmonte el inversor. Si necesita mantenimiento o reparación, llévelo a un centro de servicio profesional.

· El reensamblaje incorrecto puede ocasionar una descarga eléctrica o un incendio.

Para reducir el riesgo de descarga eléctrica, desconecte todos los cables antes de realizar cualquier mantenimiento o limpieza. Apagar la unidad no reduce este riesgo.

· Precaución: Sólo personal cualificado puede instalar este dispositivo con batería.

· Nunca cargue una batería congelada.

Para un funcionamiento óptimo de este inversor, siga las especificaciones requeridas para seleccionar el tamaño de cable adecuado. Es fundamental operar este inversor correctamente.

Tenga mucho cuidado al trabajar con herramientas metálicas sobre baterías o cerca de ellas. Dejar caer una herramienta puede provocar una chispa o un cortocircuito en las baterías u otros componentes eléctricos, e incluso una explosión.

Siga estrictamente el procedimiento de instalación al desconectar los terminales de CA o CC. Consulte la sección "Instalación" de este manual para obtener más información.

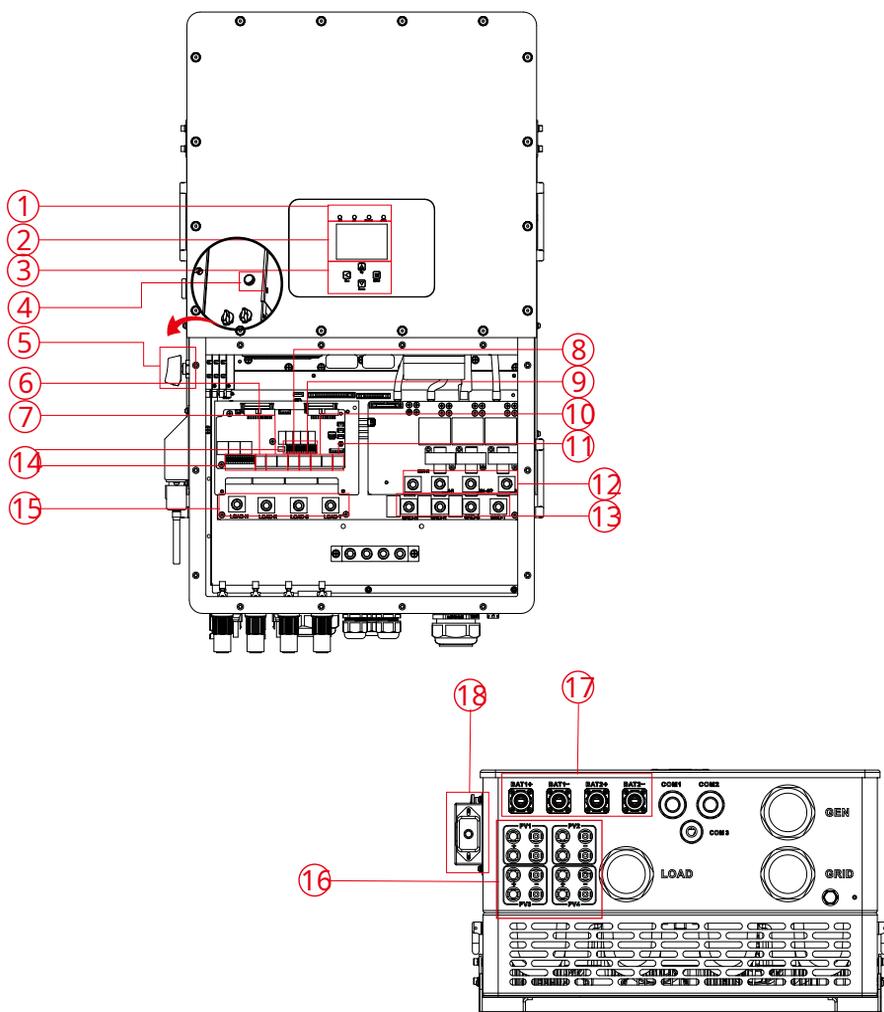
Instrucciones de conexión a tierra: Este inversor debe conectarse a un sistema de cableado con conexión a tierra permanente. Asegúrese de cumplir con los requisitos y normativas locales para su instalación.

No provoque cortocircuitos en la salida de CA ni en la entrada de CC. No conecte el aparato a la red eléctrica si la entrada de CC está en cortocircuito.

### 2. Presentaciones de productos

Este inversor multifuncional combina las funciones de inversor, cargador solar y cargador de batería para ofrecer alimentación ininterrumpida en un tamaño portátil. Su completa pantalla LCD permite configurar fácilmente los botones de control, como la carga de batería, la carga CA/solar y el voltaje de entrada aceptable para diferentes aplicaciones.

## 2.1 Descripción general del producto



1: Indicadores del inversor

2: Pantalla LCD

3: Botones de función

4: Botón de encendido/apagado 5:

Interruptor de CC

6: Puerto del medidor

7: Puerto paralelo

8: Puerto CAN

9: Puerto DRM

10: Puerto BMS

11: puerto RS485

12: Entrada del generador

13: Cuadrícula

14: Puerto de función

15: Carga

16: Entrada fotovoltaica

17: Entrada de batería

18: Interfaz WiFi



### 2.3 Características del producto

- Inversor de onda sinusoidal pura trifásico 230V/400V.
- Autoconsumo y vertido a red.
- Reinicio automático mientras el aire acondicionado se recupera.
- Prioridad de suministro programable para batería o red.
- Múltiples modos de funcionamiento programables: En red, fuera de red y UPS.
- Corriente/voltaje de carga de batería configurable según aplicaciones mediante configuración de LCD.
- Prioridad de cargador CA/solar/generador configurable mediante configuración en LCD.
- Compatible con voltaje de red o energía del generador.
- Protección contra sobrecarga/sobretensión/cortocircuito.
- Diseño de cargador de batería inteligente para un rendimiento optimizado de la batería
- Con función de límite, evita el exceso de flujo de energía a la red.
- Admite monitoreo WIFI y 2 cadenas integradas para 1 rastreador MPP, 1 cadena para 1 rastreador MPP.
- Carga MPPT inteligente configurable en tres etapas para un rendimiento optimizado de la batería.
- Función de tiempo de uso.
- Función de carga inteligente.

### 2.4 Arquitectura básica del sistema

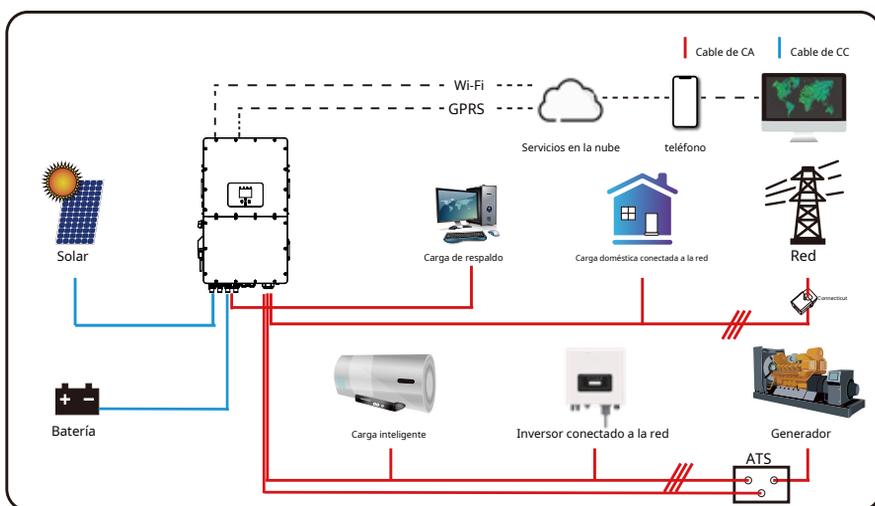
La siguiente ilustración muestra la aplicación básica de este inversor. También incluye los siguientes dispositivos para un funcionamiento completo del sistema.

- Generador o Utilidad

- Módulos fotovoltaicos

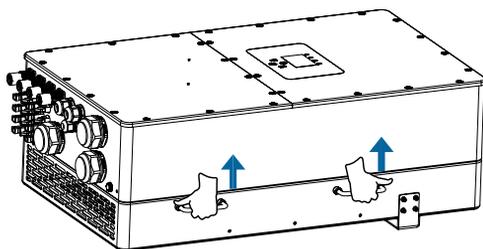
Consulte con su integrador de sistemas para otras posibles arquitecturas de sistema según sus requisitos.

Este inversor puede alimentar todo tipo de electrodomésticos en el hogar o la oficina, incluidos electrodomésticos con motor como refrigeradores y aires acondicionados.



## 2.5 Requisitos de manipulación del producto

Dos personas se sitúan a ambos lados de la máquina, sujetando dos manijas para levantarla.

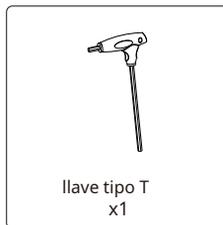
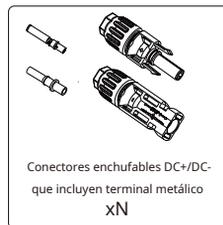
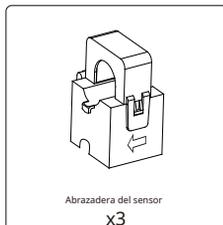
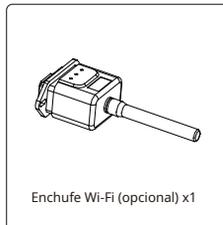
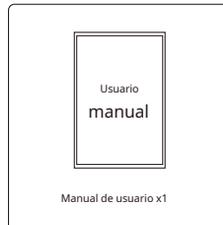
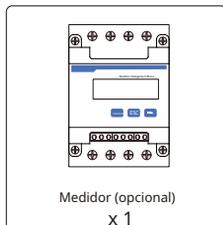
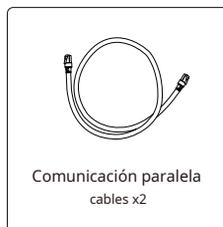
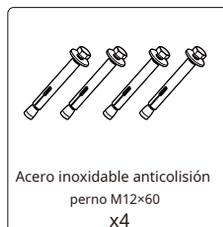
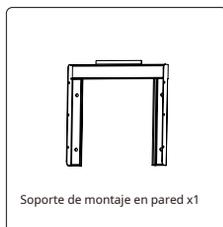
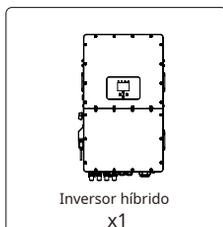


transporte

## 3. Instalación

### 3.1 Lista de piezas

Revise el equipo antes de instalarlo. Asegúrese de que el paquete no presente daños. Debería haber recibido los artículos en el siguiente paquete:





Montaje en acero inoxidable  
tornillos M4\*12 x2

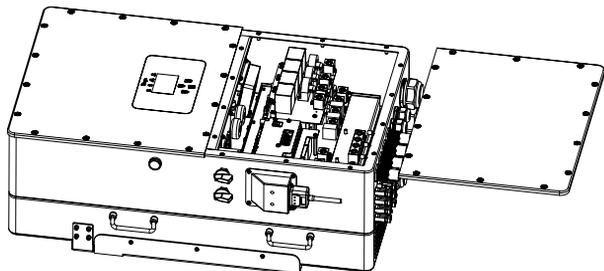
## 3.2 Instrucciones de montaje

### Precaución de instalación

Este inversor híbrido está diseñado para uso en exteriores (IP65). Asegúrese de que el sitio de instalación cumpla con las siguientes condiciones:

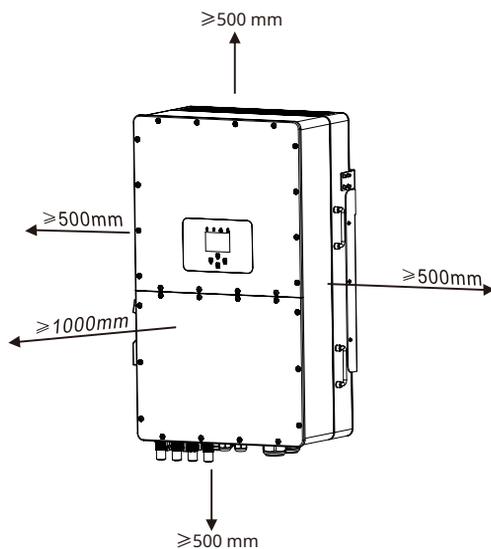
- No exponer a la luz solar directa
- No en áreas donde se almacenen materiales altamente inflamables.
- No en zonas potencialmente explosivas.
- No exponer directamente al aire frío.
- No cerca de la antena de televisión ni del cable de antena.
- No mayor a una altitud de aproximadamente 2000 metros sobre el nivel del mar.
- No en ambientes de precipitación o humedad (>95%)

EVITE la luz solar directa, la lluvia y la acumulación de nieve durante la instalación y el funcionamiento. Antes de conectar todos los cables, retire la cubierta metálica quitando los tornillos como se muestra a continuación.



### Tenga en cuenta los siguientes puntos antes de seleccionar dónde instalar:

- Seleccione una pared vertical con capacidad de carga para la instalación, adecuada para la instalación en hormigón u otras superficies no inflamables, la instalación se muestra a continuación.
- Instale este inversor a la altura de los ojos para poder leer la pantalla LCD en todo momento.
- Se recomienda que la temperatura ambiente esté entre -40 y 60 °C para garantizar un funcionamiento óptimo.
- Asegúrese de mantener otros objetos y superficies como se muestra en el diagrama para garantizar una disipación de calor suficiente y tener suficiente espacio para retirar los cables.

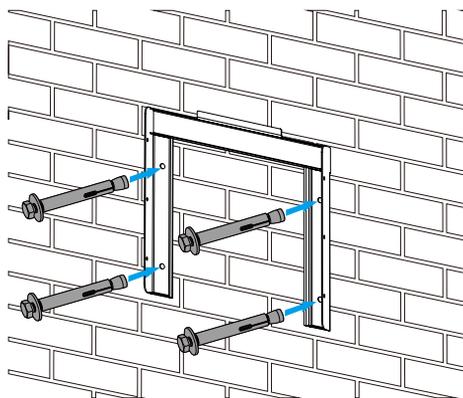


Para una correcta circulación del aire y disipación del calor, deje un espacio libre de aproximadamente 50 cm a los lados, 50 cm por encima y por debajo de la unidad y 100 cm por delante.

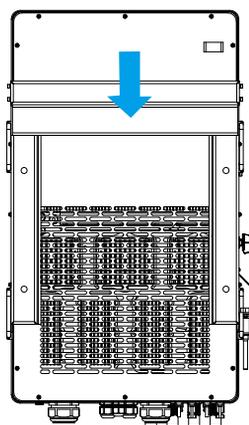
## Montaje del inversor

Recuerde que este inversor es pesado. Tenga cuidado al sacarlo del embalaje. Utilice el cabezal de taladro recomendado (como se muestra en la imagen a continuación) para perforar 4 agujeros en la pared de 62 a 70 mm de profundidad.

1. Utilice un martillo adecuado para colocar el perno de expansión en los orificios.
2. Transporte el inversor y sujételo, asegurándose de que el soporte apunte al perno de expansión, fije el inversor en la pared.
3. Fije la cabeza del tornillo del perno de expansión para finalizar el montaje.



Instalación de la placa colgante del inversor



### 3.3 Conexión de la batería

Para un funcionamiento seguro y el cumplimiento normativo, se requiere un protector contra sobrecorriente de CC o un dispositivo de desconexión independiente entre la batería y el inversor. En algunas aplicaciones, puede que no se requieran dispositivos de conmutación, pero sí protectores contra sobrecorriente. Consulte el amperaje típico en la tabla a continuación para conocer el tamaño del fusible o disyuntor requerido.

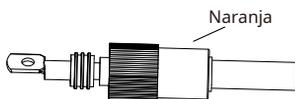


Imagen 3.1 Conector BAT+

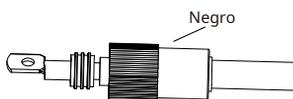


Imagen 3.2 Conector BAT



*Consejo de seguridad:*

Utilice un cable de CC aprobado para el sistema de batería.

Modelo	Sección transversal (mm <sup>2</sup> )	
	Rango	Valor recomendado
29,9/30/35/40/50 kW	16.0~25.0 (6~4 AWG)	16.0 (6 AWG)

Gráfico 3-2

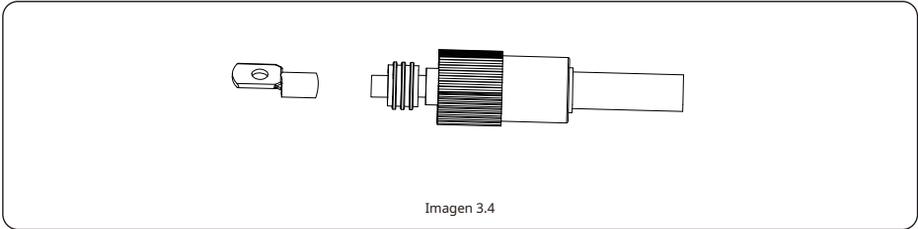
Los pasos para ensamblar los conectores de la batería se enumeran a continuación:

a) Pase el cable a través del terminal (como se muestra en la imagen 3.3).

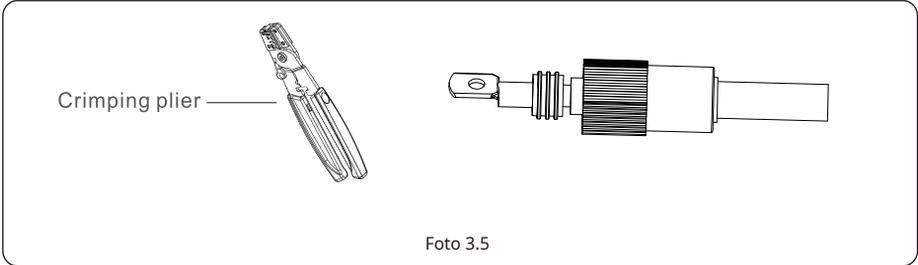


Imagen 3.3

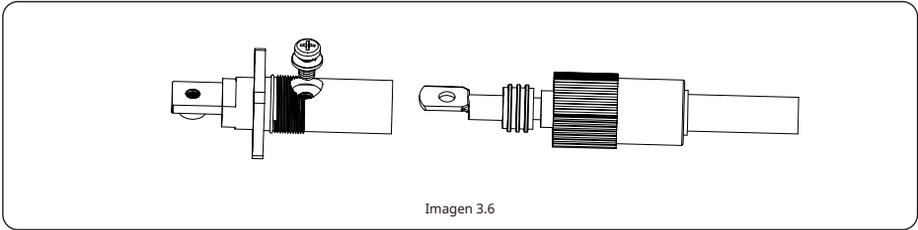
b) Coloque el anillo de goma. (como se muestra en la imagen 3.4)



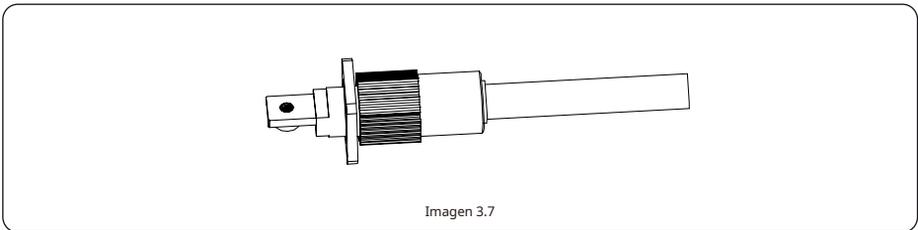
c) terminales de crimpado. (como se muestra en la imagen 3.5)



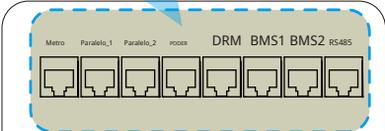
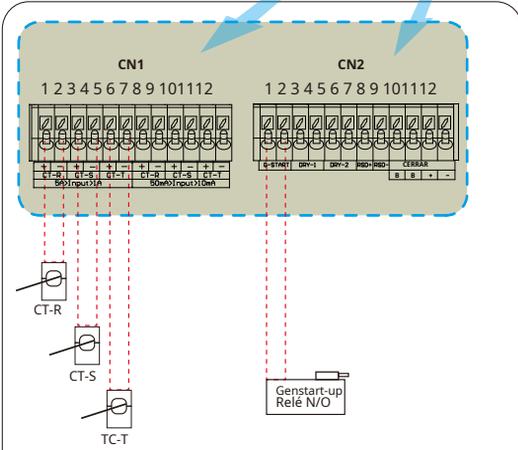
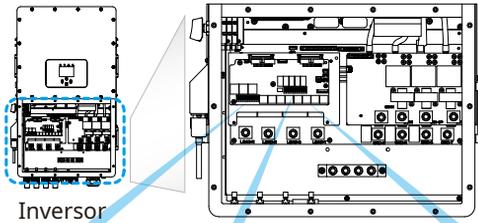
d) Fije el terminal con un perno. (como se muestra en la imagen 3.6)



e) Fije el terminal con la cubierta exterior. (como se muestra en la imagen 3.7)



### 3.3.2 Definición del puerto de función



Metro: para la comunicación del medidor de energía. Paralelo\_1: Comunicación en paralelo puerto 1.

Parallel\_2: Comunicación paralela puerto 2.

CAN: reservado.

DRM: Interfaz lógica para AS/ Norma NZS 4777.2:2020.

BMS1: Puerto BMS para batería puerto de comunicación 1.

BMS2: Puerto BMS para batería puerto de comunicación 2.

RS485: Puerto RS485.

#### CN1:

CT-R (1,2,7,8): transformador de corriente (CT-R) para "cero"  
Exportar al modo "CT" se fija en L1 cuando está en un sistema trifásico.

CT-S (3,4,9,10): transformador de corriente (CT-S) para "cero"  
Exportar al modo "CT" se fija en L2 cuando está en un sistema trifásico.

CT-T (5,6,11,12): transformador de corriente (CT-T) para "cero"  
Exportar al modo "CT" se fija en L3 cuando está en un sistema trifásico.

#### CN2:

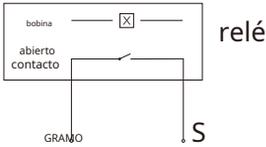
G-start (1,2): señal de contacto seco para el arranque del motor.  
generador diesel.

Cuando la "señal GEN" está activa, el contacto abierto (GS) se activará (sin salida de voltaje).

DRY-1 (3,4): Salida de contacto seco. Cuando el inversor está en modo aislado y la opción "modo isla de señal" está activada, se activa el contacto seco.

SECO-2 (5,6): reservado.

RSD (7,8): Cuando la batería está conectada y el inversor está en estado "ON", proporcionará 12 Vcc.



GS (señal de arranque del generador diésel)

### 3.4 Conexión a la red y conexión de carga de respaldo

Antes de conectarlo a la red, instale un disyuntor de CA independiente entre el inversor y la red. También se recomienda instalar un disyuntor de CA entre la carga de respaldo y el inversor. Esto garantizará que el inversor se desconecte de forma segura durante el mantenimiento y esté completamente protegido contra sobrecorrientes.

Para los modelos de 29,9/30/35/40/50 kW, el disyuntor de CA recomendado para la carga de respaldo es de 240 A. Para los modelos de 29,9/30/35/40/50 kW, el disyuntor de CA recomendado para la red es de 240 A.

Hay tres bloques de terminales con las marcas "Grid", "Load" y "GEN". No conecte incorrectamente los conectores de entrada y salida.



Todo el cableado debe ser realizado por personal cualificado. Es fundamental para la seguridad y el funcionamiento eficiente del sistema utilizar el cable adecuado para la conexión de entrada de CA. Para reducir el riesgo de lesiones, utilice el cable recomendado a continuación.

Conexión de carga de respaldo (cables de cobre)

Modelo	Tamaño del cable	Cable (mm) <sup>2</sup>	Valor de par (máximo)
29,9/30/35/40/50 kW	4/0 AWG	107	28,2 Nm

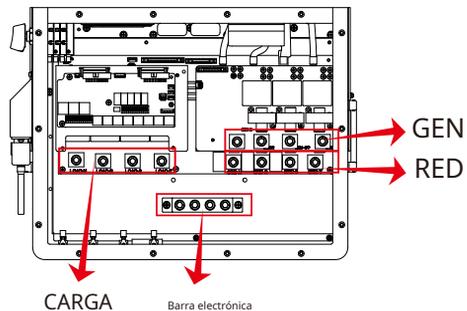
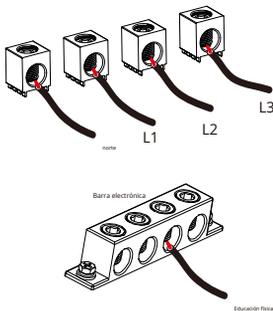
Conexión a la red (cables de cobre)

Modelo	Tamaño del cable	Cable (mm) <sup>2</sup>	Valor de par (máximo)
29,9/30/35/40/50 kW	4/0 AWG	107	28,2 Nm

Tabla 3-3 Tamaño recomendado para cables de CA

#### Siga los pasos a continuación para implementar la conexión de la red, la carga y el puerto del generador:

1. Antes de realizar la conexión a la red, la carga y el puerto del generador, asegúrese de apagar primero el disyuntor o seccionador de CA.
2. Retire el manguito aislante de 10 mm de longitud e inserte los cables según las polaridades indicadas en el bloque de terminales. Asegúrese de que la conexión esté completa.





Asegúrese de que la fuente de alimentación de CA esté desconectada antes de intentar conectarla a la unidad.

3. A continuación, inserte los cables de salida de CA según las polaridades indicadas en el bloque de terminales y apriete el terminal. Asegúrese de conectar también los cables N y PE correspondientes a los terminales correspondientes.
4. Asegúrese de que los cables estén conectados de forma segura.
5. Los aparatos como el aire acondicionado requieren al menos de 2 a 3 minutos para reiniciarse, ya que es necesario tener tiempo suficiente para equilibrar el gas refrigerante dentro del circuito. Si se produce un corte de energía y la recuperación es rápida, se dañarán los aparatos conectados. Para evitar este tipo de daños, consulte con el fabricante del aire acondicionado si cuenta con función de retardo antes de la instalación. De lo contrario, este inversor activará una falla por sobrecarga y cortará la salida para proteger el aparato, pero en ocasiones puede causar daños internos al aire acondicionado.

#### Conexión fotovoltaica de 3,5

Antes de conectar los módulos fotovoltaicos, instale un disyuntor de CC independiente entre el inversor y los módulos. Es fundamental para la seguridad y el funcionamiento eficiente del sistema utilizar un cable adecuado para la conexión de los módulos fotovoltaicos.



Para evitar cualquier mal funcionamiento, no conecte al inversor ningún módulo fotovoltaico con posible fuga de corriente. Por ejemplo, los módulos fotovoltaicos conectados a tierra provocarán fugas de corriente al inversor. Al utilizar módulos fotovoltaicos, asegúrese de que PV+ y PVof del panel solar no estén conectados a la barra de tierra del sistema.



Se recomienda utilizar una caja de conexiones fotovoltaica con protección contra sobretensiones. De lo contrario, el inversor podría sufrir daños si cae un rayo sobre los módulos fotovoltaicos.

### 3.5.1 Selección del módulo fotovoltaico:

Al seleccionar los módulos fotovoltaicos adecuados, asegúrese de tener en cuenta los siguientes parámetros:

- 1) El voltaje de circuito abierto (Voc) de los módulos fotovoltaicos no puede exceder el voltaje de circuito abierto máximo del conjunto fotovoltaico del inversor.
- 2) El voltaje de circuito abierto (Voc) de los módulos fotovoltaicos debe ser mayor que el voltaje de arranque mínimo.
- 3) Los módulos fotovoltaicos utilizados para conectar este inversor deberán estar certificados como Clase A según IEC 61730.

Modelo de inversor	29,9 kW	30 kW	35 kW	40 kW	50 kW
Voltaje de entrada fotovoltaica	600 V (180 V ~ 1000 V)				
Rango de voltaje MPPT del conjunto fotovoltaico	150 V-850 V				
Número de rastreadores de MPP	3			4	
Número de cadenas por rastreador MPP	2+2+2			2+2+2+2	

Gráfico 3-5

### 3.5.2 Conexión del cable del módulo fotovoltaico:

1. Apague el interruptor principal de suministro de red (CA).
2. Apague el aislador de CC.
3. Monte el conector de entrada fotovoltaica al inversor.



**Consejo de seguridad:**

Al utilizar módulos fotovoltaicos, asegúrese de que PV+ y PV- del panel solar no estén conectados a la barra de tierra del sistema.



**Consejo de seguridad:**

Antes de realizar la conexión, asegúrese de que la polaridad del conjunto fotovoltaico coincida con los símbolos "CC+" y "CC-".



**Consejo de seguridad:**

Antes de conectar el inversor, asegúrese de que el voltaje del circuito abierto del conjunto fotovoltaico esté dentro de los 1000 V del inversor.

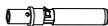
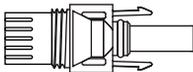


Imagen 5.1 Conector macho DC+

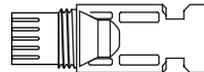


Imagen 5.2 Conector hembra DC



*Consejo de seguridad:*

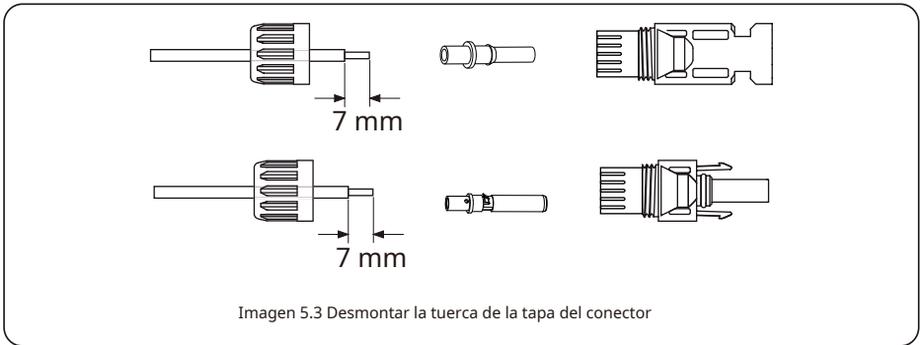
Utilice un cable de CC aprobado para el sistema fotovoltaico.

<b>Tipo de cable</b>	<b>Sección transversal (mm<sup>2</sup>)</b>	
	<b>Rango</b>	<b>Valor recomendado</b>
Cable fotovoltaico genérico para la industria (modelo: PV1-F)	2,5-4 (12~10 AWG)	2,5 (12 AWG)

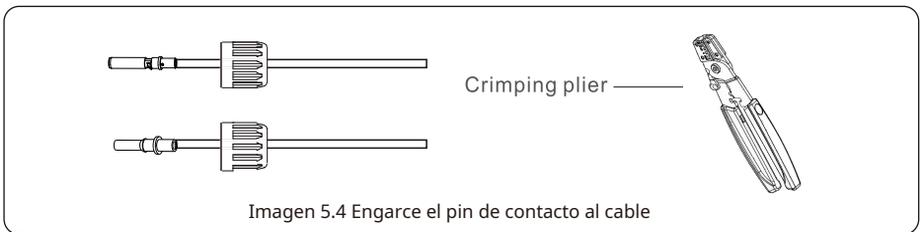
Gráfico 3-6

Los pasos para ensamblar los conectores DC se enumeran a continuación:

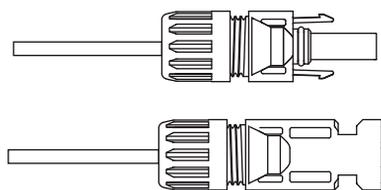
a) Pele el cable de CC aproximadamente 7 mm y desmonte la tuerca de la tapa del conector (ver imagen 5.3).



b) Engarzar los terminales metálicos con una pinza de engarce como se muestra en la imagen 5.4.



c) Inserte el pin de contacto en la parte superior del conector y enrosque la tuerca ciega en la parte superior del conector (como se muestra en la imagen 5.5).



Conector Pic 5.5 con tuerca ciega atornillada

d) Finalmente inserte el conector DC en la entrada positiva y negativa del inversor, como se muestra en la imagen 5.6.

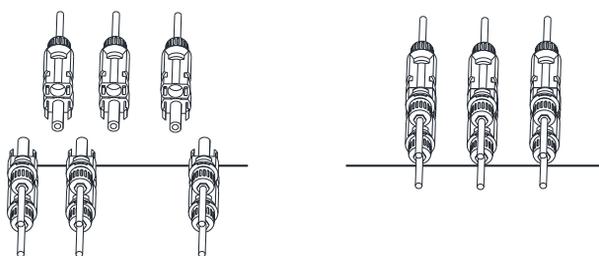


Imagen 5.6 Conexión de entrada de CC



**Advertencia:**

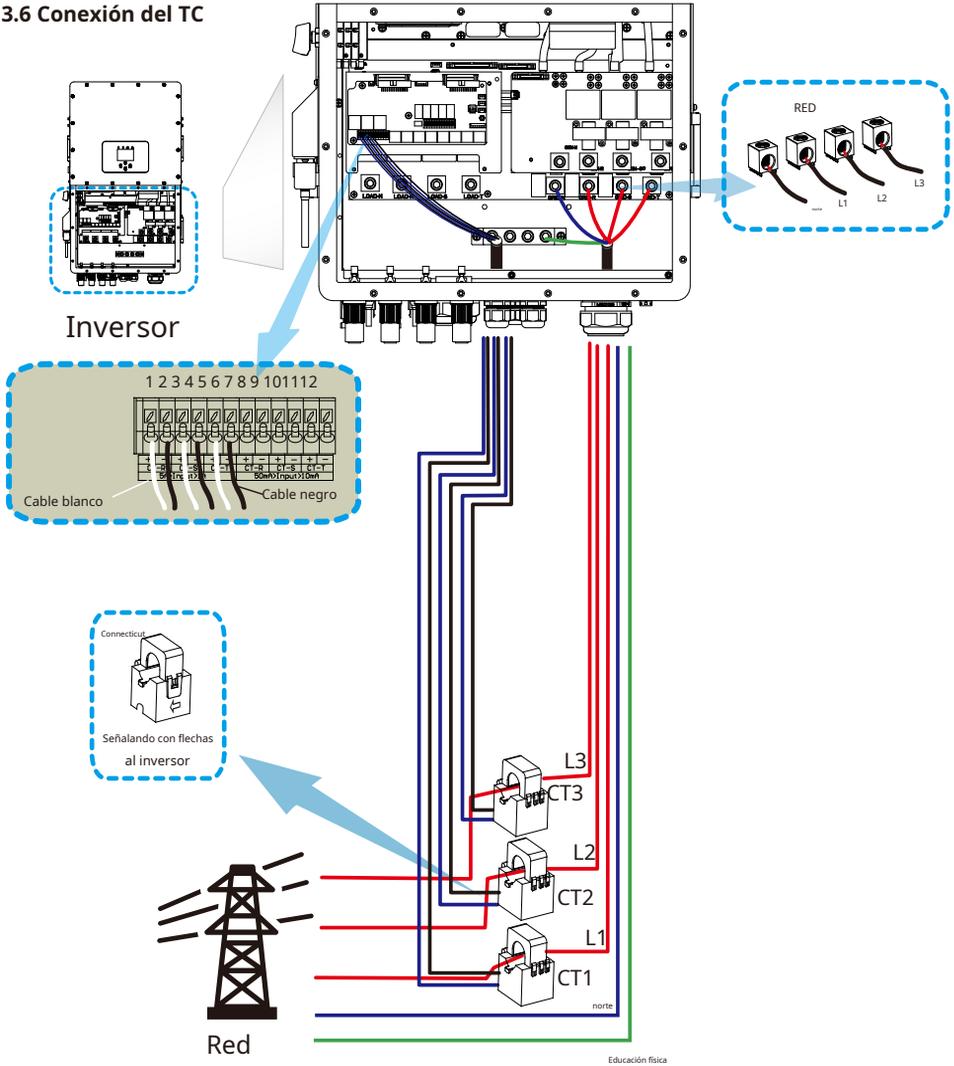
La luz solar sobre el panel genera voltaje. Un alto voltaje en serie puede ser mortal. Por lo tanto, antes de conectar la línea de entrada de CC, bloquee el panel solar con un material opaco y apague el interruptor de CC. De lo contrario, el alto voltaje del inversor puede poner en peligro la vida. No apague el aislador de CC cuando la corriente CC sea alta. Los técnicos deben esperar hasta la noche para garantizar su seguridad.



**Advertencia:**

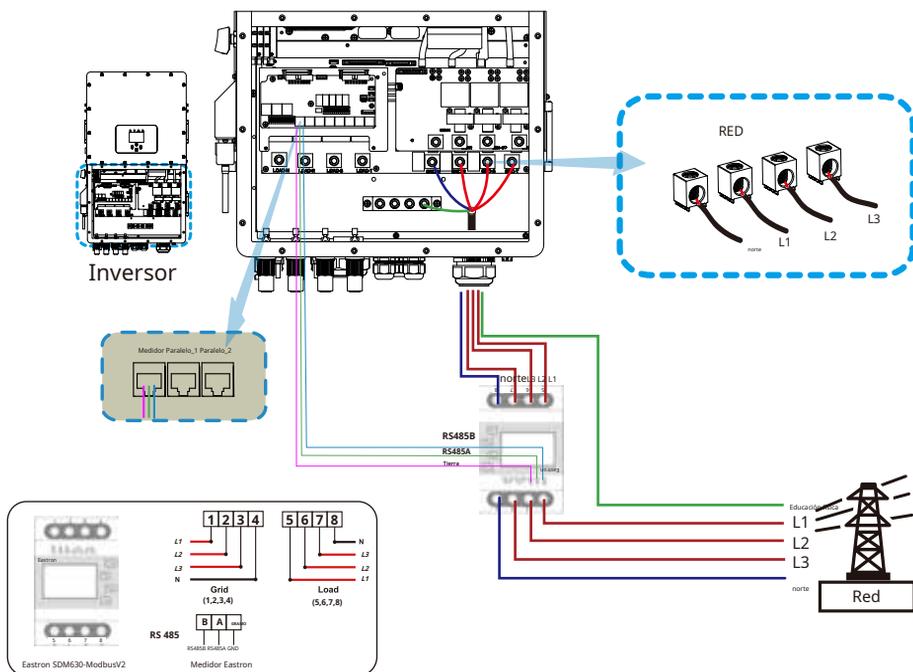
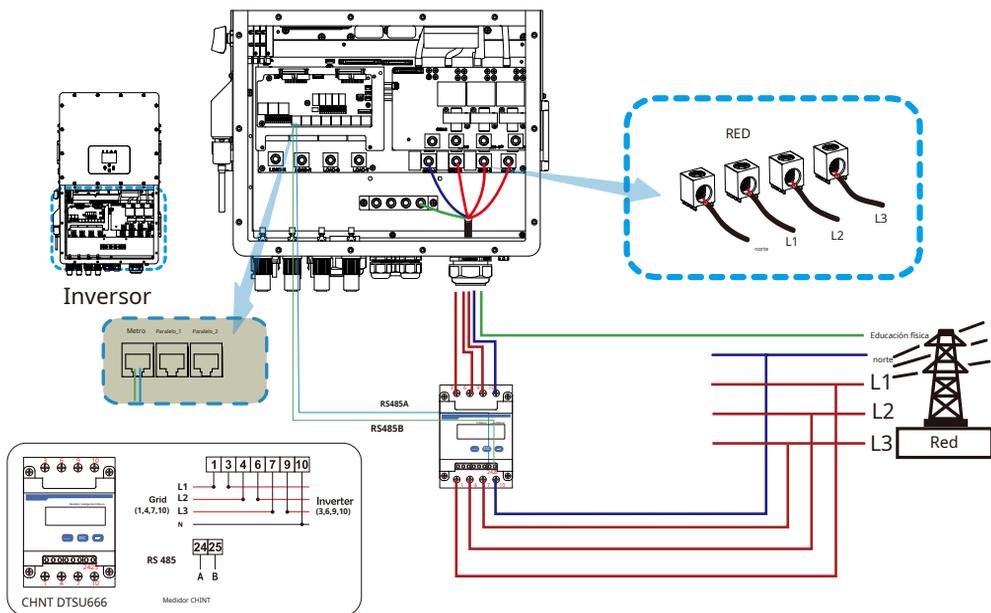
Utilice el conector de alimentación de CC incluido en los accesorios del inversor. No interconecte conectores de diferentes fabricantes. La corriente de entrada de CC máxima debe ser de 20 A. Si se excede, podría dañar el inversor y la garantía de Deye no lo cubrirá.

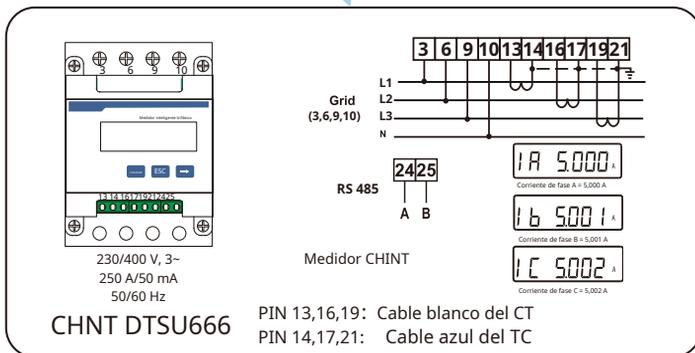
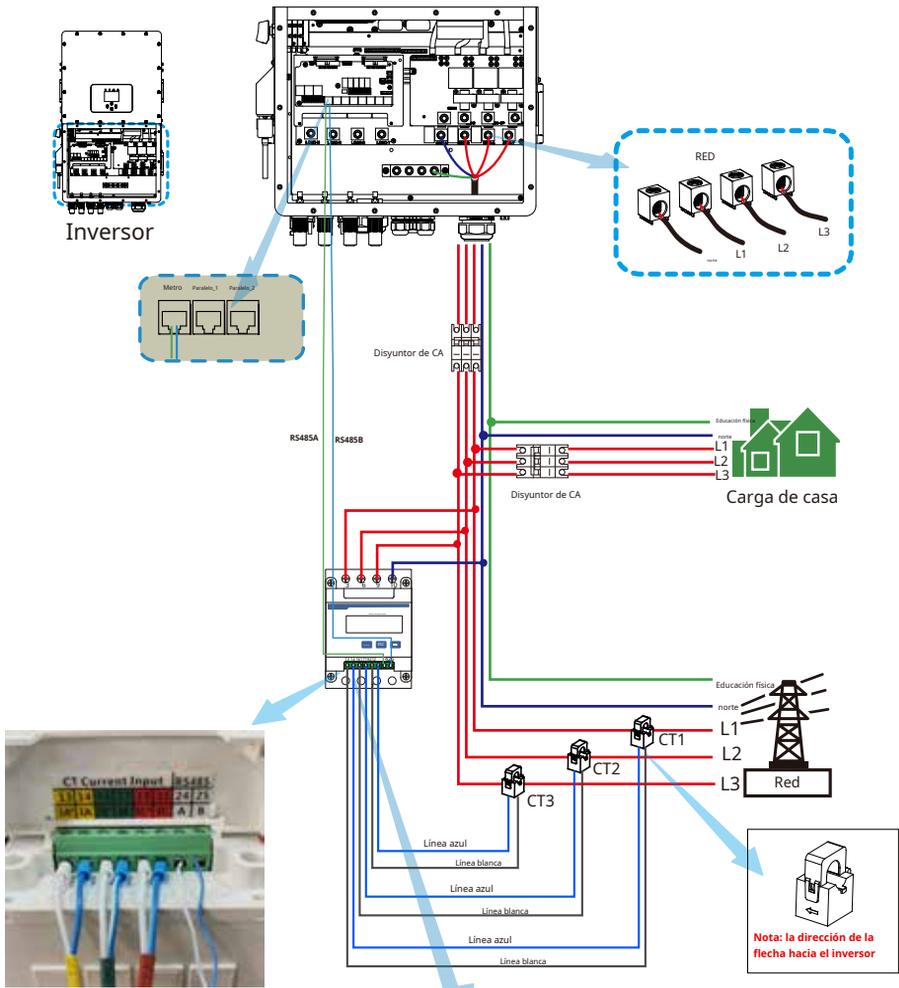
### 3.6 Conexión del TC

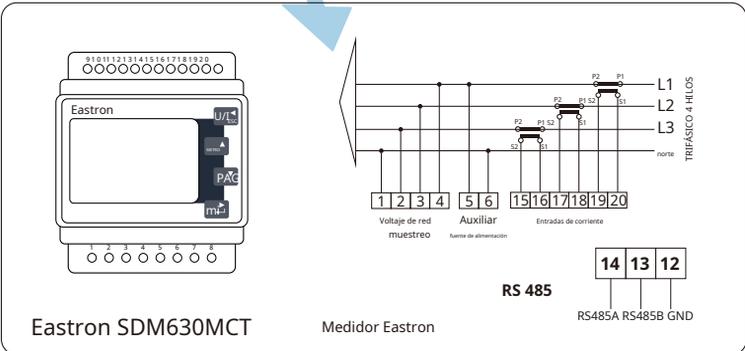
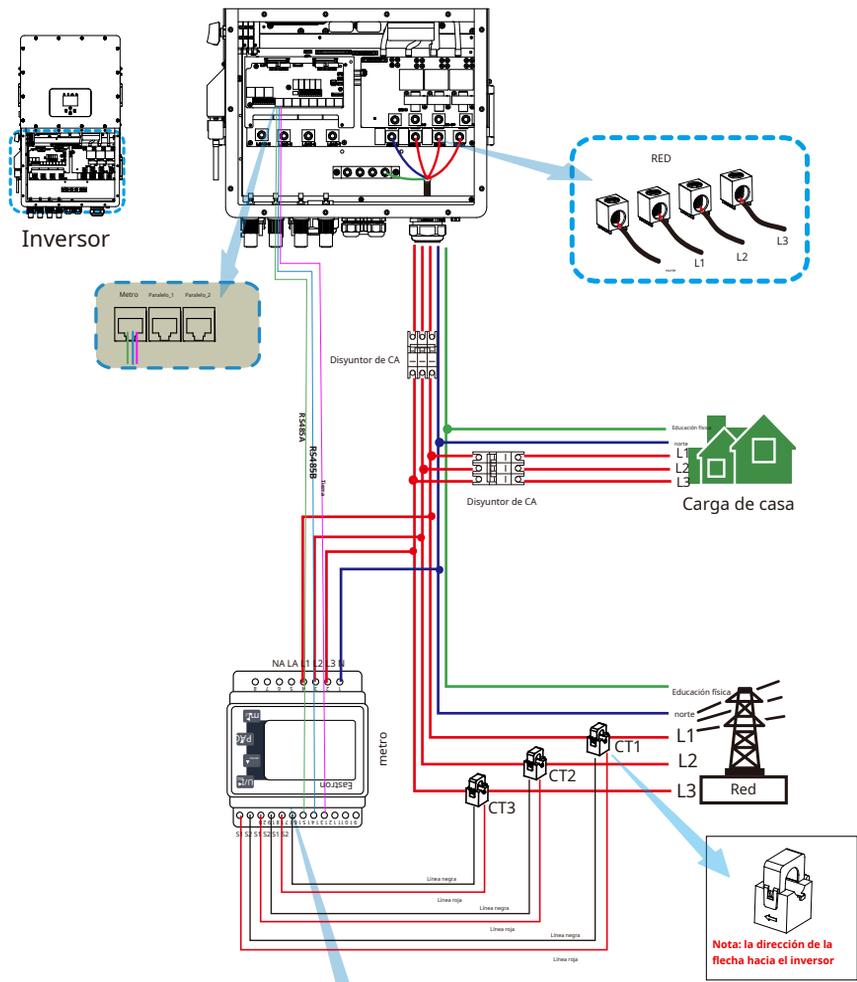


**\* Nota:** Cuando la lectura de la potencia de carga en la pantalla LCD no sea correcta, invierta la flecha CT.

### 3.6.1 Conexión del medidor









**Nota:**

Cuando el inversor está en estado fuera de la red, la línea N debe conectarse a la tierra.

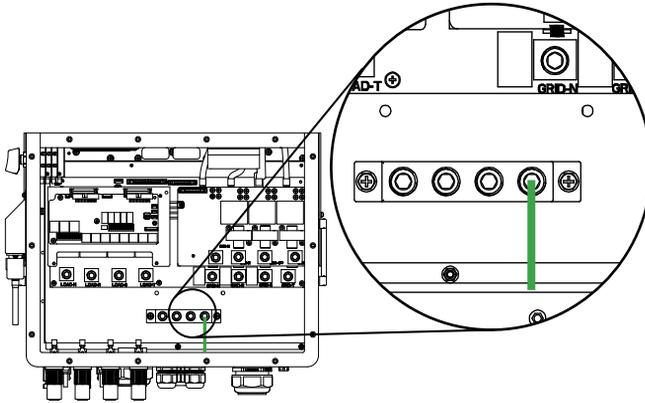


*no se aplica según objetivos*

El cable de tierra deberá ser un conductor de acción certificado según IEC 60947-1 e IEC 60947-2 y se instalará con el equipo.

### 3.7 Conexión a tierra (obligatoria)

El cable de tierra deberá ser un conductor de acción certificado según IEC 60947-1 e IEC 60947-2 y se instalará con el equipo. Esto evita descargas eléctricas si el equipo sufre una avería.



Conexión a tierra (cables de cobre)

Modelo	Tamaño del cable	Cable (mm <sup>2</sup> )	Valor de par (máximo)
29,9/30/35/40/50 kW	0 AWG	53.5	20,3 Nm

El conductor debe estar hecho del mismo metal que los conductores de fase.

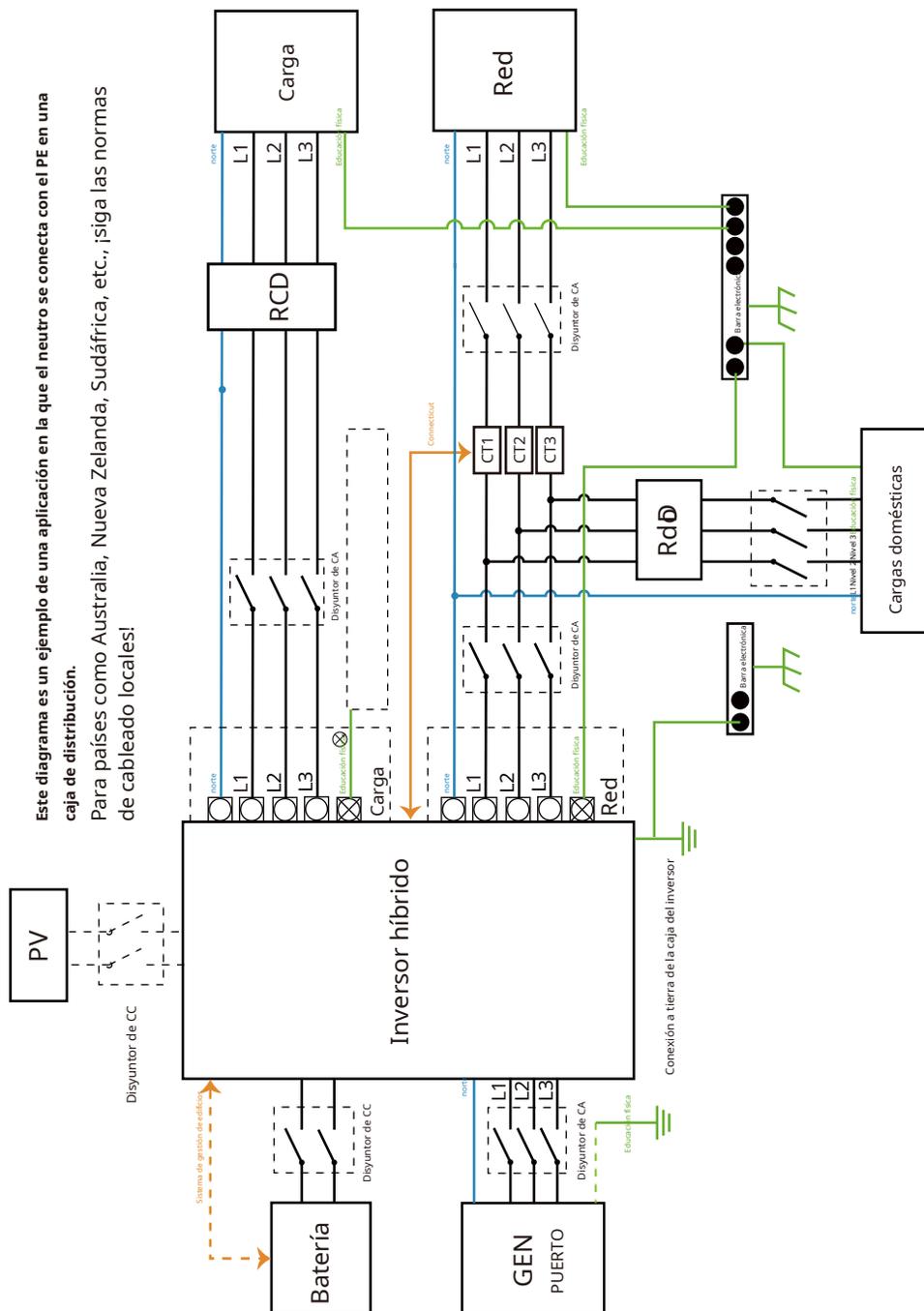
### 3.8 Conexión WIFI

Para configurar el enchufe Wi-Fi, consulte las ilustraciones. El enchufe Wi-Fi no es una configuración estándar, sino opcional.

### 3.9 Sistema de cableado para inversor

Este diagrama es un ejemplo de una aplicación en la que el neutro se conecta con el PE en una caja de distribución.

Para países como Australia, Nueva Zelanda, Sudáfrica, etc., ¡siga las normas de cableado locales!

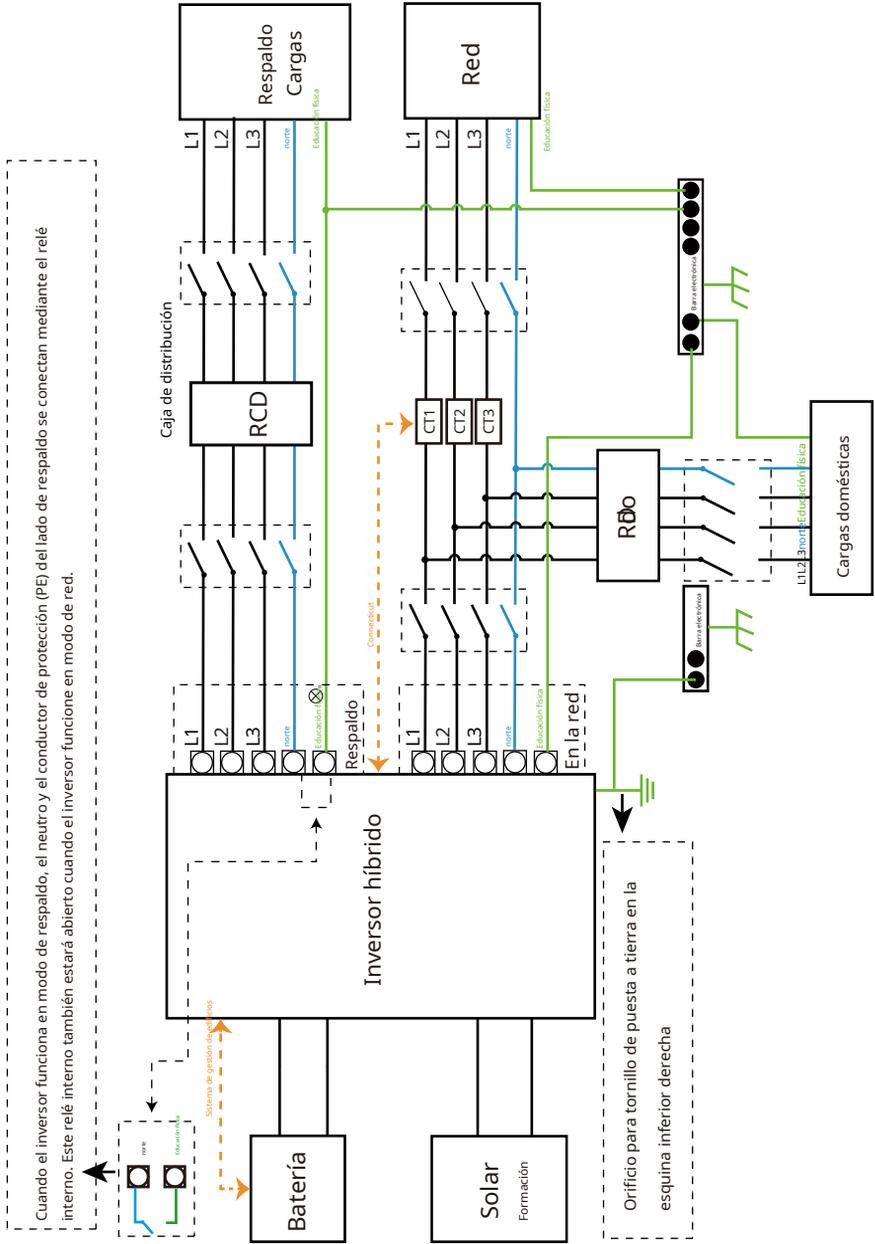


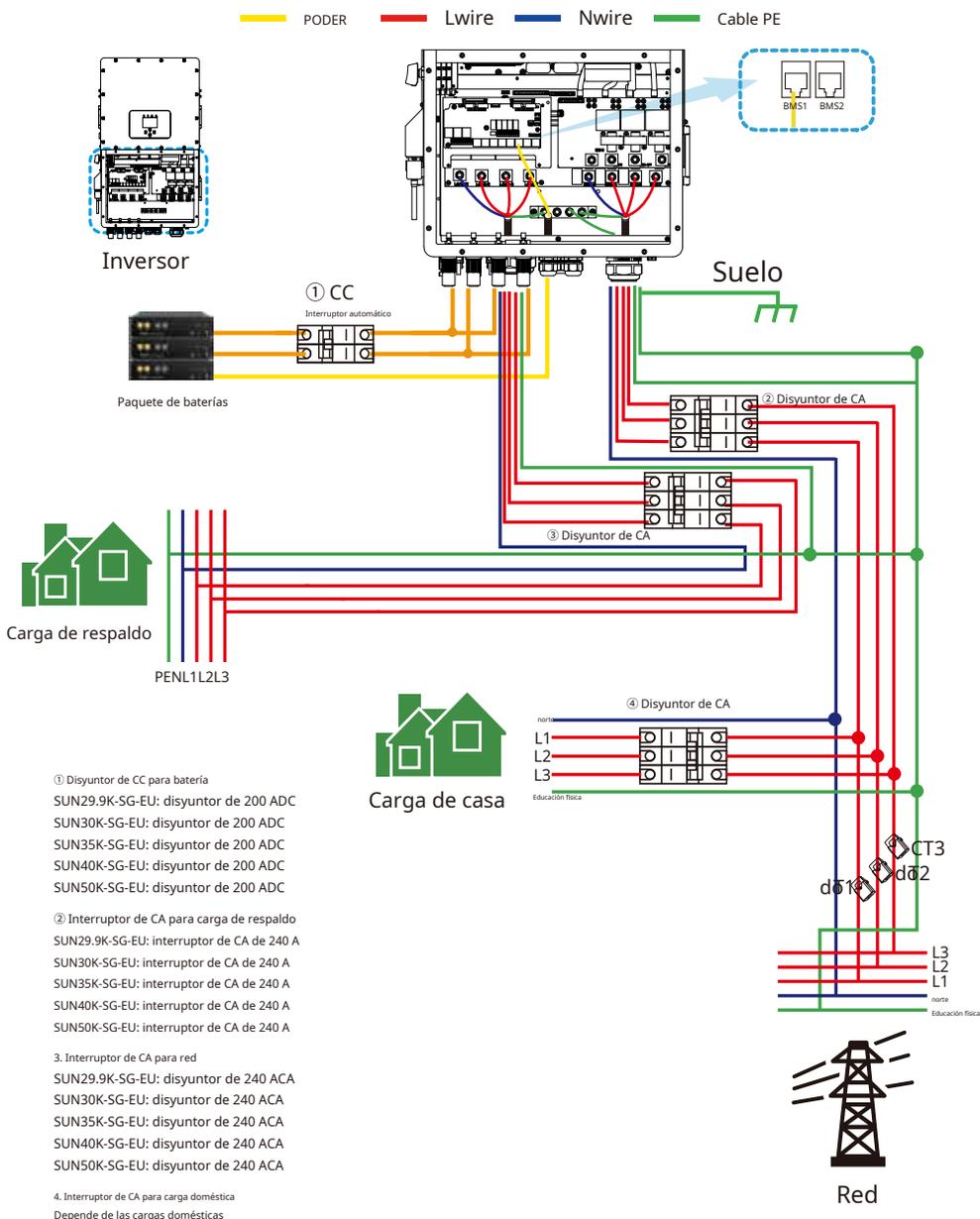
### 3.10 Diagrama de cableado

**Este diagrama es un ejemplo de una aplicación en la que el neutro está separado del PE en la caja de distribución.**

Para países como China, Alemania, República Checa, Italia, etc., ¡sigua las normas de cableado locales!

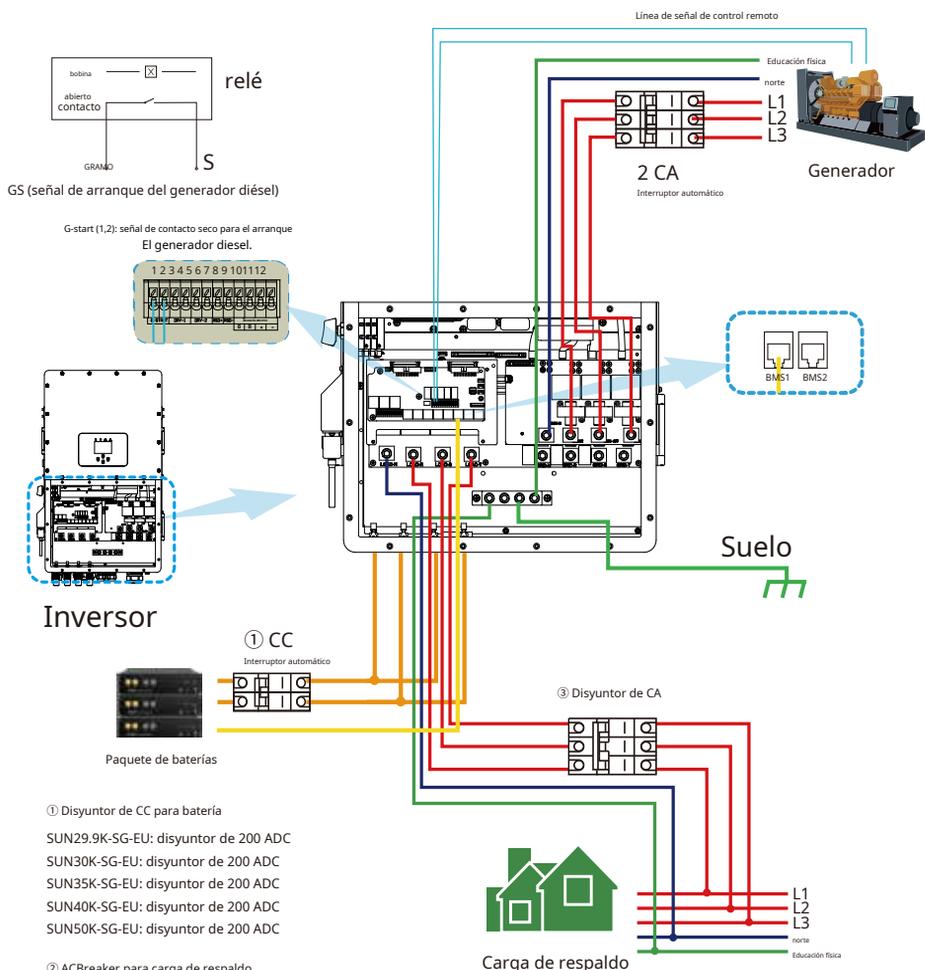
**Nota:** La función de respaldo es opcional en el mercado alemán. Deje el lado de respaldo vacío si la función de respaldo no está disponible en el inversor.





### 3.11 Diagrama de aplicación típico del generador diésel

PODER (Yellow) Lwire (Red) Nwire (Blue) Cable PE (Green)



#### ① Disyuntor de CC para batería

SUN29.9K-SG-EU: disyuntor de 200 ADC  
SUN30K-SG-EU: disyuntor de 200 ADC  
SUN35K-SG-EU: disyuntor de 200 ADC  
SUN40K-SG-EU: disyuntor de 200 ADC  
SUN50K-SG-EU: disyuntor de 200 ADC

#### ② ACBreaker para carga de respaldo

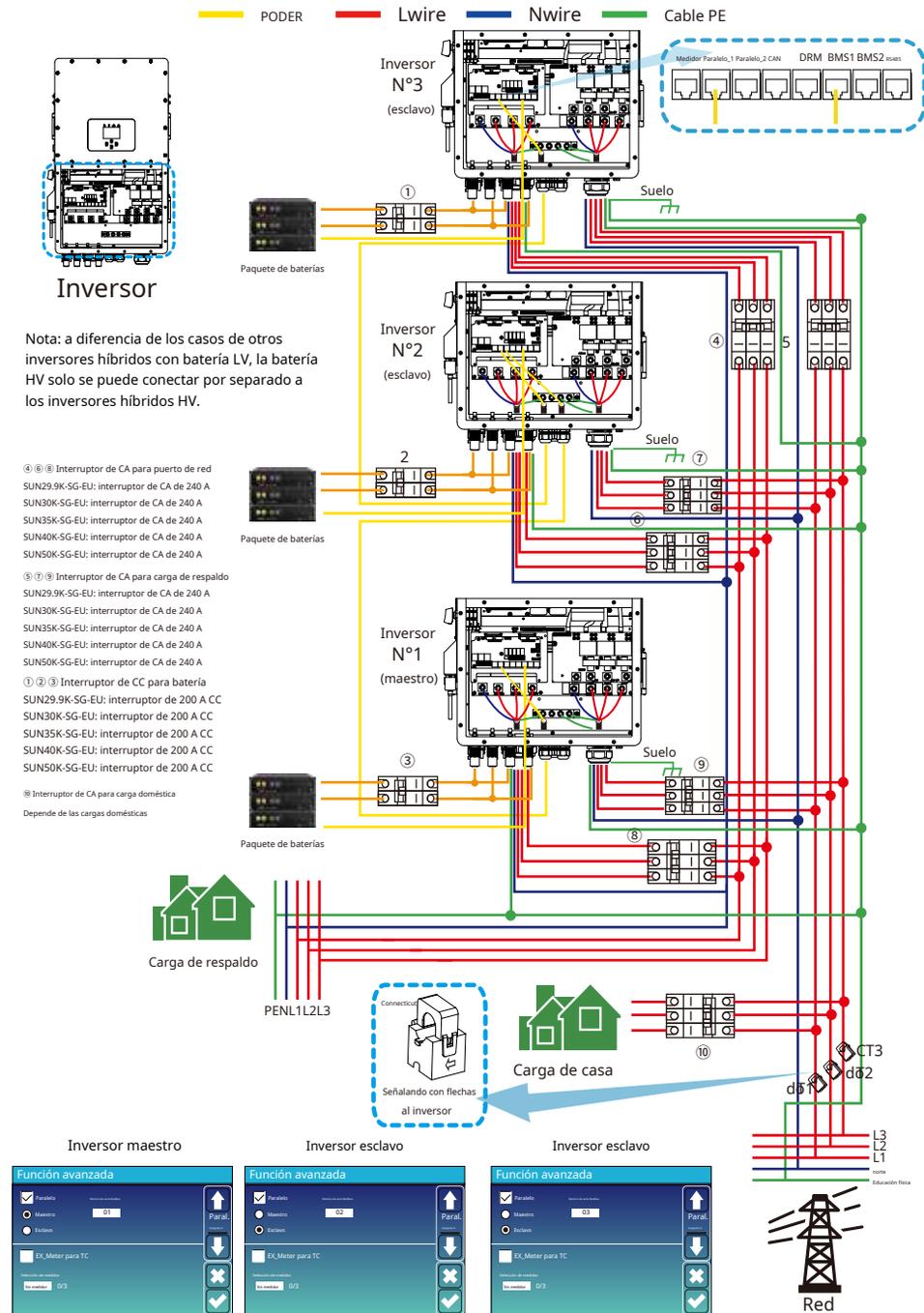
SUN29.9K-SG-EU: disyuntor de 240 ACA  
SUN30K-SG-EU: disyuntor de 240 ACA  
SUN35K-SG-EU: disyuntor de 240 ACA  
SUN40K-SG-EU: disyuntor de 240 ACA  
SUN50K-SG-EU: disyuntor de 240 ACA

#### ③ Disyuntor AC para puerto de generador

SUN29.9K-SG-EU: disyuntor de 240 ACA  
SUN30K-SG-EU: disyuntor de 240 ACA  
SUN35K-SG-EU: disyuntor de 240 ACA  
SUN40K-SG-EU: disyuntor de 240 ACA  
SUN50K-SG-EU: disyuntor de 240 ACA

## 3.12 Diagrama de conexión en paralelo trifásica

Nota: La función de varias unidades que trabajan en modo paralelo estará disponible en el primer trimestre de 2023.



## 4. FUNCIONAMIENTO

### 4.1 Encendido y apagado

Una vez instalada correctamente la unidad y conectadas las baterías, simplemente presione el botón de encendido/apagado (ubicado en el lateral izquierdo de la carcasa) para encenderla. Si el sistema no tiene baterías conectadas, pero está conectado a la red eléctrica o al sistema fotovoltaico, y el botón de encendido/apagado está apagado, la pantalla LCD permanecerá encendida (la pantalla mostrará "OFF"). En este caso, al presionar el botón de encendido/apagado y seleccionar "Sin baterías", el sistema seguirá funcionando.

### 4.2 Panel de operación y visualización

El panel de operación y visualización, que se muestra en la siguiente gráfica, se encuentra en el panel frontal del inversor. Incluye cuatro indicadores, cuatro teclas de función y una pantalla LCD que muestra el estado de funcionamiento y la potencia de entrada/salida.

<i>Indicador LED</i>		<i>Mensajes</i>
corriente continua	Luz LED verde fija	Conexión fotovoltaica normal
C.A.	Luz LED verde fija	Conexión a la red normal
Normal	Luz LED verde fija	Inversor funcionando normalmente
Alarma	Luz LED roja fija	Mal funcionamiento o advertencia

Gráfico 4-1 Indicadores LED

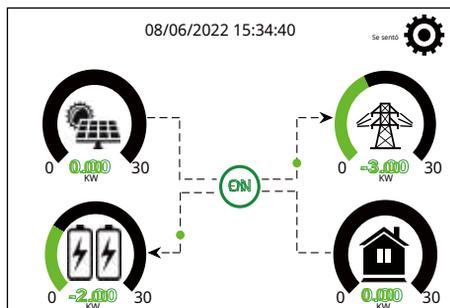
<i>Tecla de función</i>	<i>Descripción</i>
ESC	Para salir del modo de configuración
Arriba	Para ir a la selección anterior
Abajo	Para ir a la siguiente selección
Ingresar	Para confirmar la selección

Gráfico 4-2 Botones de función

## 5. Iconos de la pantalla LCD

### 5.1 Pantalla principal

La pantalla LCD es táctil, la pantalla inferior muestra la información general del inversor.



El icono en el centro de la pantalla de inicio indica que el sistema funciona con normalidad. Si cambia a "comm./ F01~F64", significa que el inversor tiene errores de comunicación u otros errores. El mensaje de error se mostrará debajo de este icono (errores F01-F64; la información detallada sobre los errores se puede consultar en el menú Alarmas del Sistema).

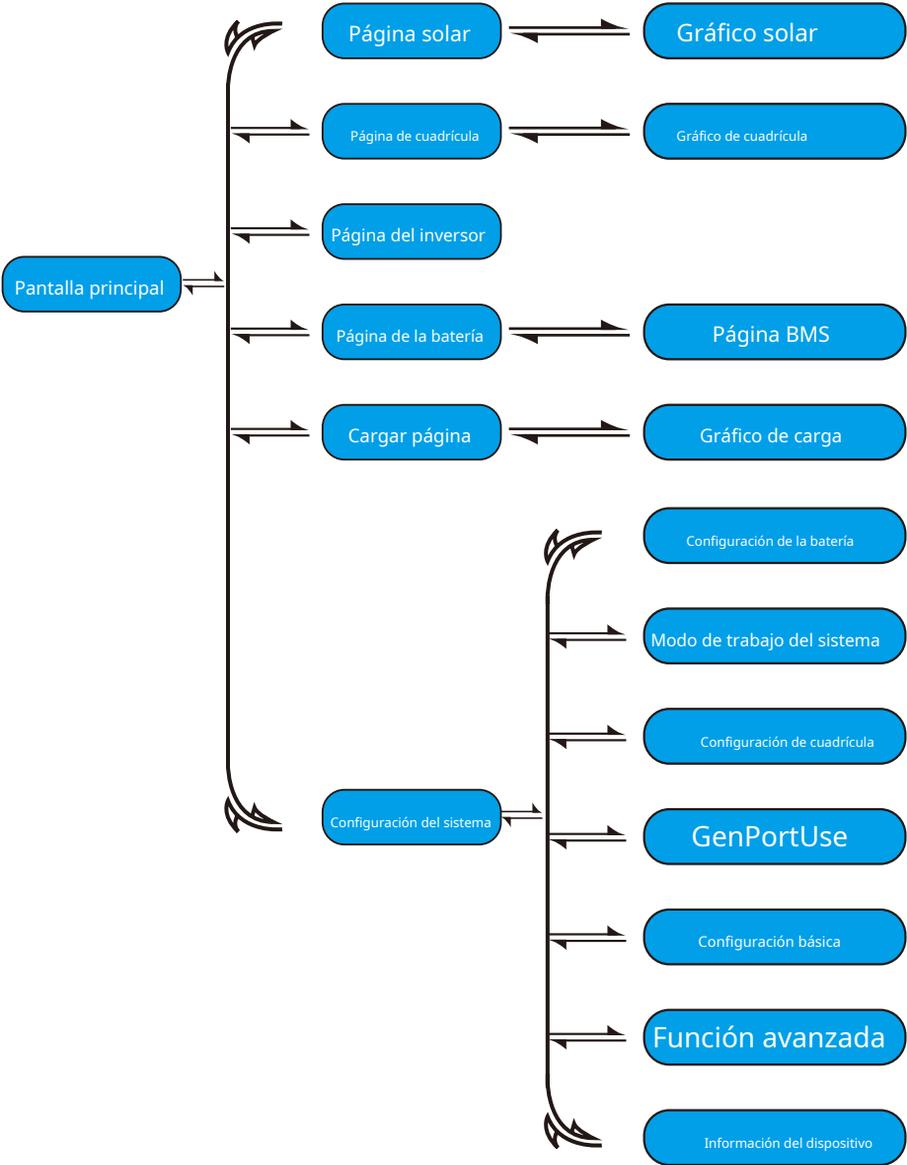
2. En la parte superior de la pantalla se encuentra el tiempo.

3. Icono de configuración del sistema, presione este botón de configuración para ingresar a la pantalla de configuración del sistema que incluye configuración básica, configuración de batería, configuración de red, modo de trabajo del sistema, uso del puerto del generador, función avanzada e información de Li-Bay.

4. La pantalla principal muestra información sobre energía solar, red, carga y batería. También muestra la dirección del flujo de energía mediante flechas. Cuando la potencia se acerca al nivel alto, el color de los paneles cambia de verde a rojo, mostrando la información del sistema con claridad en la pantalla principal.

- La potencia fotovoltaica y la potencia de carga siempre se mantienen positivas.
- Energía de red negativa significa vender a la red, positiva significa obtener de la red.
- La energía de la batería es negativa significa carga, positiva significa descarga.

5.1.1 Diagrama de flujo de funcionamiento de la pantalla LCD



## 5.2 Curva de energía solar

**Solar**

PV1-V: 286 V	PV1-I: 5,5 A	PV1-P: 1559W
PV2-V: 286 V	PV2-I: 5,5 A	PV2-P: 1559W
PV3-V: 286 V	PV3-I: 5,5 A	PV3-P: 1559W
PV4-V: 286 V	PV4-I: 5,5 A	PV4-P: 1559W

Potencia: 1560W

Hoy=8,0 KWH  
Total = 12,00 KWH

**Energía**

Esta es la página de detalles del panel solar.

- 1 Generación de paneles solares.
- 2 Voltaje, corriente, potencia para cada MPPT.
- 3 Producción fotovoltaica diaria y total.

Presione el botón "Energía" para ingresar a la página de curva de potencia.

1166w	1244w 50 Hz	- 81w 50 Hz
221v 229v 225v	222v 0,8 W 229v 5,0 W 229v 0,9 W	222v 0,1 A 230 V 0,1 A 223v 0,1 A
<b>Carga</b>	Su Majestad: - 10 W 5W 0W	LD: 28W 1192W 24W
21 semanas	<b>Red</b>	<b>Inversor</b>
150 V - 0,41 A 27,0 °C	0W 0 V 0.0A	0W 0 V 0.0A
<b>Batería</b>	<b>PV</b>	

Esta es la página de detalles del inversor.

- 1 Generación Inverter.
- Voltaje, Corriente, Potencia para cada Fase.
- ACT: temperatura media del disipador de calor.

**Carga**

Potencia: 55W

Hoy=0,5 KWH  
Total = 1,60 KWH

L1: 220 V	P1: 190
L2: 220 V	P2: 18W
L3: 220 V	P3: 18W

**Energía**

Esta es la página de detalles de carga de respaldo.

- 1 Energía de respaldo.
- 2 Voltaje, Potencia para cada Fase.
- 3 Consumo diario y total de backup.

Presione el botón "Energía" para ingresar a la página de curva de potencia.

**Red**

Apoyar  
0W  
0,0 Hz

Hoy=2,2KWH  
Total = 11,60 KWH

CT1: 0W LD1: 0W  
CT2: 0W LD2: 0W  
CT3: 0W LD3: 0W

L1: 0 V L2: 0 V L3: 0 V

**Energía**

Esta es la página de detalles de la cuadrícula.

- 1 Estado, Potencia, Frecuencia.
- 2 L: Voltaje para cada fase  
CT: Potencia detectada por la corriente externa sensores  
LD: Potencia detectada mediante sensores internos en Disyuntor de entrada/salida de red de CA
- 3 COMPRAR: Energía de Red a Inversor,  
VENDER: Energía de Inversor a red.

Presione el botón "Energía" para ingresar a la página de curva de potencia.

## Bata

Batería 1  
Apoyar

U:170 V  
Yo:2.04A

Potencia: 101W

Temperatura: 25.0C

Energía

Esta es la página de detalles de la batería.

Si usa batería de litio, puede ingresar a la página BMS.

### Batería de litio-BMS

Voltaje medio: 170,0 V    Voltaje de carga: 180,0 V  
Corriente total: 37,00 A    Voltaje de descarga: 160,0 V  
Temperatura media :23,5 °C    Corriente de carga: 30 A  
SOC total :38%    Corriente de descarga: 25 A  
Energía de descarga: 57 Ah

Suma Datos

Detalles Datos

### Batería de litio-BMS

Estado	Curr	Temperatura	SOC	Energía	Cargar	Falla	
1	150.3 V 19.76 A	35.0 °C	32.0%	20.0 Ah	0.0 V	0.0A	
2	150.2 V 19.19 A	31.0 °C	31.0%	25.5 Ah	153.2 V 25.0 A	0.0A	
3	150.1 V 16.99 A	30.2 °C	12.0 %	6.0 Ah	153.2 V 25.0 A	0.0 A	
4	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
5	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
6	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
7	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
8	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
9	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
10	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
11	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
12	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
13	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
14	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A
15	0.00V	0.00A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0V	0.0A

Suma Datos

Detalles Datos

### 5.3 Página de curvas: energía solar, carga y red

### Producción de energía solar: día

3000W    28 de mayo de 2019

1 3 5 7 9 11 13 15 17 19 21 23

CANCELAR    Día    Mes    Año    Total

### Sistema de energía solar: mes

2000 Wh    5-2019

05 10 15 20 25 30

CANCELAR    Día    Mes    Año    Total

### Sistema de energía solar: Año

kWh    2019

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12

CANCELAR    Día    Mes    Año    Total

### Energía solar del sistema: Total

2000 kWh    TOTAL

18 20 22 24 26 28 30 32 34 36 38 40 42 44 46 48

CANCELAR    Día    Mes    Año    Total

La curva de energía solar diaria, mensual, anual y total se puede consultar en la pantalla LCD. Para mayor precisión en la generación de energía, consulte el sistema de monitoreo. Haga clic en las flechas arriba y abajo para consultar la curva de energía de diferentes períodos.

### 5.4 Menú de configuración del sistema



Esta es la página de configuración del sistema.

### 5.5 Menú de configuración básica



**Restablecimiento de fábrica:**Restablecer todos los parámetros del inversor. **Bloquear todos los cambios:**Habilite este menú para configurar parámetros que requieren bloqueo y que no se pueden configurar. Antes de realizar un restablecimiento de fábrica y bloquear los sistemas, para conservar todos los cambios, debe introducir una contraseña para habilitar la configuración.  
La contraseña para la configuración de fábrica es 9999 y para el bloqueo es 7777.



Contraseña de restablecimiento de fábrica:9999  
**Bloquear todos los cambios** Contraseña:7777

## 5.6 Menú de configuración de la batería

Configuración de la batería

Modo Batt

Litio      Capacidad de batería    0 Ah

Utilice Batt V      Carga máxima A    0A

Utilice Batt %      Descarga máxima A    0A

Sin batería

Activar Batería1       Bat1 y bat2 paralelos

Activar Batería2

Bata Modo

↑

↓

✕

✓

**Capacidad de la batería:**Muestra el tamaño del banco de baterías al inversor híbrido Deye.

**Utilice Ba  $\diamond$  V:**Utilice el voltaje de la batería para todas las configuraciones (V).

**Utilice Ba  $\diamond$  %:**Utilice el SOC de la batería para todas las configuraciones (%).

**Máx. Carga/descarga:**Corriente máxima de carga/descarga de batería (0-50 A para modelo 29,9/30/35/40/50 KW).

Para AGM e inundadas, recomendamos tamaño de batería Ah x 20 % = amperios de carga/descarga.

Para litio, recomendamos tamaño de batería Ah x 50% = amperios de carga/descarga.

Para el gel, siga las instrucciones del fabricante.

**No Ba  $\diamond$ :**Desactive este elemento si no hay ninguna batería conectada al sistema.

**Ac  $\diamond$  var Batería1/Ac  $\diamond$  var Batería2:**Esta función ayudará a recuperar una batería que esté demasiado descargada cargándola lentamente desde el panel solar o la red eléctrica.

Configuración de la batería

Comenzar    30%    30%    2

A    1    50A    50A

Carga Gen       Cargo por red 2

Señal Gen       Señal de red

Tiempo de ejecución máximo de generación    24.0 horas    3

Tiempo de inactividad de la generación    0.0 horas    3

Bata

Configuro 2

↑

↓

✕

✓

Esta es la página de configuración de la batería.    ①    ③

**Inicio=30%:**Un porcentaje de SOC por debajo del 30 % hará que el sistema inicie automáticamente un generador conectado para cargar el banco de baterías.

**A = 50A:**Tasa de carga de 50 A del generador conectado en amperios.

**Carga Gen:**utiliza la entrada del generador del sistema para cargar el banco de baterías desde un generador conectado.

**Señal Gen:**Relé normalmente abierto que se cierra cuando el estado de la señal de inicio del generador está activo.

**Tiempo de ejecución máximo de generación:**Indica el tiempo máximo que el generador puede funcionar en un día; cuando se acabe el tiempo, el generador se apagará. 24H significa que no se apaga todo el tiempo.

**Tiempo de inactividad de la generación:**Indica el tiempo de retardo del generador para apagarse una vez alcanzado el tiempo de funcionamiento.

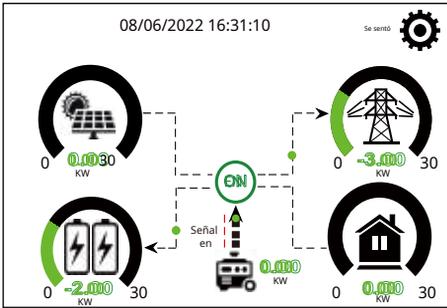
**Esto es Cargo de Red, debes seleccionar.2**

**Inicio=30%:**Es inútil, Sólo para personalización.

**A = 50A:**Indica la corriente con la que la red carga la batería.

**Carga por red:**Indica que la red está cargando la batería.

**Señal de red:**Desactivar.



Esta página le indica al generador fotovoltaico y diésel cómo alimentar la carga y la batería.

### Generador

Potencia: 6000W Hoy=10 KWH  
Total = 10 KWH

V_L1: 230 V	P_L1: 2KW
V_L2: 230 V	P_L2: 2KW
V_L3: 230 V	P_L3: 2KW

Esta página indica el voltaje, la frecuencia y la potencia de salida del generador, así como su consumo de energía.

### Configuración de la batería

Modo de litio	<input type="text" value="00"/>	<input type="button" value="↑"/> Bata <small>Configura 1</small> <input type="button" value="↓"/> <input type="button" value="✕"/> <input type="button" value="✓"/>
Cerrar	<input type="text" value="10%"/>	
Batería baja	<input type="text" value="20%"/>	
Reanudar	<input type="text" value="40%"/>	

**Modo litio:** Este es el protocolo BMS. Consulte el documento (Batería aprobada).

**Apagado 10%:** Indica que el inversor se apagará si el SOC está por debajo de este valor.

**Ba bajo 20%:** Indica que el inversor emitirá una alarma si el SOC está por debajo de este valor.

**Reiniciar 40%:** Se reanudará el estado de carga de la batería al 40 % de salida de CA.

Configuración de batería recomendada

Tipo de batería	Etapas de absorción	Etapas de flotación	Valor de par (cada 30 días 3 horas)
Litio	Siga sus parámetros de voltaje BMS		

5.7 Menú de configuración del modo de trabajo del sistema

**Modo de trabajo del sistema**

Vender primero  Máxima potencia solar

Exportación cero para cargar  Venta de energía solar

Exportación cero a CT  Venta de energía solar

Máximo poder de venta  Energía de exportación cero

Patrón de energía  BattFirst  Cargar primero

Afeitado de picos de cuadrícula  Fuerza

↑ Trabajar Modo 1  
 ↓  
 ✕  
 ✓

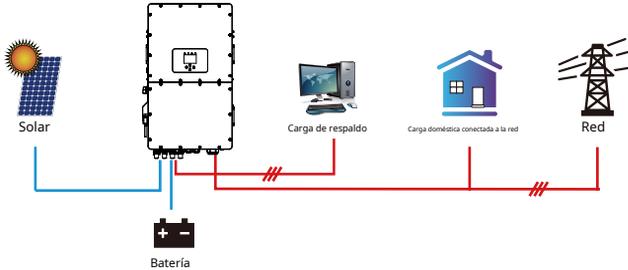
**Modo de trabajo**

**Vender primero:** Este modo permite que el inversor híbrido venda a la red eléctrica el exceso de energía producida por los paneles solares. Si el tiempo de uso es activo, la energía de la batería también puede venderse a la red eléctrica.

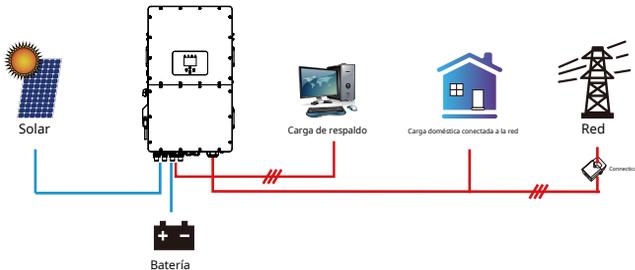
La energía fotovoltaica se utilizará para alimentar la carga y cargar la batería, y el excedente se transferirá a la red. La prioridad de la fuente de alimentación para la carga es la siguiente:

1. Paneles solares.
2. Cuadrícula.
3. Baterías (hasta alcanzar el % de descarga programable).

**Exportación cero para cargar:** El inversor híbrido solo alimentará la carga de respaldo conectada. No alimentará la carga doméstica ni venderá energía a la red. El transformador de corriente integrado detectará el retorno de energía a la red y reducirá la potencia del inversor únicamente para alimentar la carga local y cargar la batería.



**Exportación cero a CT:** El inversor híbrido no solo suministra energía a la carga de respaldo conectada, sino también a la carga doméstica conectada. Si la energía fotovoltaica y la de la batería son insuficientes, utilizará energía de la red como complemento. El inversor híbrido no vende energía a la red. En este modo, se requiere un transformador de corriente. Para obtener información sobre el método de instalación del transformador de corriente, consulte el capítulo 3.6 "Conexión del transformador de corriente". El transformador de corriente externo detectará el retorno de energía a la red y reducirá la potencia del inversor únicamente para alimentar la carga local, cargar la batería y la carga doméstica.



**Venta de energía solar:** La venta solar se refiere a la exportación de energía a la red. Cuando esta opción está activa, el excedente de energía se puede vender a la red. Cuando está activa, la fuente de energía fotovoltaica se prioriza para el consumo de carga, la carga de la batería y la inyección a la red.

**Máxima potencia de venta:** Permite que la máxima potencia de salida fluya hacia la red.

**Energía de exportación cero:** En el modo de exportación cero, indica la potencia de salida de la red. Se recomienda configurarla entre 20 y 100 W para garantizar que el inversor híbrido no suministre energía a la red.

**Patrón de energía:** Prioridad de fuente de energía fotovoltaica.

**Ba Primero:** La energía fotovoltaica se utiliza primero para cargar la batería y luego para alimentar la carga. Si la energía fotovoltaica es insuficiente, la red eléctrica complementará la batería y la carga simultáneamente.

**Cargar primero:** La energía fotovoltaica se utiliza primero para alimentar la carga y luego para cargar la batería. Si la energía fotovoltaica es insuficiente, la red eléctrica la suministrará.

**Máxima potencia solar:** Permite la máxima potencia de entrada de CC.

**Reducción de picos en la cuadrícula:** Cuando está activo, la potencia de salida de la red se limita al valor establecido. Si la potencia de carga supera el valor permitido, se utilizará energía fotovoltaica y baterías como complemento. Si aún no se puede satisfacer la demanda de carga, se aumentará la potencia de la red para cubrirla.

Modo de trabajo del sistema

Red

Cargar General    Tiempo de uso

El poder del tiempo Bata

<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	01:00	5:00	32000	160 V
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	05:00	9:00	32000	160 V
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	09:00	13:00	32000	160 V
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	13:00	17:00	32000	160 V
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	17:00	21:00	32000	160 V
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	21:00	01:00	32000	160 V

Trabajar Modo 2

**Tiempo de uso:** Se utiliza para programar cuándo usar la red o el generador para cargar la batería y cuándo descargarla para alimentar la carga. Solo al seleccionar "Tiempo de uso", se activarán los siguientes parámetros (red, carga, tiempo, potencia, etc.).

**Nota:** Cuando esté en el modo de venta inicial y haga clic en el momento de uso, la energía de la batería se puede vender a la red.

**Carga general:** Utilice un generador diésel para cargar la batería en un período de tiempo.

**Tiempo:** tiempo real, rango de 01:00-24:00.

**Nota:** Cuando hay red eléctrica, solo se carga el tiempo de uso, y luego la batería se descarga. De lo contrario, la batería no se descarga ni siquiera cuando el estado de carga está lleno. Sin embargo, en modo aislado (cuando no hay red eléctrica disponible, el inversor funciona automáticamente en modo aislado).

Configuración de la batería

Comenzar

A

Carga Gen  Cargo por red

Señal Gen  Señal de red

Tiempo de operación máxima de generación

Tiempo de inactividad de la generación

Bata

**Fuerza:** Potencia máxima de descarga de la batería permitida. **Ba (V o SOC %):** % SOC de la batería o voltaje en el momento en que se producirá la acción.

### Por ejemplo

**Durante las 01:00-05:00,**

Si el SOC de la batería es inferior al 80%, utilizará la red para cargar la batería hasta que el SOC de la batería alcance el 80%.

**Durante las 05:00-08:00,**

Si el estado de carga (SOC) de la batería es superior al 40%, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 40%. Al mismo tiempo, Si el SOC de la batería es inferior al 40%, la red cargará el SOC de la batería al 40%.

**Durante las 08:00-10:00,**

Si el SOC de la batería es superior al 40%, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 40%.

**Durante las 10:00-15:00,**

Cuando el SOC de la batería es superior al 80%, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 80%.

**Durante las 15:00-18:00,**

Cuando el SOC de la batería es superior al 40%, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 40%.

**Durante las 18:00-01:00,**

Cuando el SOC de la batería es superior al 35%, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 35%.

Modo de trabajo del sistema

2 Red

Cargar General    Tiempo de uso

Tiempo Fuerza Bata

<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	01:00	5:00	32000	80%
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	05:00	8:00	32000	40%
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	08:00	10:00	32000	40%
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	10:00	15:00	32000	100%
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	15:00	18:00	32000	40%
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	18:00	01:00	32000	35%

Trabajar Modo 2

## 5.8 Menú de configuración de cuadrícula

Configuración de cuadrícula/Selección de código de cuadrícula

Modo de cuadrícula: **Norma general** 0/10

Frecuencia de red:  50 Hz  60 Hz Tipo de fase:  0/120/240  0/240/120

Nivel de cuadrícula: **LN:220V/LL:380V(CA)**

El sistema de TI neutral no está conectado a tierra

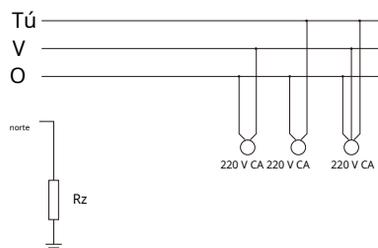
Red [Completar 1]

**Modo cuadrícula:** Norma general, UL1741 y IEEE1547, REGLA 21 DE LA CPUC, SRD-UL-1741, CEI 0-21, Australia A, Australia B, Australia C, EN50549\_CZ-PPDS(>16A), Nueva Zelanda, VDE4105, Directiva OVE R25. Siga el código de red local y seleccione el estándar de red correspondiente.

**Nivel de cuadrícula:** Hay varios niveles de voltaje para el voltaje de salida del inversor cuando está en modo fuera de la red.

LN:230VAC LL:400VAC, LN:240VAC LL:420VAC, LN:120VAC LL:208VAC, LN:133VAC LL:230VAC. **Sistema de TI:** Para el sistema de red de TI, la tensión de línea

(entre dos líneas cualesquiera en un circuito trifásico) es de 230 V CA y el diagrama es el siguiente. Si su sistema de red es un sistema IT, habilite "Sistema IT" y marque "Nivel de red" como 133-3P como se muestra en la siguiente imagen.



Rz: Resistencia de tierra de alta resistencia. O el sistema no tiene línea neutra.

Configuración/Conexión de red

Conexión normal: **Tasa de rampa normal** 10 segundos

Baja frecuencia: 48,00 Hz Frecuencia alta: 51,50 Hz

Bajo voltaje: 185,0 V Alto voltaje: 265,0 V

Reconectarse después del viaje: **Tasa de rampa de reconexión** 36s

Baja frecuencia: 48,20 Hz Frecuencia alta: 51,30 Hz

Bajo voltaje: 187,0 V Alto voltaje: 263,0 V

Tiempo de reconexión: **Alta** PF: 1,000

Red [Completar 2]

**Conexión normal:** El rango de voltaje/frecuencia de red permitido cuando el inversor se conecta por primera vez a la red. **Tasa de rampa normal:** Es la rampa de potencia de arranque.

**Reconectarse después del viaje:** El rango de voltaje/frecuencia de red permitido para el inversor se conecta a la red después de que el inversor se desconecta de la red.

**Tasa de rampa de reconexión:** Es la rampa de potencia de reconexión.

**Tiempo de reconexión:** El tiempo de espera para que el inversor se conecte nuevamente a la red.

**PF:** Factor de potencia que se utiliza para ajustar la potencia reactiva del inversor.

Configuración de red/Protección IP

Sobretensión (límite de funcionamiento durante 10 min): 260,0 V

HV3: 55,0 V HF3: 51,50 Hz

HV2: 55,0 V HF2: 51,50 Hz

HV1: 265,0 V HF1: 51,50 Hz

LV1: 185,0 V LF1: 48,00 Hz

LV2: 185,0 V LF2: 48,00 Hz

LV3: 185,0 V LF3: 48,00 Hz

Red [Completar 3]

HV1: Punto de protección contra sobretensión de nivel 1;  
 HV2: Punto de protección contra sobretensión de nivel 2; 20,10 s—Tiempo de viaje.  
 HV3: Punto de protección contra sobretensión de nivel 3.

LV1: Punto de protección de subtensión de nivel 1;  
 LV2: Punto de protección de subtensión de nivel 2;  
 LV3: Punto de protección de subtensión de nivel 3.

HF1: Punto de protección contra sobrefrecuencia de nivel 1;  
 HF2: Punto de protección contra sobrefrecuencia de nivel 2;  
 HF3: Level 3 over frequency protection point.

LF1: Level 1 under frequency protection point;  
 LF2: Level 2 under frequency protection point;  
 LF3: Level 3 under frequency protection point.

### Grid Setting/F(W)

F(W)

Over frequency	Droop F	40%PE/Hz	
Start freq F	50.20Hz	Stop freq F	51.5Hz
Start delay F	0.00s	Stop delay F	0.00s

Under frequency	Droop F	40%PE/Hz	
Start freq F	49.80Hz	Stop freq F	49.80Hz
Start delay F	0.00s	Stop delay F	0.00s

Grid Set4

**FW:** this series inverter is able to adjust inverter output power according to grid frequency.

**Droop F:** percentage of nominal power per Hz  
For example, "Start freq F>50.2Hz, Stop freq F<51.5, Droop F=40%PE/Hz" when the grid frequency reaches 50.2Hz, the inverter will decrease its ac power at Droop F of 40%. And then when grid system frequency is less than 50.1Hz, the inverter will stop decreasing output power.

For the detailed setup values, please follow the local grid code.

### Grid Setting/V(W) V(Q)

V(W)  V(Q)

V1	108.0%	P1	100%
V2	110.0%	P2	80%
V3	112.0%	P3	60%
V4	114.0%	P4	40%

Lock-in/Pn	5%	Lock-out/Pn	20%
V1	94.0%	Q1	44%
V2	97.0%	Q2	0%
V3	105.0%	Q3	0%
V4	108.0%	Q4	-44%

Grid Set5

**V(W):** It is used to adjust the inverter ac power according to the set grid voltage.

**V(Q):** It is used to adjust the inverter reactive power according to the set grid voltage.

This function is used to adjust inverter output power (ac power and reactive power) when grid voltage changes.

**Lock-in/Pn 5%:** When the inverter ac power is less than 5% rated power, the VQ mode will not take effect.

**Lock-out/Pn 20%:** If the inverter ac power is increasing from 5% to 20% rated power, the VQ mode will take effect again.

For example: V2=110%, P2=80%. When the grid voltage reaches the 110% times of rated grid voltage, inverter output power will reduce its ac output power to 80% rated power.

For example: V1=94%, Q1=44%. When the grid voltage reaches the 94% times of rated grid voltage, inverter output power will output 44% reactive output power.

For the detailed setup values, please follow the local grid code.

### Grid Setting/P(Q) P(F)

P(Q)  P(PF)

P1	0%	Q1	2%
P2	2%	Q2	0%
P3	0%	Q3	21%
P4	22%	Q4	25%

Lock-in/Pn	50%	Lock-out/Pn	50%
P1	0%	PF1	-0.000
P2	0%	PF2	-0.000
P3	0%	PF3	0.000
P4	62%	PF4	0.264

Grid Set6

**P(Q):** It is used to adjust the inverter reactive power according to the set ac power.

**P(PF):** It is used to adjust the inverter PF according to the set ac power.

For the detailed setup values, please follow the local grid code.

**Lock-in/Pn 50%:** When the inverter output ac power is less than 50% rated power, it won't enter the P(PF) mode.

**Lock-out/Pn 50%:** Lock-out/Pn 50%: When the inverter output ac power is higher than 50% rated power, it will enter the P(PF) mode.

Note : only when the grid voltage is equal to or higher than 1.05 times of rated grid voltage, then the P(PF) mode will take effect.

### Grid Setting/LVRT

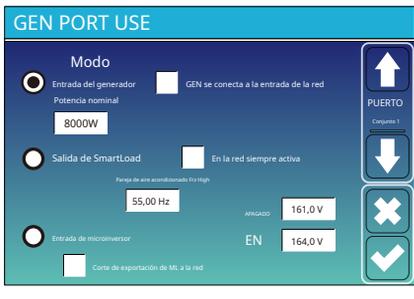
L/HVRT

HV3	0%	HV3_T	30.24s
HV2	0%	HV2_T	0.04s
HV1	0%	HV1_T	22.11s
LV1	0%	LV1_T	22.02s
LV2	0%	LV2_T	0.04s

Grid Set7

**Reserved:** This function is reserved. It is not recommended.

## 5.9 Generator Port Use Setup Menu



**Generator input rated power:** allowed Max. power from diesel generator.

**GEN connect to grid input:** connect the diesel generator to the grid input port.

**Smart Load Output:** This mode utilizes the Gen input connection as an output which only receives power when the battery SOC is above a user programmable threshold.

e.g. **ON: 100%, OFF: 95%:** Cuando el estado de carga (SOC) del banco de baterías alcanza el 100 %, el puerto de carga inteligente se activa automáticamente y alimenta la carga conectada. Cuando el estado de carga (SOC) del banco de baterías es inferior al 95 %, el puerto de carga inteligente se desactiva automáticamente.

### Carga inteligente apagada Baf

• Estado de carga de la batería en el que se apagará la carga inteligente. **Carga**

### inteligente encendida Baf

• Estado de carga de la batería en el cual se encenderá la carga inteligente. simultáneamente y luego se encenderá la carga inteligente. **En la red siempre activa:** Al hacer clic en "Red siempre activada", la carga inteligente se encenderá cuando la red esté presente.

**Entrada de microinversor:** Para utilizar el puerto de entrada del generador como un microinversor en la entrada del inversor de red (acoplado a CA), esta función también funcionará con inversores "conectados a la red".

\***Entrada de micro inversor desactivada:** cuando el estado de carga de la batería excede el valor establecido, el microinversor o el inversor conectado a la red se apagarán. \*

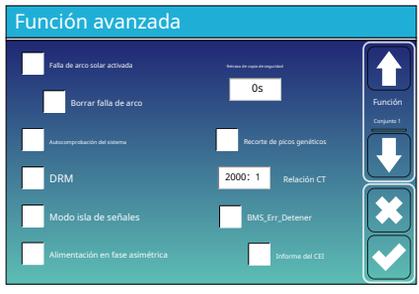
**Entrada de micro inversor activada:** cuando el SOC de la batería es inferior al valor configurado, el microinversor o el inversor conectado a la red comenzarán a funcionar. trabajar.

**Pareja de aire acondicionado Frz Alto:** Si se selecciona la entrada "Micro Inv", a medida que el estado de carga de la batería alcanza gradualmente el valor de ajuste (OFF), la potencia de salida del microinversor disminuye linealmente. Cuando el estado de carga de la batería alcanza el valor de ajuste (OFF), la frecuencia del sistema alcanza el valor de ajuste (congelación de par de CA alta) y el microinversor deja de funcionar.

Cortes de exportación de MI a la red: deja de exportar energía producida por el microinversor a la red.

\***Nota:** La entrada Micro Inv OFF y ON es válida únicamente para algunas versiones determinadas de FW.

## 5.10 Menú de configuración de funciones avanzadas



**Falla de arco solar activada:** Esto es sólo para EE.UU. **Autocomprobación del sistema:** Deshabilitar. Esto es solo para fábrica. **Afeitado de picos Gen:**

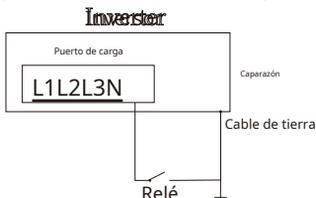
Habilitar Cuando la potencia del generador excede el valor nominal del mismo, el inversor proporcionará la parte redundante para garantizar que el generador no se sobrecargue.

**DRM:** Para el estándar AS4777 **Retraso**

**de copia de seguridad:** Reservado

**BMS\_Err\_Stop:** Cuando está activo, si el BMS de la batería no se comunica con el inversor, el inversor dejará de funcionar y reportará una falla.

**Modo isla de señales:** Si se marca "Modo de isla de señal" y el inversor está en modo fuera de la red, el relé en la línea neutra (línea N del puerto de carga) se encenderá y luego la línea N (línea N del puerto de carga) se unirá a tierra del inversor.



**Alimentación en fase asimétrica:** Si se marca, el exceso de energía fotovoltaica que se inyecta a la red se equilibrará en las tres fases.

### Función avanzada

Paralelo  
 Maestro **00**  
 Esclavo

EX\_Meter para TC

Selección de medidor  
 Sin medidor 0/3  
**CHNT**  
 Eastron

Paralel.  
 Configur.  
 Det.  
 Conf.

**Ex\_Meter para TC:** Al utilizar el modo de exportación cero a CT, el inversor híbrido puede seleccionar EX\_Meter para la función CT y utilizar diferentes medidores, por ejemplo, CHNT y Eastron.

#### 5.11 Menú de configuración de información del dispositivo

Verificación de inicio.  
 Ver: Ver 1001-8010 PRINCIPAL: Ver 2002-V1 00:46:47.07

15.000 V	0.00 A	0.0 °C	52.0%	25.0 Ah	20.0 V	0.0 A	0.0
25.0 V	19.10 A	31.0 °C	51.0%	25.5 Ah	25.0 V	25.0 A	0.0
4.00 V	0.00 A	0.0 °C	0.0%	6.0 Ah	2021-10-06	13:00	0.0
5.00 V	0.00 A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0 V	0.0 A	0.0
7.00 V	0.00 A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0 V	0.0 A	0.0
9.00 V	0.00 A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0 V	0.0 A	0.0
10.00 V	0.00 A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0 V	0.0 A	0.0
11.00 V	0.00 A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0 V	0.0 A	0.0
12.00 V	0.00 A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0 V	0.0 A	0.0
13.00 V	0.00 A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0 V	0.0 A	0.0
14.00 V	0.00 A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0 V	0.0 A	0.0
15.00 V	0.00 A	0.0 °C	0.0%	0.0 Ah	0.0 V	0.0 A	0.0

Configur.  
 Det.  
 Det.  
 Conf.

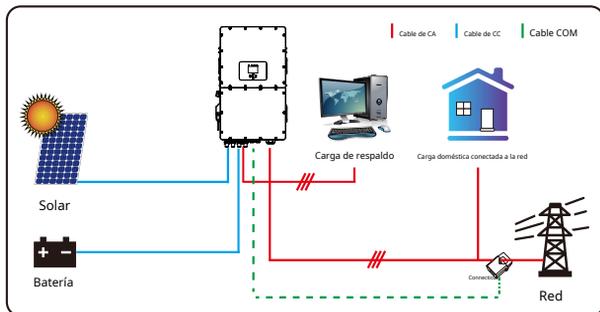
Esta página muestra la identificación y los códigos del inversor. **versión y alarma**

Interfaz hombre-máquina: Versión LCD

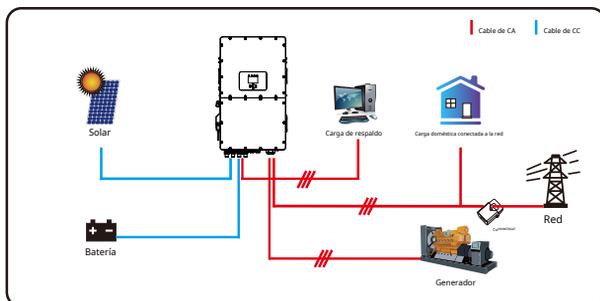
**PRINCIPAL:** Versión FW de la placa de control

## 6. Modo

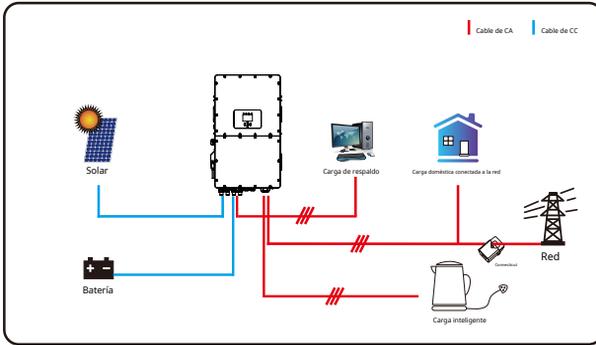
### Modo I: Básico



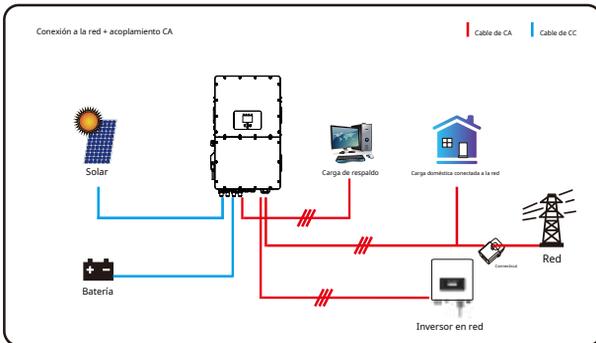
### Modo II: Con generador



### Modo III: Con carga inteligente



### Modo IV: Pareja de CA



La primera prioridad energética del sistema es siempre la energía fotovoltaica; la segunda y la tercera prioridad serán el banco de baterías o la red, según la configuración. La última fuente de energía de respaldo será el generador, si está disponible.

### 7. Limitación de responsabilidad

Además de la garantía del producto descrita anteriormente, las leyes y normativas estatales y locales establecen una compensación financiera por la conexión eléctrica del producto (incluida la infracción de los términos y garantías implícitos). La empresa declara por la presente que los términos y condiciones del producto y la póliza solo pueden excluir legalmente toda responsabilidad dentro de un alcance limitado.

<i>Código de error</i>	<i>Descripción</i>	<i>Soluciones</i>
F01	Falla invertida de CC	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Verifique la polaridad de entrada fotovoltaica</li> <li>2. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.</li> </ol>
F07	Fallo de arranque de CC	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. El voltaje del BUS no se puede generar a partir de PV o batería.</li> <li>2. Reinicie el inversor. Si la falla persiste, por favor Contáctanos para obtener ayuda</li> </ol>
F13	Cambio de modo de trabajo	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Cuando el tipo de red y la frecuencia cambian, informará F13;</li> <li>2. Cuando el modo de batería se cambia al modo "Sin batería", informará F13;</li> <li>3. Para algunas versiones antiguas de FW, informará F13 cuando cambie el modo de trabajo del sistema;</li> <li>4. Generalmente, desaparecerá automáticamente cuando muestre F13;</li> <li>5. Si permanece igual, encienda el interruptor de CC y CA durante un minuto, luego encienda el interruptor de CC y CA.</li> <li>6. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.</li> </ol>
F15	Falla de sobrecorriente de CA	<p>Fallo de sobrecorriente del lado de CA</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Verifique si la potencia de carga de respaldo y la potencia de carga común están dentro del rango;</li> <li>2. Reinicie y verifique si es normal;</li> <li>3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.</li> </ol>
F16	Falla del GFCI	<p>Falla por corriente de fuga</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Compruebe la conexión a tierra del cable del lado fotovoltaico.</li> <li>2. Reinicie el sistema 2 o 3 veces.</li> <li>3. Si el fallo persiste, póngase en contacto con nosotros para obtener ayuda.</li> </ol>
F18	Falla de sobrecorriente Tz_Ac	<p>Falla de sobrecorriente del lado de CA</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Verifique si la energía de carga de respaldo y la energía de carga común están dentro del rango;</li> <li>2. Reinicie y verifique si es normal;</li> <li>3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.</li> </ol>
F20	Falla de sobrecorriente de Tz_Dc	<p>Falla por sobrecorriente del lado de CC</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Verifique la conexión del módulo fotovoltaico y la conexión de la batería;</li> <li>2. Cuando está en modo fuera de la red, el inversor se inicia con una gran carga de energía, puede informar F20. Reduzca la potencia de carga conectada;</li> <li>3. Si permanece igual, encienda el interruptor de CC y CA durante un minuto, luego encienda el interruptor de CC y CA.</li> <li>4. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.</li> </ol>

<i>Código de error</i>	<i>Descripción</i>	<i>Soluciones</i>
F21	Falla de sobrecorriente Tz_HV	Sobrecorriente del BUS. 1. Verifique la configuración actual de la batería y la corriente de entrada PV 2. Reinicie el sistema 2 o 3 veces. 3. Si el problema persiste, contáctenos para obtener ayuda.
F22	Tz_EmergStop_Fallo	<b>Apagado remoto</b> 1, indica que el inversor está controlado de forma remota.
F23	Falla Tz_GFCL_OC	Falla por corriente de fuga 1. Verifique la conexión a tierra del cable del lado fotovoltaico. 2. Reinicie el sistema 2 o 3 veces. 3. Si el problema persiste, contáctenos para obtener ayuda.
F24	Falla de aislamiento de CC	La resistencia de aislamiento fotovoltaico es demasiado baja. 1. Verifique que la conexión de los paneles fotovoltaicos y el inversor sea firme y correcta; 2. Verifique si el cable PE del inversor está conectado a tierra; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.
F26	Fallo de desequilibrio de bus	1. <b>Espera un momento y verifique si es normal;</b> 2. Cuando la potencia de carga de las 3 fases es muy diferente, se informará el F26. 3. Cuando hay corriente de fuga de CC, informará F26 4. Reinicie el sistema 2 o 3 veces. 5. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.
F29	Fallo de comunicación paralela	1. Cuando esté en modo paralelo, verifique la conexión del cable de comunicación paralelo y la configuración de la dirección de comunicación del inversor híbrido; 2. Durante el período de inicio del sistema paralelo, los inversores informarán F29. Pero cuando todos los inversores estén en estado ON, desaparecerá automáticamente; 3. Si el problema persiste, contáctenos para obtener ayuda.
F34	Fallo de sobrecarga de CA	1. Verifique la conexión de la carga de respaldo y asegúrese de que esté dentro del rango de potencia permitido. 2. Si el fallo persiste, póngase en contacto con nosotros para obtener ayuda.
F41	Parada del sistema paralelo	1. Verifique el estado de trabajo del inversor híbrido. Si hay1 pieza Apagado del inversor híbrido, todos los inversores híbridos informarán falla F41. 2. Si el fallo persiste, póngase en contacto con nosotros para obtener ayuda.
F42	Error de versión paralela	Fallo de tensión de red 1. Verifique si el voltaje de CA está dentro de los límites de protección estándar. 2. Verifique si los cables de CA de la red están conectados de manera firme y correcta; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.

<i>Código de error</i>	<i>Descripción</i>	<i>Soluciones</i>
F47	Falla de sobrefrecuencia de CA	Frecuencia de red fuera de rango 1. Verifique que la frecuencia esté dentro del rango de especificación o no; 2. Compruebe si los cables de CA están conectados firme y correctamente; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.
F48	Falla de baja frecuencia de CA	Frecuencia de red fuera de rango 1. Verifique que la frecuencia esté dentro del rango de especificación o no; 2. Compruebe si los cables de CA están conectados firme y correctamente; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.
F52	Falla de voltaje alto de CC	El voltaje del BUS es demasiado alto 1. Verifique si el voltaje de la batería es demasiado alto; 2. Verifique el voltaje de entrada fotovoltaica, asegúrese de que esté dentro del rango permitido; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.
F53	Falla de voltaje bajo de CC	El voltaje del BUS es demasiado bajo 1. Verifique si el voltaje de la batería es demasiado bajo; 2. Si el voltaje de la batería es demasiado bajo, utilice energía fotovoltaica para cargar la batería; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.
F54	Falla de voltaje alto BAT2	1. Compruebe que el voltaje del terminal de la batería 2 sea alto; 2. Reinicie el inversor 2 veces y restaure la configuración de fábrica; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.
F55	BAT1_VoltHigh_Fault	1. Verifique que el voltaje del terminal de la batería 1 sea alto; 2. Reinicie el inversor 2 veces y restaure la configuración de fábrica; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.
F56	BAT1_VoltLow_Fault	1. Verifique que el voltaje del terminal 1 de la batería sea bajo; 2. Reinicie el inversor 2 veces y restaure la configuración de fábrica; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.
F57	Falla de voltaje bajo BAT2	1. Verifique que el voltaje del terminal 2 de la batería sea bajo; 2. Reinicie el inversor 2 veces y restaure la configuración de fábrica; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.
F58	Batería_comm_Lose	1. Indica que la comunicación entre el inversor híbrido y el BMS de la batería está desconectada cuando "BMS_Err-Stop" está activo; 2. Si no desea que esto suceda, puede deshabilitar el elemento "BMS_Err-Stop" en el LCD. 3. Si el fallo persiste, contáctenos para obtener ayuda.
F62	DRMs0_stop	1. La función DRM es solo para el mercado australiano. 2. Verifique que la función DRM esté activa o no; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal después de reiniciar el sistema.
F63	ARC_Fault	1. Detección de fallas ARC solo para el mercado estadounidense. 2. Verifique la conexión del cable del módulo fotovoltaico y solucione la falla; 3. Busca nuestra ayuda si no puedes volver a la normalidad.
F64	Fallo de temperatura alta del disipador de calor	La temperatura del disipador de calor es demasiado alta 1. Verifique si la temperatura del entorno de trabajo es demasiado alta; 2. Apague el inversor durante 10 minutos y reinicielo; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver a su estado normal.

Gráfico 7-1 Información de fallas

---

Bajo la supervisión de nuestra empresa, los clientes devuelven nuestros productos para que podamos brindarles servicio de mantenimiento o reemplazo por otros del mismo valor. Los clientes deben pagar el flete y otros costos relacionados. Cualquier reemplazo o reparación del producto cubrirá el período de garantía restante. Si la empresa reemplaza alguna pieza del producto durante el período de garantía, todos los derechos e intereses del producto o componente reemplazado pertenecen a la empresa.

La garantía de fábrica no incluye daños debidos a las siguientes razones:

- Daños durante el transporte del equipo;
- Daños causados por una instalación o puesta en marcha incorrecta;
- Daños causados por incumplimiento de las instrucciones de operación, instalación o mantenimiento.;
- Daños causados por intentos de modificar, alterar o reparar productos;
- Daños causados por uso o funcionamiento incorrecto;
- Daños causados por ventilación insuficiente del equipo;
- Daños causados por el incumplimiento de las normas o regulaciones de seguridad aplicables;
- Daños causados por desastres naturales o de fuerza mayor (por ejemplo, inundaciones, rayos, sobretensiones, tormentas, incendios, etc.)

Además, el desgaste normal o cualquier otra falla no afectará el funcionamiento básico del producto. Los arañazos externos, las manchas o el desgaste mecánico natural no constituyen un defecto del producto.

## 8. Hoja de datos

<b>Modelo</b>	<b>DOM-29.9K- SG01HP3- UE-BM3</b>	<b>DOM-30K- SG01HP3- UE-BM3</b>	<b>SOL-35K- SG01HP3- UE-BM3</b>	<b>SOL-40K- SG01HP3- UE-BM4</b>	<b>SOL-50K- SG01HP3- UE-BM4</b>
<b>Fecha de entrada de la batería</b>					
Tipo de batería	Li-Ion				
Rango de voltaje de la batería (V)	160-800				
Corriente máxima de carga (A)	50+50				
Corriente máxima de descarga (A)	50+50				
Potencia máxima de carga/descarga (W)	29900	33000	38500	44000	55000
Número de entrada de batería	2				
Estrategia de carga para baterías de Li-ion	Autoadaptación al BMS				
<b>Datos de entrada de la cadena fotovoltaica</b>					
Potencia máxima de entrada de CC (W)	38870	39000	45500	52000	65000
Voltaje máximo de entrada de CC (V)	1000				
Voltaje de arranque (V)	180				
Rango MPPT (V)	150-850				
Rango de voltaje de CC a plena carga (V)	360-850	360-850	420-850	360-850	450-850
Voltaje de entrada de CC nominal (V)	600				
Corriente de entrada fotovoltaica (A)	36+36+36			36+36+36+36	
PV máx. Isc(A)	55+55+55			55+55+55+55	
Número de rastreadores MPPT	3			4	
Número de cadenas por rastreador MPPT	2+2+2			2+2+2+2	
<b>Datos de salida de CA</b>					
Salida de CA nominal y potencia del SAI (W)	29900	30000	35000	40000	50000
Potencia máxima de salida de CA (W)	29900	33000	38500	44000	55000
Potencia máxima (fuera de la red)	1,5 veces la potencia nominal, 10 S				
Corriente nominal de salida de CA (A)	45.4/43.4	45.5/43.5	53,1/50,8	60,7/58,0	75.8/72.5
Corriente CA máxima (A)	45.4/43.4	50/47.9	58,4/55,8	66,7/63,8	83,4/79,8
Corriente máxima de salida trifásica desequilibrada (A)	60	60	60	70	83.3
Máx. paso continuo de CA (A)	200				
Factor de potencia	0,8 que lleva a 0,8 que se retrasa				
Frecuencia y voltaje de salida	50/60 Hz; 3L/N/PE 220/380, 230/400 V CA				
Tipo de cuadrícula	Trifásico				
Distorsión armónica total (THD)	<3% (de la potencia nominal)				
Inyección de corriente continua	<0,5 % In				
<b>Eficiencia</b>					
Máxima eficiencia	97,60%				
Eficiencia europea	97.00%				
Eficiencia MPPT	> 99%				
<b>Protección</b>					
Protección contra rayos en la entrada fotovoltaica	Integrado				
Protección contra la formación de islas	Integrado				
Protección contra polaridad inversa de entrada de cadena fotovoltaica	Integrado				
Detección de resistencia de aislamiento	Integrado				
Unidad de Monitoreo de Corriente Residual	Integrado				
Protección contra sobrecorriente de salida	Integrado				
Protección contra cortocircuitos en la salida	Integrado				
Categoría de sobretensión	CC Tipo II / CA Tipo III				
Protección contra sobrecorriente de la batería	Fusibles				

**Certificaciones y Normas**

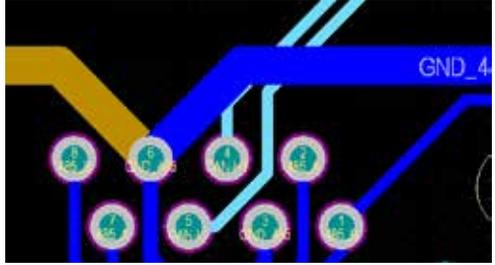
Regulación de la red	VDE4105,IEC61727/62116,VDE0126,AS4777.2,CEI 0 21,EN50549-1, G98, G99, C10-11, UNE217002, NBR16149/NBR16150
Normativa de seguridad/EMC	IEC62109-1/-2, NBT32004-2018, EN61000-6-1, EN61000-6-2, EN61000-6-3, EN61000-6-4
<b>Datos generales</b>	
Rango de temperatura de funcionamiento (°C)	- 40~60°C, >45°CDesbaste
Enfriamiento	Refrigeración inteligente
Ruido (dB)	≤65 dB
Comunicación con BMS	RS485; PUEDE
Peso (kg)	80
Tamaño (mm)	527 ancho × 894 alto × 294 profundidad
Grado de protección	IP65
Altitud admisible	2000 metros
Estilo de instalación	Montado en la pared
Garantía	5 años

# 9. Apéndice I

Definición del pin del puerto RJ45 para BMS1

No.	Pin RS485
1	485_B
2	485_A
3	GND_485
4	CAN-H1
5	CAN-L1
6	GND_485
7	485_A
8	485_B

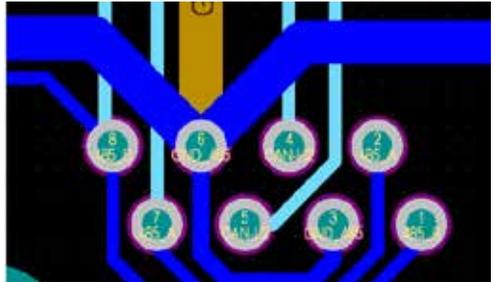
Puerto BMS1



Definición del pin del puerto RJ45 para BMS2

No.	Pin RS485
1	485_B
2	485_A
3	GND_485
4	CAN-H2
5	CAN-L2
6	GND_485
7	485_A
8	485_B

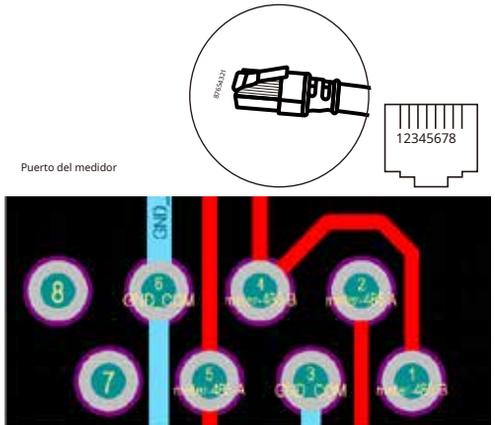
Puerto BMS2



Definición del pin del puerto RJ45 para el medidor

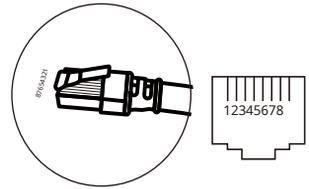
No.	Medidor-485Pin
1	MEDIDOR-485_B
2	MEDIDOR-485_A
3	GND_COM
4	MEDIDOR-485_B
5	MEDIDOR-485_A
6	GND_COM
7	--
8	--

Puerto del medidor

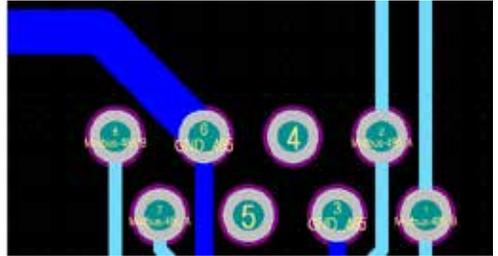


Definición del pin del puerto RJ45 para RS485

No.	Pin RS485
1	Modbus-485_B
2	Modbus-485_A
3	GND_485
4	--
5	--
6	GND_485
7	Modbus-485_A
8	Modbus-485_B

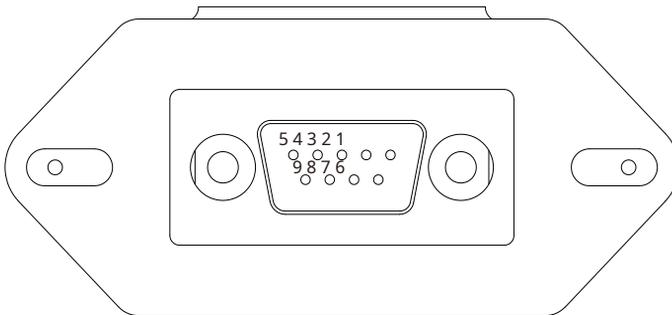


Puerto RS485



RS232

No.	Wi-Fi/RS232
1	
2	Texas
3	RX
4	
5	D-GND
6	
7	
8	
9	12 V CC

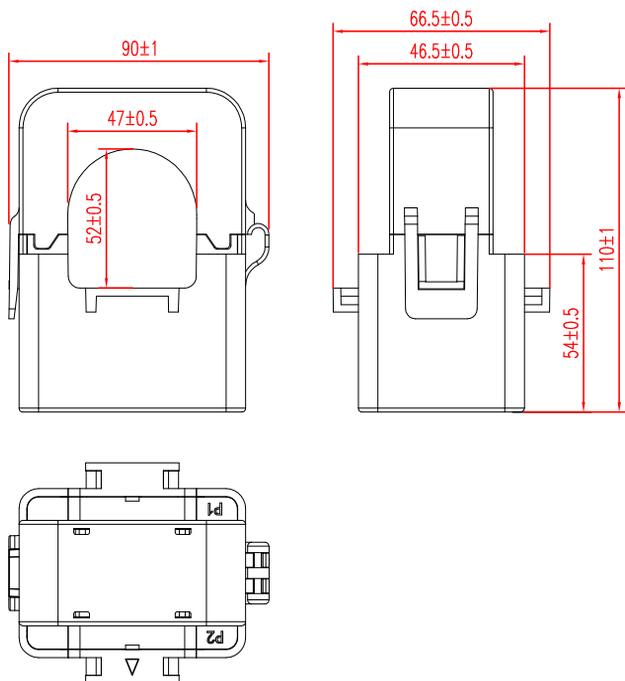


Wi-Fi/RS232

Este puerto RS232 se utiliza para conectar el registrador de datos wifi

## 10. Apéndice II

1. Dimensiones del transformador de corriente de núcleo dividido (CT): (mm)
2. La longitud del cable de salida secundaria es de 4 m.



## NINGBO DEYE INVERTER TECHNOLOGY CO., LTD.

Agregar: No.26SouthYongjiangRoad, Daqi, Beilun, NingBo, China.

Teléfono: +86(0)57486228957

Fax: +86(0)57486228852

Correo electrónico: [service@deye.com.cn](mailto:service@deye.com.cn)

Web: [www.deyeinverter.com](http://www.deyeinverter.com)



30240301001477