

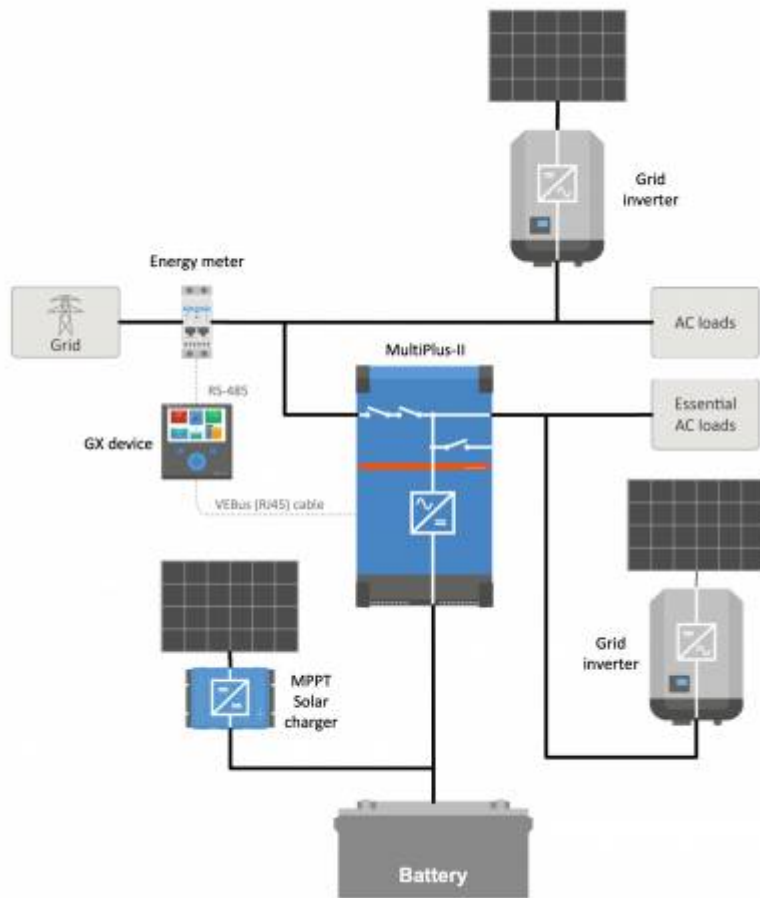
Manual de diseño e instalación de ESS

Tabla de contenidos

1. Introducción y características de los ESS	1
1.1. Veamos los siguientes ejemplos de instalación:	3
1.2. Componentes	3
2. Diseño del sistema	5
2.1. FV	5
2.1.1. Cargador solar MPPT y/o inversor conectado a la red	5
2.1.2. Devolución a la red o Sin devolución a la red	5
2.1.3. Sin devolución a la red de Fronius	5
2.1.4. Cargadores solares MPPT	5
2.1.5. ¿Inversor conectado a la red en paralelo o en la salida de CA?	6
2.2. Capacidad de la bancada de baterías	6
2.3. Tamaño del inversor/cargador	6
2.4. Antiisla	6
3. Instalación	7
4. Configuración	8
4.1. Actualización a la última versión de firmware.	8
4.2. Multi/Quattro y asistente ESS	8
4.3. Dispositivo GX - Configuración ESS	9
4.3.1. Modo	9
4.3.2. Contador de red instalado	10
4.3.3. Salida CA del inversor en uso	10
4.3.4. Devolución a la red del excedente de energía del cargador solar	10
4.3.5. Compensación de fase	10
4.3.6. Estado de carga de descarga mínima (a menos que falle la red)	10
4.3.7. Límite del estado de carga actual	10
4.3.8. Estado de BatteryLife	10
4.3.9. Limitar la energía de carga	10
4.3.10. Limitar la energía del inversor	11
4.3.11. Inyección a la red limitada o nula	11
4.3.12. Valor de referencia de la red eléctrica	12
4.4. Dispositivo GX - Carga programada	12
4.4.1. Introducción	12
4.4.2. Configuración	12
4.4.3. Detener la carga en el estado de carga.	13
4.4.4. Preguntas frecuentes	13
4.5. Dispositivo GX - Otros ajustes	14
4.5.1. Configuración -> Configuración del sistema -> Tipos de entrada CA	14
4.5.2. Configuración - Arranque/parada del generador	14
4.6. Cargador solar MPPT	14
5. Puesta en marcha	15
6. Control de la profundidad de descarga	16
6.1. Resumen	16
6.2. BatteryLife	16
6.3. Desconexión dinámica	17
6.4. Modo Mantenimiento	18
6.5. Códigos de los estados de la batería ESS	19
7. Compensación de fase - información adicional	20
7.1. Introducción	20
7.2. ESS monofásico en un sistema trifásico	20
7.3. ESS trifásico	20
8. Comparación con asistentes Hub	22
8.1. Asistente Hub-1 - Asistente ESS	22
8.2. Asistente Hub-2 (v3) - Asistente ESS	22

8.3. Asistente Hub-4 - Asistente ESS	23
9. Guía de instalación rápida del ESS	24
9.1. Paso 1 - Comprenda cómo funciona un sistema ESS de Victron Energy	24
9.2. Paso 2 - Decida el tipo de ESS	24
9.3. Paso 3 - Seleccione el hardware del sistema	25
9.4. Paso 4 - Instale todos los equipos	26
9.5. Paso 5 - Actualice el firmware de todos los equipos	26
9.6. Paso 6 - Configuración de inversores/cargadores en modo paralelo y/o trifásico	26
9.7. Paso 7 - Configurar el(los) inversor(es)/cargador(es)	26
9.8. Paso 8 - Conecte todos los cables de comunicación	27
9.9. Paso 9 - Configure el dispositivo GX	27
9.10. Paso 10 - Configure el VRM	27
9.11. Paso 11 - Puesta en marcha	27
10. Preguntas frecuentes	28
10.1. P1: ¿Se usa energía del MPPT para alimentar las cargas cuando se ha deshabilitado la devolución a la red?	28
10.2. P2: Tras habilitar el modo Optimizar no se ve que se esté usando energía de la red para cargar la batería.	28
10.3. P3: Incluso con la batería llena, el sistema sigue conectado a AC-in.	28
10.4. P4: ¿Por qué el VE.Bus está en estado pass-through (el inversor/cargador está encendido, pero el componente inversor está desactivado, de modo que la energía viene de la entrada de CA)?	28
10.5. P5: ¿Cómo se pueden suprimir las advertencias de batería baja?	29
10.6. P6: Modo Optimizar, sin devolución a la red: La corriente de entrada de CA fluctúa mucho, a veces incluso llega a ser negativa ¿a qué se debe?	29
10.7. P7: ¿Cómo funcionan los estados de carga en ESS?	29
10.8. P8: Mi sistema se apaga en sobrecarga ¿a qué se debe?	29
10.9. P9: ¿Por qué mis cargas están alimentadas por la red en vez de por la batería o por energía solar?	30
10.10. P10: ¿Por qué se niega el sistema a descargar mi batería?	30
10.11. P11: Mi batería está descargando primero y luego se carga cada noche.	30
10.12. P12: ¿Qué es autorecarga?	30
10.13. P13: ¿Se puede usar ESS en un vehículo o en un barco?	30
10.14. P14: ¿Por qué no coinciden los datos de fase dividida y trifásico del ESS de VRM con los de mi factura?	31
11. Resolución de problemas	32

1. Introducción y características de los ESS



¿Qué es un ESS?

Un sistema de almacenamiento de energía (ESS, por sus siglas en inglés) es un determinado tipo de sistema de energía que integra una conexión a la red eléctrica con un inversor/cargador Victron, un dispositivo GX y un sistema de baterías. Almacena energía solar en la batería durante el día para usarla más tarde cuando el sol deja de brillar.

Permite el desplazamiento temporal de la energía (time shifting), la carga a partir de energía solar, el apoyo desde la red eléctrica y la devolución de energía a la red.

Cuando un EES es capaz de producir más energía de la que puede usar y almacenar, puede vender el excedente a la red, y cuando no tiene energía o potencia suficiente, automáticamente la compra de la red.

En el sistema ESS, debe haber al menos un inversor/cargador y también un dispositivo GX como:

- Cerbo GX
- Venus GX

Se pueden añadir otros componentes si hace falta, véase el [apartado 2. \[5\]](#)

¿Cuándo es conveniente usar un ESS?

Use un ESS en un sistema de autoconsumo, un sistema auxiliar con energía solar o una mezcla de ambos. Por ejemplo, puede usar el 30 % de la capacidad de la batería para autoconsumo y dejar el 70 % restante disponible por si hubiera un fallo en la red de suministro.

Optimización del autoconsumo:

Si hay más energía FV de la necesaria para alimentar las cargas, el exceso de energía FV se almacena en la batería. Esa energía almacenada se usa posteriormente para alimentar las cargas en momentos en los que no hay energía FV suficiente.

Se puede elegir el porcentaje de la capacidad de la batería destinado al autoconsumo. Si es muy raro que haya fallos en la red, puede fijarse en el 100 %. En lugares en los que es frecuente que la red falle (incluso una vez al día) puede ser conveniente usar solo el 20 % de la capacidad de la batería y guardar el 80 % restante para los fallos de la red. Este sería el caso de algunos países africanos, por ejemplo.

Mantener las baterías cargadas al 100 %:

El ESS también puede configurarse para mantener las baterías cargadas al 100 %. En este caso, la energía de la batería solo se usa como auxiliar en caso de fallo de la red eléctrica. Una vez que la red se ha restablecido, las baterías se recargan desde la red o con paneles solares, si están disponibles.

ESS en un sistema con un generador

Se puede configurar un ESS en un sistema con un generador diésel como auxiliar, para fallos de red prolongados. Habrá que prestar especial atención a la configuración del Código de red y de la Pérdida de red. Véase más información [aquí](#).

En el [dispositivo GX](#), seleccione "Generador" como el tipo de entrada de CA en el menú de Configuración → Configuración del sistema. El sistema permitirá entonces cargar el generador, garantizar que el generador está bien cargado y que se apagará automáticamente una vez alcanzados los parámetros indicados.

¿Cuándo no conviene usar un ESS?

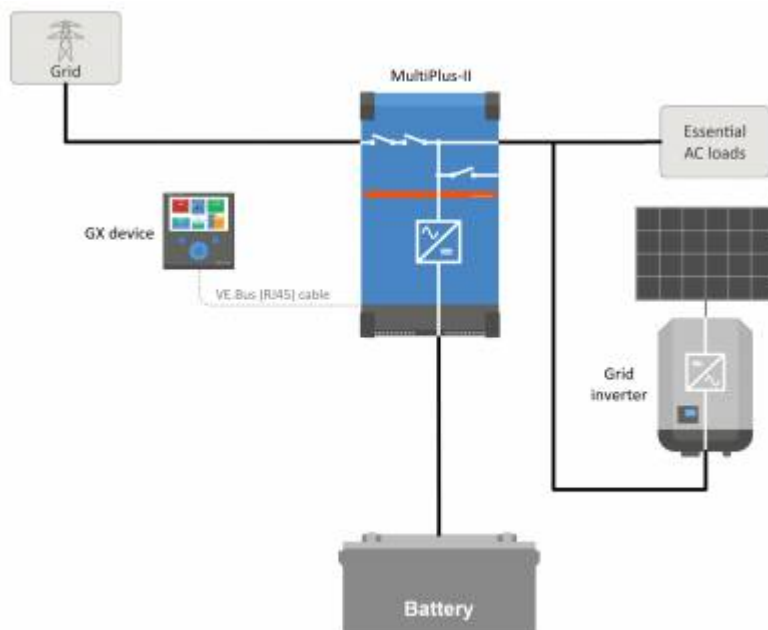
- Sistemas aislados - con o sin generador.
- Sistemas marinos.
- Sistemas de automoción.
- Prioridad del inversor, también conocidos como sistemas de entrada de "Isla intencionada" o "Ignorar CA".

Con y sin contador de red

Los ESS pueden usarse con y sin contador de red externo.

Si hay un contador, se puede configurar un sistema paralelo a la red completo o parcial para que funcione a la par.

Si no hay contador, todas las cargas se conectan a la salida de CA. Y si hay un inversor FV, también se conecta a la salida de CA.

**Devolución a la red de la energía del cargador solar MPPT opcional**

La energía de un MPPT puede devolverse a la red eléctrica. Esta opción se habilita/deshabilita mediante un ajuste del usuario en el CCGX: Configuración → ESS.

Opción Sin devolución a la red de Fronius

Con la opción de Reducción de potencia de los inversores conectados a la red de Fronius, el sistema ESS puede reducir automáticamente la salida de los inversores FV instalados en cuanto se detecta devolución a la red, sin apagarse ni cambiar la frecuencia.

No se puede combinar un ESS con el contador inteligente de Fronius, pero tampoco es necesario porque el ESS ya tiene contador.

Con el ESS no se puede deshabilitar la inyección a la red en un sistema con otras marcas de inversores conectados a la red. Véase el [capítulo 2.1.2 \[5\]](#) para más información.

Formación sobre ESS

- [Webinar ESS 19-12-2016 Youtube \(EN\)](#)
- [Webinar ESS 19-12-2016 Youtube \(DE\)](#)
- [Webinar ESS 19-12-2016 Youtube \(ES\)](#)
- [Webinar ESS 19-12-2016 PPT](#)

Introducción, ejemplos y diagramas de sistemas de almacenamiento de energía (ESS)

Se puede descargar un documento independiente con más información introductoria, resúmenes y ejemplos de sistemas [aquí](#).

Opciones avanzadas de control

Véanse [los modos 2 y 3 de ESS](#).

1.1. Veamos los siguientes ejemplos de instalación:

- Sistema de almacenamiento de energía de escala residencial con cargador solar MPPT
- Acondicionamiento de una instalación existente de inversor conectado a la red
- Sistema con generador auxiliar (con la opción de arranque/parada automática del generador en CCGX)

Sistema auxiliar con solar

Todas las cargas están conectadas a la salida CA del inversor/cargador. El modo ESS está configurado en "Mantener las baterías cargadas".

Si se usa un inversor conectado a la red, también se conecta a la salida CA.

Cuando hay energía de la red disponible, la batería se carga con energía de la red y FV. Las cargas se alimentan a partir de FV si esta fuente de alimentación está disponible.

La devolución a la red es opcional y puede habilitarse o deshabilitarse en función de la normativa local.

1.2. Componentes**Inversor/cargador**

El sistema de almacenamiento de energía tiene un [inversor/cargador bidireccional MultiPlus o Quattro](#) como componente principal.

Tenga en cuenta que el ESS solo puede instalarse en modelos VE.Bus de [Multi y Quattro](#) que dispongan del microprocesador de segunda generación (26 ó 27). Todos los inversores/cargadores VE.Bus que se entregan actualmente tienen chips de segunda generación.

De momento el Multi RS está excluido y aún no es compatible con el ESS.

Dispositivo GX

El sistema está controlado por el [Color Control GX \(CCGX\)](#), que también facilita un seguimiento completo, tanto local como a distancia, a través de nuestro [portal VRM](#) y la [aplicación VRM](#).

BateríaBaterías de litio Victron

- <https://www.victronenergy.com/batteries/lithium-battery-12-8v>
- <https://www.victronenergy.com/batteries/lithium-battery-24v-180ah>

Compatibilidad con baterías de terceros

Consulte esta lista de baterías de terceros con las que es compatible el equipo de Victron:

https://www.victronenergy.com/live/battery_compatibility:start

Baterías de plomo: OPzS y OPzV

Al diseñar un sistema con estos tipos de batería, debe tenerse en cuenta su resistencia interna relativamente alta.

Baterías de plomo: AGM/GEL

Tenga en cuenta que no se recomienda el uso de baterías AGM y GEL estándar en instalaciones diseñadas para hacer un ciclo de la bancada de baterías todos los días.

Monitor de baterías

Normalmente no es necesario instalar un monitor de baterías.

- Las baterías de litio con conexión CAN-bus (BYD B-Box, Pylon y LG Resu, entre otras) ya disponen de un monitor de baterías integrado. Añadir otro solo generará un conflicto. Use siempre la conexión CAN-bus para obtener datos del estado/estado de carga de esas baterías.
- Las baterías de flujo de bromuro de zinc Redflow ZBM/ZCell con el BMS ZCell también son compatibles con el mismo protocolo CAN-bus. Esta es la opción de integración más conveniente para estas baterías.
- Puede usarse el monitor de batería integrado del inversor/cargador Multi para obtener datos si las baterías instaladas carecen de un monitor integrado. La ventaja de esto es que en un sistema ESS también se tendrán en cuenta las corrientes de carga de los cargadores solares MPPT.

La única situación en la que se requiere un monitor de batería externo es cuando un sistema con baterías sin monitor tiene fuentes de alimentación adicionales: por ejemplo, un aerogenerador de CC. (Entre las baterías sin monitor se encuentran las de plomo, por ejemplo, o [las baterías de litio Victron de 12,8 V.](#))

Si se necesita un monitor de baterías adicional, se puede usar uno de los siguientes:

- [BMV-700](#)
- [Derivador Lynx VE.Can](#)

Se puede encontrar más información en el [apartado 5.2 del manual del CCGX](#).

Contador de red (opcional)

Para una instalación total o parcialmente paralela a la red, se puede instalar un contador en el panel principal de distribución entre la red y la instalación.

No hace falta un contador si no hay ninguna fuente de energía renovable CA ni cargas CA presentes en la parte de la *entrada* del sistema Multi/Quattro (es decir, si todas esas fuentes y cargas están en la parte de la *salida* del sistema Multi/Quattro).

Si hay alguna fuente de energía renovable CA o alguna carga CA entre el punto de conexión a la red y la parte de la entrada del sistema Multi/Quattro, el GX calculará y grabará resultados incorrectos, a menos que se instale y habilite un contador.

En concreto, sin un contador de red:

- si se suministra energía renovable en la parte de la entrada, el valor de la red será incorrecto (demasiado bajo/negativo); y
- el valor de carga CA mostrado será demasiado bajo (y mostrará cero cuando haya un excedente de energía renovable).

Ambos problemas se resuelven instalando un contador.

[Pulse aquí para obtener más información sobre la configuración de contadores.](#)

FV (opcional)

Los ESS pueden funcionar con inversores FV conectados a la red y/o cargadores solares MPPT. (Una combinación de ambos también es posible).

Cuando se usen inversores FV conectados a la red, recomendamos que el seguimiento se haga con el CCGX. Puede ver las opciones en el [manual CCGX](#).

Los ESS también pueden funcionar sin FV. Esto es habitual en *centrales eléctricas virtuales*, en las que la instalación forma parte de un grupo de pequeños sistemas de almacenamiento, que proporcionan energía a la red en momentos de alta demanda.

2. Diseño del sistema

2.1. FV

2.1.1. Cargador solar MPPT y/o inversor conectado a la red

Los ESS pueden funcionar con un cargador solar MPPT, un inversor conectado a la red o una combinación de ambos.

En general, el cargador solar MPPT será más eficiente que un inversor conectado a la red en un sistema pequeño. La razón es que un cargador solar MPPT tiene hasta un 99 % de eficiencia, mientras que la energía FV procedente de un inversor conectado a la red primero se convierte de CC a CA, y luego otra vez de CA a CC, produciendo pérdidas de hasta el 20 o 30 %. Esto será aún más significativo si el consumo de energía tiene lugar sobre todo por la mañana y por la noche.

Si la mayor parte del consumo de energía se produce durante el día, por ejemplo, con el aire acondicionado de una oficina, un inversor conectado a la red será más eficiente. Tras la conversión a CA (muy eficiente), la unidad de aire acondicionado usa la energía FV directamente.

En caso de “Sin devolución a la red”, considere el uso de un cargador solar MPPT (o de un inversor FV Fronius) y luego use la función Sin devolución a la red. Esto hará que el sistema sea mucho más estable.

2.1.2. Devolución a la red o Sin devolución a la red

La normativa de devolución a la red es distinta en todo el mundo. Según el país:

1. Se puede vender la energía de vuelta a la red o reducir la factura de la luz funcionando a la inversa.
2. Se permite la devolución a la red, pero no se recompensa. La energía que se devuelve a la red se pierde en el sentido de que el proveedor de energía eléctrica no la pagará. No obstante, es una contribución energética responsable con el medio ambiente.
3. La devolución a la red no se permite en ningún caso, ni siquiera durante unos segundos. En Sudáfrica, hay ciertos contadores de prepago que se desconectan de la red si detectan devolución.
4. La devolución a la red infla la factura porque el contador solo puede contar en una dirección: hacia arriba. Los kWh devueltos a la red se contabilizarán erróneamente como energía usada, y se cobrará por ellos.

Devolución a la red

La devolución a la red de energía FV a través de un cargador solar MPPT puede *habilitarse* o *deshabilitarse* en el menú de sistemas de almacenamiento de energía del CCGX. Tenga en cuenta que si se deshabilita, la energía FV seguirá estando disponible para alimentar cargas CA.

En los inversores FV conectados a la red, la devolución a la red se produce de forma automática. No hay ningún ajuste ni consideración especial de diseño a tener en cuenta en función de si está conectado a la entrada y/o a la salida del inversor/cargador.

Sin devolución a la red

La devolución a la red de energía FV a través de un cargador solar MPPT puede habilitarse o deshabilitarse en el menú de sistemas de almacenamiento de energía del CCGX.

Para los inversores conectados a la red, la única opción es usar un inversor conectado a la red Fronius con la función Sin devolución a la red. Véase el apartado 2.1.3 [5].

No se recomienda usar otras marcas u otros inversores conectados a la red en un sistema Sin devolución a la red. Con el ESS no se puede impedir la devolución a la red si hay otras marcas instaladas. Usar el asistente Hub-2 como alternativa hace que la instalación no sea ideal ni mucho menos. Puede haber problemas de luces parpadeantes, o incluso un apagado completo del sistema, por sobrecarga al encender o apagar una carga grande.

2.1.3. Sin devolución a la red de Fronius

Para los inversores conectados a la red Fronius, el ESS tiene una opción especial: Sin devolución a la red.

Con la opción Sin devolución a la red habilitada, el sistema ESS hará un seguimiento continuo y un control activo de la salida de energía del inversor conectado a la red Fronius. Consulte en el apartado 4.3.11 [11] los requisitos y ajustes concretos.

2.1.4. Cargadores solares MPPT

Se pueden usar todos los cargadores solares de Victron, tanto los modelos con un puerto VE.Direct como los que tienen un puerto VE.Can.

2.1.5. ¿Inversor conectado a la red en paralelo o en la salida de CA?

Hay dos opciones para conectar el inversor conectado a la red:

- en paralelo con el Multi o el Quattro.
- en la salida de CA.

Si se conecta a la salida de CA, debe respetarse la [regla del factor 1.0](#). No hay excepciones a esto. Use también la regla del factor 1.0 en países en los que la red eléctrica no suele fallar, y también cuando conecte un inversor conectado a la red Fronius en la salida CA con la opción 'Sin devolución a la red'.

2.2. Capacidad de la bancada de baterías

En un sistema paralelo a la red, el tamaño de la bancada de baterías tiene los siguientes efectos:

- Aunque las baterías pequeñas son más rentables, cada día se usará toda la capacidad de almacenamiento disponible.
- Las baterías pequeñas se cargarán y se descargarán con corrientes altas. Esto hará que las baterías de plomo, en particular, tengan una vida más corta.
- Las baterías más grandes, combinadas con una instalación FV relativamente grande, pueden almacenar el excedente de energía en días soleados. Podría disponerse de energía durante varios días consecutivos de mal tiempo.
- Las baterías más grandes proporcionan más autonomía si falla el suministro. Si se necesita que la instalación funcione como un *suministro de alimentación ininterrumpida*, una batería grande proporcionará un suministro de energía seguro durante periodos más largos.

En un sistema auxiliar, el tamaño de la batería se calcula en función de la autonomía necesaria en caso de fallo de la red eléctrica.

Consulte en [capacidad mínima de la batería acoplada a CA](#), los tamaños mínimos de baterías de sistemas con inversor FV conectado a la red conectado a la salida CA de un Multi o un Quattro.

2.3. Tamaño del inversor/cargador

El tamaño necesario de inversor/cargador depende del tipo de instalación.

En una instalación paralela a la red, el tamaño del inversor/cargador puede ser (¿mucho?) más pequeño que las cargas nominales y pico más altas esperadas. Por ejemplo, para cubrir la carga básica de una vivienda de dos personas, un inversor/cargador de 800 VA puede ser suficiente. Para una familia, un inversor/cargador de 3000 VA puede alimentar la mayoría de los electrodomésticos, siempre que no haya más de uno funcionando al mismo tiempo. Esto quiere decir que el sistema puede reducir el consumo de energía de la red desde finales de primavera hasta principios de otoño (quizá hasta cero) si hay almacenamiento suficiente.

En una instalación auxiliar, el inversor/cargador debe dimensionarse en función de las cargas esperadas.

2.4. Antiisla

Los ESS siempre precisan antiisla. Esto también se cumple para un sistema Sin devolución a la red.

En varios países, puede usarse el antiisla integrado en nuestros productos. Por ejemplo, el MultiGrid en Alemania y el MultiPlus en el Reino Unido. Consulte los certificados de nuestro sitio web para más información.

En caso de que no haya ningún producto homologado disponible en el país de instalación, instale un antiisla externo.

Más información en: [VEConfigure: códigos de red y detección de pérdida de red](#).

3. Instalación

Siga las instrucciones de los manuales de cada componente para su correcta instalación.

Si se instala un ESS *monofásico* en un sistema con conexión *trifásica* a la red de suministro, asegúrese de instalar el ESS en la fase uno, L1.

Carga compensada por temperatura

Multi, MultiPlus, MultiGrid o Quattro

Conecte el sensor de temperatura proporcionado con el dispositivo. En caso de instalaciones con varias unidades en paralelo y/o configuraciones duales o trifásicas, el cable del sensor de temperatura puede conectarse a cualquier unidad del sistema. Para más información, véanse los [sistemas VE.Bus paralelos y trifásicos](#).

El Multi usará la medición de temperatura de la batería para la carga compensada por temperatura. También lo hará cuando cargue con energía procedente de un inversor FV conectado a la red, ya esté conectado a la red o, en caso de fallo de la red, con energía solar procedente de un inversor FV conectado a la red, si dicho inversor está conectado a la salida.

Cargadores solares

Los cargadores solares también usarán automáticamente la información del Multi o Quattro para la carga compensada por temperatura. Tanto los cargadores solares VE.Direct como los VE.Can.

Conexión del sensor de tensión

Multi, MultiPlus, Multi Grid y Quattro: conecte el sensor de tensión según las instrucciones del manual.

Cargadores solares VE.Direct: no hay opción de sensor de tensión, no se usa sensor de tensión.

Cargadores solares VE.Can: conecte un cable de sensor de tensión a uno de los cargadores solares de cada grupo de 'sincronización'.

4. Configuración

4.1. Actualización a la última versión de firmware.

Actualice todos los componentes a la última versión de firmware:

- Venus-OS v2.15 o posterior. Puede encontrar las instrucciones para actualizar a la v2.00 [aquí](#).
- Multi, MultiGrid, MultiPlus o Quattro a 422 o posterior. Instrucciones [aquí](#).
- Los cargadores solares, ya sean VE.Can o VE.Direct, deben tener la última versión de firmware.

Puede encontrar archivos e instrucciones de firmware en la sección de firmware de [Victron Professional](#).

4.2. Multi/Quattro y asistente ESS

Ajustes a hacer en VEConfigure:

1. Pestaña del engranaje: configure el código de país. Se necesita contraseña, pregúntele a su distribuidor. Más información en [VEConfigure: códigos de red y detección de pérdida de red](#). **Nota:** Si deja este ajuste en 'Ninguno', el sistema no proporcionará energía de la batería para apoyar a las cargas CA locales cuando la red esté conectada. No necesita cambiar este ajuste incluso si su intención es no exportar energía CC a la red.
2. Añada el asistente ESS. Puede encontrar instrucciones sobre cómo añadir un asistente [aquí](#).
3. Pestaña general: el asistente ESS habrá habilitado el monitor de batería integrado. Déjelo habilitado. También cuando haya un BMV o una batería inteligente conectada con CAN-bus en el sistema.
4. Pestaña del cargador: el asistente ESS ya habrá seleccionado el tipo de batería adecuado y deshabilitado el modo Almacenamiento. Revise el resto de los ajustes y si hace falta cámbielos: tensiones de carga y máxima corriente de carga. Tenga en cuenta que, en sistemas con un asistente ESS instalado, los cargadores solares MPPT seguirán la curva de carga configurada en VEConfigure. Con una configuración ESS, los parámetros de carga configurados en los cargadores solares MPPT se ignoran.
5. Configure los demás ajustes.

Observaciones relativas al límite de corriente de entrada y a PowerAssist:

- Ajuste del limitador de corriente de entrada: el límite configurado se usa como umbral de corriente CA en la entrada de CA del Multi/Quattro. Tenga también en cuenta que:
 - Las cargas en paralelo con el Multi/Quattro no se tienen en cuenta. De modo que, en sistemas que necesiten la función del limitador de corriente de entrada CA, debe instalar todas las cargas en la salida de CA del Multi o del Quattro. Por ejemplo, sistemas con una carga CA pequeña conectada.
 - El limitador de corriente se usará para las dos direcciones de la corriente.
 - El ajuste de PowerAssist de VEConfigure3 se deshabilitará e ignorará cuando esté instalado el ESS.
- El limitador de corriente dinámico de VEConfigure3 se deshabilitará e ignorará cuando esté instalado el ESS.

Observaciones relativas a los niveles de advertencia de batería baja:

- La advertencia de batería baja se activa cuando la tensión de la batería cae por debajo del nivel de corte dinámico más la compensación de reinicio, que por defecto es de 1,2 V para un sistema de 48 V. Al igual que la tensión de desconexión, el nivel de tensión de advertencia también es dinámico.
- No hay histéresis: la advertencia desaparecerá cuando la tensión vuelva a subir.
- Durante esta advertencia, también llamada prealarma, el LED rojo del Multi parpadeará y opcionalmente el CCGX mostrará una notificación. Para casi todos los sistemas ESS se recomienda deshabilitar esa notificación en el CCGX. Véanse las Preguntas frecuentes más adelante.
- Los parámetros asociados de la pestaña del Inversor, es decir, apagado por baja entrada CC y niveles de reinicio y prealarma, no se aplican. Se ignoran cuando se instala el asistente ESS.

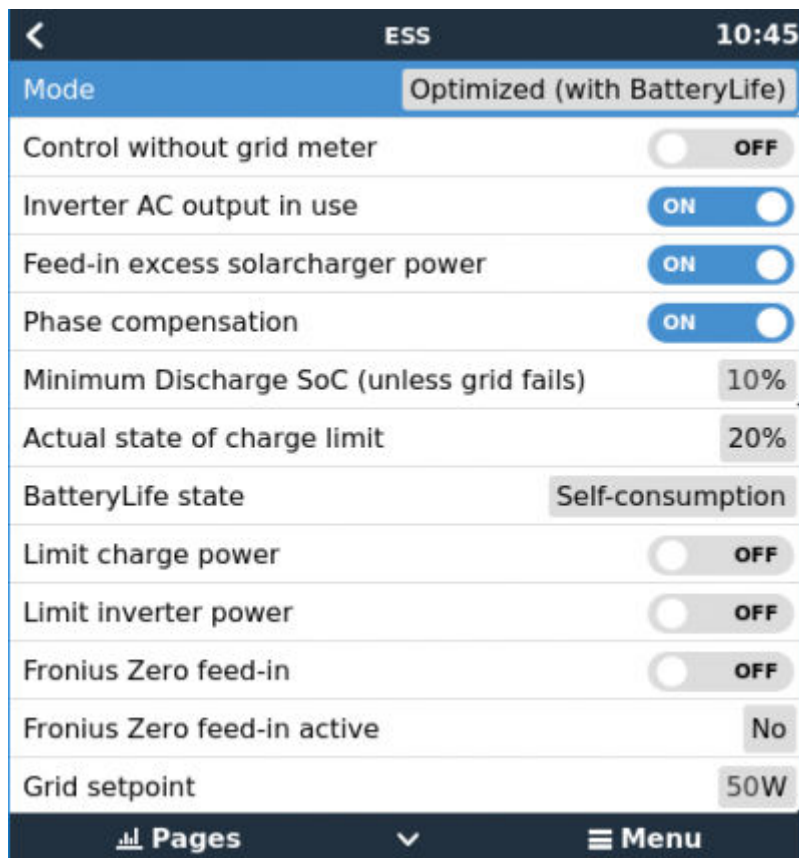
Notas generales:

- Se usará energía FV procedente de un inversor conectado a la red, incluso conectado en paralelo en la salida CA, para cargar la batería. La corriente de carga y otros parámetros de carga se configuran en la pestaña Cargador de VEConfigure3.
- Asegúrese de que la opción de la casilla de baterías de litio de la página del cargador se ajusta a la elección de batería del asistente.

- Cuando use un VE.Bus BMS y un Multi Compact, compruebe los interruptores DIP: El interruptor DIP 1 debe estar encendido y el DIP 2 debe estar apagado.

4.3. Dispositivo GX - Configuración ESS

Vaya a Configuración → ESS para ver el menú:



4.3.1. Modo

Optimizado (con BatteryLife) y Optimizado (sin BatteryLife)

En los momentos en los que hay un excedente de energía FV, esta se almacena en la batería. Esa energía almacenada se usa posteriormente para alimentar las cargas en momentos en los que no hay energía FV suficiente.

Mantener las baterías cargadas.

La batería se descargará únicamente cuando haya un fallo de la red eléctrica. Una vez que la red se haya restablecido, las baterías se recargarán con energía de la red y con paneles solares, si están disponibles.

Control externo

Los algoritmos de control del ESS están deshabilitados. Use esto cuando autoimplemente un bucle de control. [Información adicional.](#)

BatteryLife

Para información sobre el funcionamiento de BatteryLife, véase el [apartado 6.2. \[16\]](#) En resumen, habilite BatteryLife para estas tecnologías:

- OPzV, OPzS
- GEL/AGM
- Baterías de litio de 12,8 V de Victron y otras baterías de litio con equilibrado de celdas pasivo.

Puesto que no tiene sentido dejar una batería descargada, sin energía de reserva en caso de fallo de la red, se recomienda dejar BatteryLife habilitado también en las siguientes tecnologías de baterías:

- Litio con equilibrado de celdas activo

- [Redflow ZCell](#)

No obstante, BatteryLife puede deshabilitarse en estos casos.

4.3.2. Contador de red instalado

Deje en "Off" cuando no haya ningún contador de red de Victron instalado y ponga en "On" si hay un contador instalado.

En un sistema sin contador de red Victron, todas las cargas e inversores conectados a la red (opcionales) deben estar instalados en la salida de CA. Véase anteriormente en el manual para más información.

4.3.3. Salida CA del inversor en uso

Al ajustarlo en "Deshabilitado" se oculta el gráfico de la salida de CA del panel de resumen. Use esto en sistemas en los que no haya nada conectado a la salida del Multi o del Quattro, que es lo habitual en determinados sistemas paralelos a la red de Europa occidental.

4.3.4. Devolución a la red del excedente de energía del cargador solar

Ajustelo en 'On' para que el cargador solar siempre funcione en su punto de máxima potencia. La primera prioridad es alimentar las cargas y la segunda cargar la batería. Si una vez que se han cumplido estas dos cosas queda energía disponible, entonces se devolverá a la red de suministro.

Tenga en cuenta que al habilitar esta opción, el límite de corriente de carga DVCC configurado en Configuración → Limitar corriente de carga no estará activo. El cargador solar funcionará a plena potencia para lograr la máxima devolución a la red. Es recomendable configurar un límite seguro en los cargadores solares cuando se usen con una bancada de baterías pequeña.

4.3.5. Compensación de fase

Véase el [apartado 7 \[10\]](#).

4.3.6. Estado de carga de descarga mínima (a menos que falle la red)

Límite de estado de carga mínimo configurable. Con o sin BatteryLife habilitado, el ESS dejará las cargas cuando el estado de carga caiga hasta el valor configurado, excepto si hay un fallo en la red y el sistema está en modo inversor. En este caso, seguirá descargando la batería hasta que se alcance uno de los otros valores umbral. Véase el [apartado 6.1 \[16\]](#) para más información.

4.3.7. Límite del estado de carga actual

(Solo se aplica si BatteryLife está habilitado)

Este % muestra la máxima capacidad del sistema que se puede usar y que nunca será superior al 80 %.

Con este ajuste puede ver el nivel de estado de carga de BatteryLife actual.

4.3.8. Estado de BatteryLife

Los diferentes estados de BatteryLife son:

- *Autoconsumo*: funcionamiento normal - descarga permitida.
- *Descarga deshabilitada*: la batería se ha descargado hasta el límite de estado de carga actual. (Este estado volverá a *autoconsumo* cuando el estado de carga aumente un 5 % por encima del límite fijado).
- *Carga lenta*: El ESS cargará lentamente la batería cuando el estado de carga haya estado por debajo del límite del estado de carga actual durante más de 24 horas. Mantendrá la carga lenta hasta que se alcance el límite inferior. En este punto el sistema volverá a pasar a *Descarga deshabilitada*.
- *Mantenimiento*: el Multi/Quattro ha pasado a modo Mantenimiento una vez que la tensión de la batería ha alcanzado la tensión de corte dinámico durante la descarga.
- *Recarga*: El ESS recargará la batería hasta el límite mínimo del estado de carga si cae más de un 5 % por debajo del estado de carga mínimo configurado. Una vez que se alcanza el estado de carga mínimo, el sistema vuelve a pasar a *Descarga deshabilitada*.

4.3.9. Limitar la energía de carga

Este ajuste limita la cantidad de energía CA que usa el Multi para cargar la batería. Este límite también se aplica a la energía CA recibida por el Multi desde los inversores FV conectados a la red conectados a la entrada de CA.

En otras palabras, este ajuste limita el flujo de energía de CA a CC en los suministros conectados a la entrada de CA.

- Este ajuste no reduce la energía de carga procedente de los *cargadores solares MPPT*.
- Este ajuste solo se aplica a los suministros conectados a la entrada de CA. En modo inversor, se usa el 'ajuste de corriente de carga' (según se haya configurado en VEConfigure) para controlar la energía procedente de los inversores FV conectados a la red.

4.3.10. Limitar la energía del inversor

Limita la energía extraída por el Multi, es decir, limita la energía que se invierte de CC a CA.

Notas:

- Las pérdidas del inversor/cargador *no* se tienen en cuenta. Si se quiere limitar la cantidad de energía que se extrae de la batería, habrá que fijar este límite ligeramente más bajo para compensar esas pérdidas.
- La energía procedente de los MPPT no se tiene en cuenta. El uso de esta opción en un sistema con MPPT puede hacer que se reduzca la energía de salida del MPPT.
- Este límite se establece con respecto a la energía extraída de la batería y afectará a todas las fases.
- Este límite solo se aplica mientras está conectado a la entrada de CA: En modo inversor, las cargas CA determinan cuánta energía se extrae de la batería.

4.3.11. Inyección a la red limitada o nula

Habilitar la inyección a la red

En el dispositivo GX de Victron - En el menú **ESS -> Inyección a la red**, hay distintas opciones para habilitar:

- FV acoplada a CA - exceso de inyección (deshabilitado por defecto)
- FV acoplada a CC - exceso de inyección (deshabilitado por defecto)

Al habilitar cualquiera de estas opciones se ampliarán los menús para mostrar más opciones:

- Inyección limitada al sistema (deshabilitado por defecto)
- Inyección máxima (en vatios)

Solo habrá inyección si hay suficiente exceso de producción de FV para alimentar completamente las cargas y la batería está cargada (o en su límite de corriente de carga).

Nota: La inyección limitada al sistema es un objetivo del sistema, y en algunas circunstancias, como desconexión de la carga o aumento súbito de la producción solar, puede superarse por un momento hasta que el sistema sea capaz de regular la producción del inversor para que vuelva a estar dentro del límite objetivo.

FV acoplada a CA - Inyección a la red limitada y nula con Fronius CA FV

La opción de inyección a la red limitada o nula de FV acoplada a CA está específicamente diseñada para los inversores CA FV Fronius y se han hecho numerosas pruebas con los mismos.

- La versión de firmware de Fronius más antigua que se puede usar es la 3.7.3-2
- Si hay más de un inversor FV Fronius en el sistema, todos estarán limitados
- Los inversores Fronius IG Plus no son compatibles con la opción de Sin devolución a la red.

Cambie los siguientes ajustes en la interfaz de la web de Fronius:

- En el menú de configuración de Fronius, ajuste la exportación de datos vía Modbus a TCP.
- En el mismo menú, ajuste el tipo de modelo Sunspec a int + SF
- En Configuración→Editor DNO, asegúrese de que en la sección "Prioridades de control" el "Control vía Modbus" está fijado como prioridad 1.



Observe que en Configuración→Editor DNO, el ajuste predeterminado para la reducción dinámica de potencia es “Sin límite/apagado”. Si quiere que el Fronius deje de generar si se pierde la comunicación (y ya no recibe instrucciones del control Modbus), es necesario configurar también la “reducción dinámica de potencia”.

Para que se comporte así, fije la Limitación de la exportación a todo el sistema (entireSystem) y DPL_SOFTLIMIT_POWERLIMIT al límite de potencia de exportación (o 0).

Luego compruebe que se cumplen todos los criterios anteriores. Aparecerá Limitación de inyección activa **No** si los ajustes de requisito de firmware, exportación de datos o tipo de modelo Sunspec son incorrectos, o si las unidades están apagadas (no hay FV disponible) o la entrada de CA está desconectada o no está disponible.

Cuando funcione correctamente, la Limitación de inyección activa indicará **Sí**

No use un contador inteligente Fronius para limitar la exportación cuando forme parte de un sistema ESS de Victron. Se dan más detalles de cuándo puede usarse un contador inteligente Fronius [aquí](#).

4.3.12. Valor de referencia de la red eléctrica

Establece el punto en el que la energía se toma de la red cuando la instalación está en modo autoconsumo. Ajustar este valor ligeramente por encima de 0 W impide que el sistema devuelva energía a la red si hay un poco de excedente en la regulación. Por lo tanto, el valor por defecto es 50 W, pero en sistemas grandes es necesario fijar un valor más alto.

4.4. Dispositivo GX - Carga programada

4.4.1. Introducción

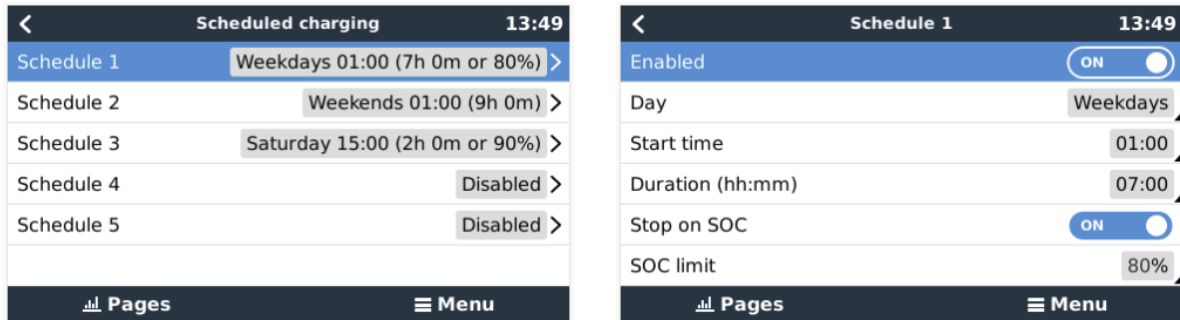
El ajuste de Carga programada se encuentra en el menú ESS del [dispositivo GX](#). Le permite programar hasta cinco periodos durante los que el sistema tomará energía de la red para cargar la batería. Esto se suele usar para cargar la batería durante las horas con tarifas valle. Para cada programa, determine hora de comienzo y duración. También puede fijar el porcentaje hasta el que quiere que se cargue la batería.

Si se alcanza el estado de carga objetivo dentro del periodo de tiempo fijado, la batería dejará de cargar pero no se descargará (a menos que haya un fallo de la red eléctrica). Esto optimiza los ciclos de la batería y deja espacio en la batería para la carga FV.

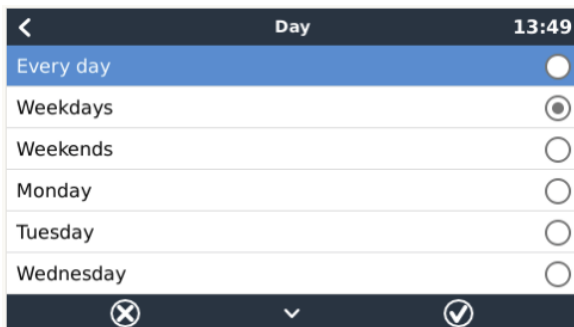
4.4.2. Configuración

La carga programada está disponible como parte del ESS. Se puede acceder a ella en los menús del [dispositivo GX](#) en Configuración → ESS. Solo está disponible cuando el modo ESS está en Optimizado. Evidentemente, la carga programada pierde sentido cuando se selecciona el modo Mantener las baterías cargadas.

Puede ver de un solo vistazo lo que se ha configurado, con un resumen del día de comienzo, la hora y la duración para cada uno de ellos.

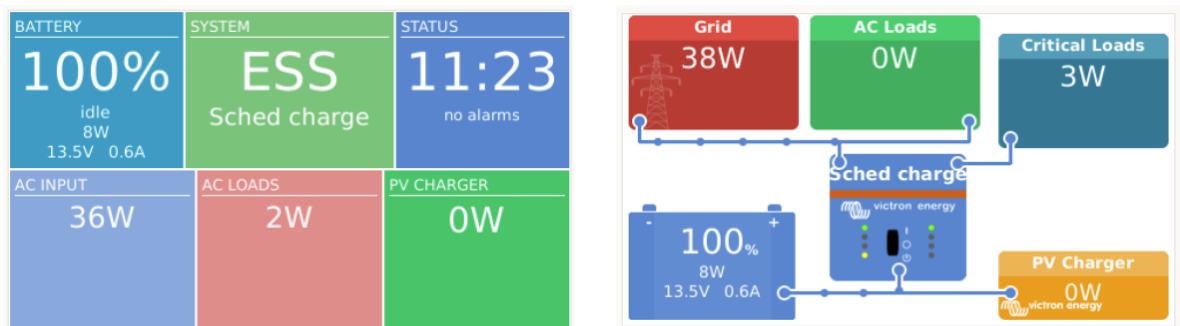


Para cada programa se puede seleccionar un día específico de la semana, todos los días de la semana, o incluso solo los días laborables o solo los fines de semana.



El Multi empezará a cargar a partir de la red a una hora de inicio específica y parará una vez transcurrida la duración determinada o cuando se alcance el límite de estado de carga fijado. Posteriormente, se hará referencia al periodo determinado por el día, la hora de inicio y la duración como una ventana de carga programada.

Durante la carga, el estado del ESS indicará que la carga programada está en curso.



4.4.3. Detener la carga en el estado de carga.

Cuando se fija un límite de estado de carga para una ventana de carga programada, el proceso de carga se detendrá cuando las baterías alcancen el estado de carga indicado. No obstante, las baterías no se descargarán hasta que termine la ventana de carga programada. El objetivo es estar en el estado de carga indicado o cerca de él al final de la ventana de carga programada.

4.4.4. Preguntas frecuentes

¿Por qué el Multi no descarga la batería cuando termina la carga?

La descarga está deshabilitada hasta el final de la ventana de carga programada. El objetivo es salir de la ventana con el estado de carga indicado.

¿Cómo se puede evitar la descarga para reservar la capacidad de la batería para más tarde?

Fijando una ventana de carga para el periodo que se necesite con un límite de estado de carga bajo. En una ventana de carga programada, la descarga está deshabilitada.

¿Qué sucede si se establecen programas que se solapan?

El primer programa coincidente tiene prioridad. Si los dos programas tienen estados de carga diferentes, el límite de la segunda ventana de carga programada coincidente adquiere efecto cuando termina la primera ventana de carga programada.

4.5. Dispositivo GX - Otros ajustes

4.5.1. Configuración -> Configuración del sistema -> Tipos de entrada CA

Fije el tipo de entrada CA en Generador cuando se conecte a un generador. El sistema habilitará entonces la carga del generador y cargará correctamente el generador cuando esté funcionando.

Tenga en cuenta que recomendamos conectar el Generador en la entrada AC-in 1 y la red en la entrada AC-in 2. De este modo, el Quattro dará prioridad al generador frente a la red. Este arreglo ofrece máxima flexibilidad (permitiendo la intervención forzada del generador incluso si la red está disponible) y maximiza el control.

4.5.2. Configuración - Arranque/parada del generador

Se puede consultar más información sobre el control de arranque/parada a distancia del generador [aquí](#).

4.6. Cargador solar MPPT

En un ESS, los cargadores solares MPPT seguirán la curva de carga definida en VEConfigure. Los parámetros de carga configurados en los cargadores solares MPPT se ignoran en un sistema ESS.

No obstante, aún hay que configurar la *corriente de carga*, en los MPPT.

MPPT con puerto de comunicaciones VE.Direct

No se necesita ninguna configuración especial.

MPPT con puerto de comunicaciones VE.Can

No se necesita ninguna configuración especial. Asegúrese de que la *instancia de dispositivo* está ajustada en 0 (por defecto). En ESS no controlará los MPPT de la red VE.Can configurados en una *instancia de dispositivo* diferente.

5. Puesta en marcha

Cargadores solares MPPT

El estado del MPPT (tal y como aparece en el CCGX al que esté conectado) mostrará "ESS".

La luz azul de "Carga inicial" del MPPT estará encendida y se apagará cada cuatro segundos para indicar que el MPPT se controla a distancia.

Instalaciones con un contador de red

En la *lista de dispositivos* del CCGX aparecerá "contador de red".

Modo Optimizar

- Apagar o desconectar todas las cargas. Cuando se disponga de energía de FV, el estado de la batería aparecerá como *Cargando* y la Red (el cuadro rojo de la parte izquierda del resumen) fluctuará ligeramente en torno a 0 W (cero vatios).

Modo Mantener las baterías cargadas

Tras configurar este elemento, el sistema empezará a cargar inmediatamente la batería.

Siga estos pasos para comprobar el funcionamiento:

1. Primero, desconecte la red. El sistema pasará a modo inversor y alimentará las cargas desde las baterías y también directamente desde FV.
2. Entonces vuelva a conectar la red. La batería se cargará desde la red y desde FV.

Sin devolución a la red de Fronius

En el menú de Configuración → ESS, el elemento de Sin devolución a la red activo muestra "Sí".

Generador auxiliar

Arranque el generador y compruebe que el sistema empieza a cargar las baterías.

6. Control de la profundidad de descarga

(Nota: Todas las tensiones absolutas mencionadas en el siguiente ejemplo se refieren a un sistema de 12 V. Las tensiones tendrán que multiplicarse por 2 o por 4 para un sistema de 24 V o 48 V, respectivamente).

6.1. Resumen

Red presente

Cuando haya menos FV disponible de la necesaria para alimentar las cargas (por la noche, por ejemplo) se usará la energía almacenada en la batería. Hasta que la batería se agote (es decir, alcance el porcentaje mínimo de estado de carga definido por el usuario).

Cuando haya energía de la red disponible, alguno de los tres parámetros siguientes informará al sistema de que el almacenamiento de la batería se ha agotado:

1. Estado de carga de la batería: Se ha alcanzado el estado de carga mínimo configurado en el CCGX. Si se fija en 60 %, toda la capacidad entre el 60 % y el 100 % se usará para optimizar el autoconsumo. Y del 0 % al 60 % se usará en caso de fallo del suministro de la red. Tenga en cuenta que el [algoritmo BatteryLife \[16\]](#) puede modificar el parámetro de estado de carga mínimo (según se haya configurado en el CCGX) diariamente.
2. Tensión de la batería. Véase el [apartado de desconexión dinámica \[17\]](#) más adelante.
3. Tensión de la batería. Véase el apartado de desconexión dinámica más adelante.
 - VE.Bus BMS de Victron
 - BMS de terceros con CAN-bus habilitado

Fallo de la red eléctrica

Cuando no hay alimentación de la red y el sistema está en modo inversor, los siguientes parámetros controlan la profundidad de descarga:

- Desconexión dinámica
- La señal de celda baja del VE.Bus BMS sigue activa
- Las señales de celda baja de BMS de terceros con CAN-bus habilitado se ignoran. El sistema depende de la protección automática del interior de las celdas de litio para activarse.

¿Y qué sucede con el modo Mantenimiento?

Las tensiones de Mantenimiento no afectan al *momento* en que el sistema deja de descargar la batería: El modo Mantenimiento se activa únicamente después de que la batería haya indicado que está vacía. Véase el apartado [Modo mantenimiento](#) para más información.

6.2. BatteryLife

¿Qué hace BatteryLife?

La función *BatteryLife* evita que un “estado de carga bajo de la batería” perjudicial se mantenga durante un periodo de tiempo prolongado. Por ejemplo, en invierno, si no hay suficiente alimentación FV disponible para reponer la energía almacenada en la batería que se consume cada día, sin *BatteryLife*, el estado de carga de la batería caería hasta su límite inferior y podría permanecer en ese nivel o en torno a él, de modo que nunca llegaría a cargarse por completo.

BatteryLife intenta garantizar que la batería siempre se recargue hasta el 100 % del estado de carga, todos los días. Así funciona:

En periodos con mal tiempo y energía solar limitada, *BatteryLife* eleva de forma dinámica el *límite de estado de carga bajo* que se haya configurado. De modo que hay menos energía disponible para consumo. Eleva este nivel un 5 % cada día hasta que la energía que el sistema extrae de las baterías durante un periodo de 24 horas coincide con la energía que se repone. El objetivo es que la batería funcione al 100 % o en torno al 100 % del estado de carga.

Cuando el tiempo cambia y hay más energía solar disponible, el sistema vuelve a bajar el *límite de estado de carga bajo*, cada día, con cada vez más capacidad disponible para su uso (y eventualmente vuelve al límite predeterminado por el usuario), al tiempo que se asegura de que el estado de carga de la batería al final de cada día es del 100 % o en torno al 100 %.

La utilidad de esta función es clara si se hace esta pregunta: “¿Cómo se puede dejar que la batería permanezca descargada por completo durante largos periodos de tiempo sin dejar energía de reserva por si hubiera un fallo de suministro de la red y con la posibilidad de dañar la batería?”.

Detalles

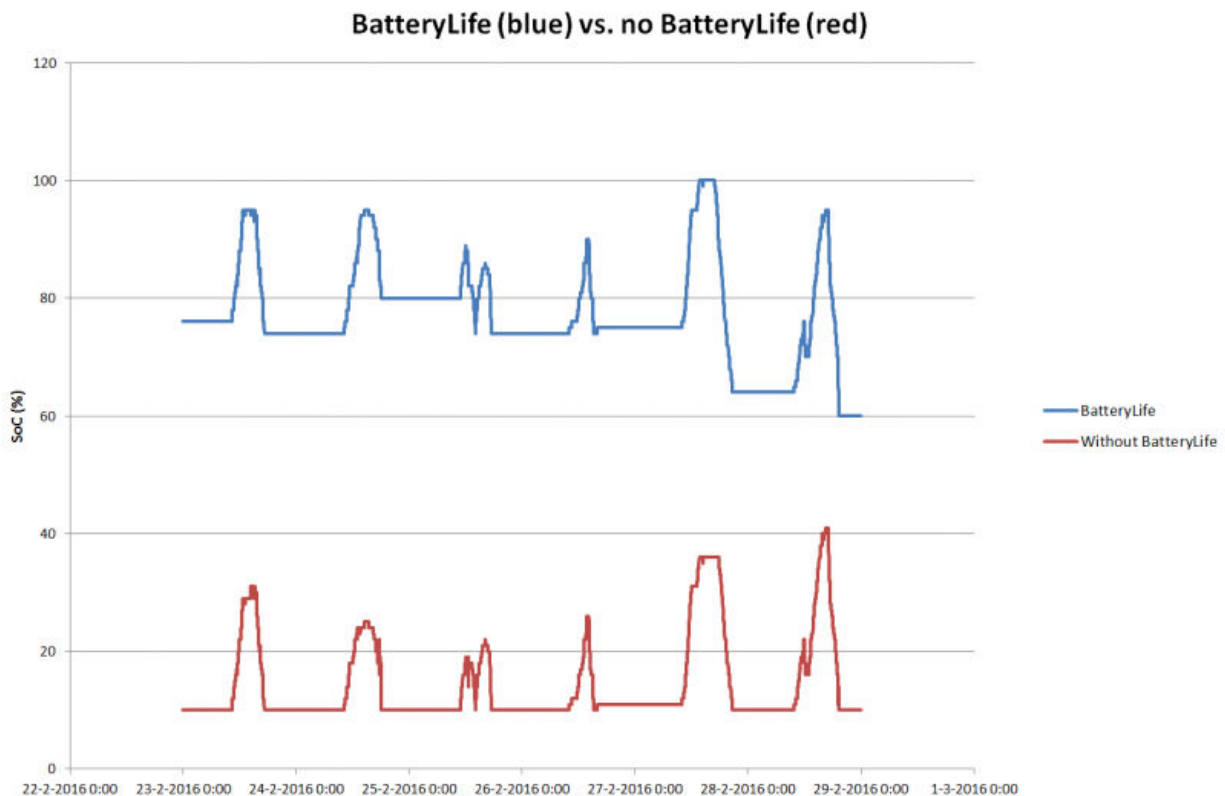
Esta función tiene varias ventajas:

- Funcionar con un estado de carga bajo acorta la vida de las baterías de plomo-ácido.
- Algunas baterías de litio necesitan cargarse por completo regularmente para equilibrar sus celdas. Entre ellas, las [baterías de litio de 12,8 V de Victron](#), en las que es obligatorio habilitar *BatteryLife*.
- En caso de fallo de suministro de la red, no tener energía de reserva disponible en las baterías para alimentar las cargas quita todo el sentido a tener una batería auxiliar.

Si el estado de carga de la batería cae por debajo del *límite inferior* del estado de carga durante más de 24 horas, se cargará de forma lenta (desde una fuente CA) hasta que se vuelva a alcanzar el límite inferior.

El *límite inferior* dinámico es una indicación de la cantidad de energía FV sobrante esperada durante el día: un límite bajo indica que esperamos que haya mucha energía FV disponible para cargar la batería y que no se espera que el sistema descargue más energía durante la noche de la que recibe durante el día.

El siguiente gráfico muestra dos sistemas idénticos: uno (línea azul) utiliza la función *BatteryLife* y el otro (línea roja), no. Es primavera. En el gráfico se ha representado el *estado de carga* de la batería correspondiente a una semana para cada sistema. A medida que avanza la semana y hay más energía solar disponible, observe cómo *BatteryLife* hace que su sistema funcione a plena carga, o casi, y cómo permite que la profundidad de descarga aumente según crece la captación de energía solar. Observe también la línea roja que muestra lo que sucede sin *BatteryLife*.



Datos técnicos

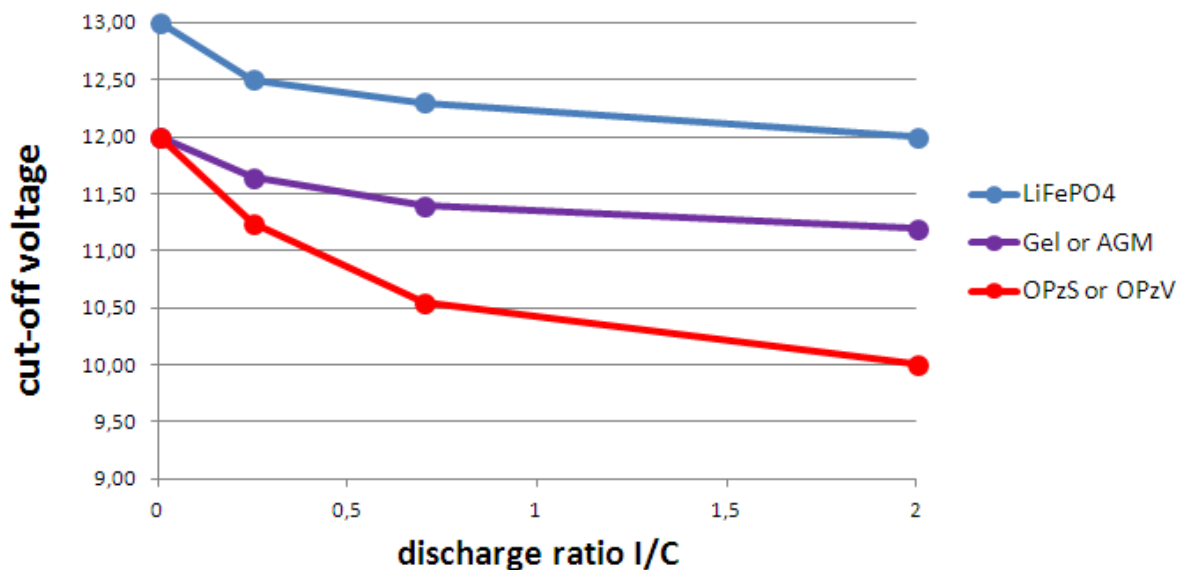
A nivel técnico, *BatteryLife* incrementa el límite de carga inferior dinámico un 5 % cada día que no se alcanza un buen estado de carga. El valor se incrementa una vez al día cuando la batería alcanza el límite inferior por primera vez. Cuando la batería alcanza el 85 % del estado de carga en un día, el incremento de ese día se cancela y el límite permanece igual que el del día anterior. Si algún día la batería alcanza el 95 %, el límite de descarga dinámico se reduce un 5 %. De este modo, la batería alcanza una carga saludable de entre el 85 % y el 100 % del estado de carga todos los días.

6.3. Desconexión dinámica

La función de Desconexión dinámica funciona de forma "inteligente". En vez de simplemente desconectar las cargas cuando se alcanza un umbral de baja tensión, considera la cantidad de *corriente* que se extrae de la batería. Cuando la corriente que se extrae es alta, la tensión de apagado puede ser de 10 V, por ejemplo, mientras que si la corriente que se extrae es baja, la tensión de apagado puede ser de 11,5 V.

Esto compensa la resistencia interna de la batería y hace que la *tensión de la batería* sea un parámetro mucho más fiable para indicar si una batería se está descargando hasta niveles críticos.

El siguiente gráfico muestra las curvas predeterminadas de "Descarga" frente a "tensión de apagado por entrada CC baja" de distintos tipos de baterías. La curva puede ajustarse en el asistente.



Notas:

- La desconexión dinámica es útil para baterías con una resistencia interna elevada. Por ejemplo, OPzV y OPzS, pero es menos importante para baterías LiFePO4 debido a su baja resistencia interna. Observe que el gráfico muestra una curva de corriente de carga frente a tensión de desconexión mucho más plana.
- Ninguno de los tres parámetros de entrada CC baja (apagado, reinicio y prealarma) de la pestaña del inversor está operativo. Quedan anulados por los niveles de desconexión dinámica, junto con los niveles de reinicio, todos configurados en el asistente ESS.
- El mecanismo de desconexión dinámica es efectivo cuando la red está disponible y durante un fallo de suministro de la red (el sistema está en modo inversor).

6.4. Modo Mantenimiento

El modo *Mantenimiento* evita los daños que pueden producirse por dejar las baterías en un estado de descarga profunda.

Se pasa al *modo Mantenimiento* después de que se haya indicado que la batería está descargada, y las dos condiciones que lo activan son:

- Que la tensión de la batería haya bajado por debajo del nivel de desconexión dinámica
- Una señal de celda baja del VE.Bus BMS

Mientras el modo Mantenimiento está activo, la tensión de la batería se mantiene al *nivel de tensión de mantenimiento*, que está fijado en:

- Baterías de litio: 12,5 V
- Otras baterías: 11,5 V durante las primeras 24 horas y posteriormente se eleva hasta 12,5 V

Cuando la tensión de la batería cae por debajo del nivel de mantenimiento, se vuelve a cargar hasta el *nivel de tensión de mantenimiento* con energía de la red eléctrica. El cargador se asegurará de que se mantiene el nivel de tensión, usando energía de la red si es necesario. La máxima corriente de carga que usa para esto es de 5 amperios por unidad. (5 A es para todas las instalaciones - independientemente de la tensión del sistema (12 / 24 / 48 V).

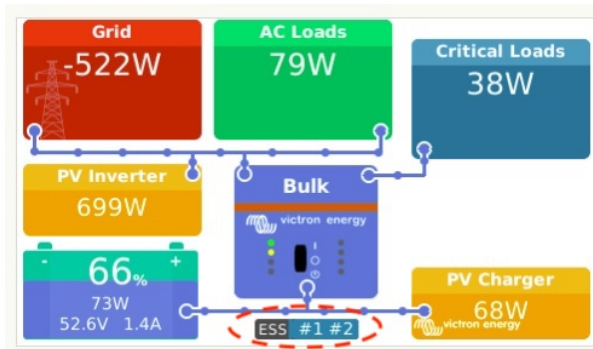
El exceso de energía solar también se usará para cargar la batería.

Se sale del modo Mantenimiento cuando la carga solar ha conseguido subir la tensión de la batería 0,1 V por encima del *nivel de tensión de mantenimiento*. A continuación seguirá funcionando con normalidad, la batería proporcionará energía cuando el conjunto FV no capte la suficiente.

(Estos 0,1 V son el umbral para sistemas de 12 V. Para sistemas de 24 V el umbral es de 0,2 V por encima y para los de 48 V es de 0,4 V por encima).

6.5. Códigos de los estados de la batería ESS

Además de los estados del cargador (carga inicial/absorción/flotación) hay otros códigos de Descargando y Mantenimiento que proporcionan información de un solo vistazo en el resumen de páginas de la pantalla GX.



La clave de estos códigos es:

- Nº 1: Estado de carga bajo
- Nº 2: BatteryLife activo
- Nº 3: BMS ha desactivado la carga
- Nº 4: BMS ha desactivado la descarga
- Nº 5: Carga lenta en curso (parte de BatteryLife, véase más arriba)
- Nº 6: El usuario ha fijado un límite de carga de cero.
- Nº 7: El usuario ha fijado un límite de descarga de cero.

7. Compensación de fase - información adicional

7.1. Introducción

Ese ajuste de Compensación de fase se usa en sistemas con una conexión trifásica a la red eléctrica. Define la interacción del ESS con las distintas fases.

La opción seleccionada por defecto es "Total de todas las fases". Todas las fases se ajustan para convertir la misma cantidad de energía a CC y también desde CC. Divide el trabajo por igual entre las fases, haciendo que toda la capacidad esté disponible y que la facturación sea óptima.

En sistemas monofásicos este ajuste no tiene efecto, de modo que puede ignorarse.

Cuando el modo del ESS está en *Mantener las baterías cargadas* este ajuste no tiene efecto.

Conexión monofásica a la red eléctrica

- El ajuste de compensación de fase no tiene efecto y puede ignorarse.

ESS monofásico en un sistema con una conexión trifásica a la red eléctrica

ESS monofásico en un solo inversor/cargador.

- Compensación de fase habilitada: El ESS regula la potencia total $L1 + L2 + L3$ a 0.
- Compensación de fase deshabilitada: El ESS solo regula la potencia de $L1$ a 0.

ESS trifásico en un sistema con una conexión trifásica a la red eléctrica

Un ESS trifásico se compone de al menos tres inversores/cargadores: uno en cada fase.

- "Total de todas las fases": El ESS reparte simétricamente la misma potencia en todas las fases intentando mantener el sumatorio total en 0.
- "Fase individual": El ESS regula cada fase a 0 W. Esto puede resultar en que el ESS se esté descargando en una fase y cargándose en otra a través del bus CC, lo que es mucho menos eficiente.

7.2. ESS monofásico en un sistema trifásico

Con "Total de todas las fases" seleccionado, el ESS (monofásico) usa la batería para equilibrar la potencia combinada de todas las fases a 0 W (cero vatios).

Observe el siguiente ejemplo: El ESS está conectado a $L1$ y compensando las fases $L2$ y $L3$ también, regula la potencia total del panel de distribución a 0 W.

	L1	L2	L3	Total
Carga	100 W	400 W	200 W	700 W
ESS	-700 W	0 W	0 W	-700 W
Caja de distribución	-600 W	400 W	200 W	0 W

Con la opción de "Fase individual" seleccionada, el ESS (monofásico) usa la batería para equilibrar solo $L1$ a 0 W. $L2$ y $L3$ se pueden ver en el CCGX, pero no se usan en el ESS para nada.

(Asegúrese de instalar el ESS en $L1$. Si se instala en otra fase, la visualización será incorrecta y el funcionamiento inadecuado).

7.3. ESS trifásico

Un sistema ESS trifásico tiene al menos un Multi instalado en cada fase. Se recomienda dejar el ajuste de compensación de fase en su configuración por defecto: habilitado.

Detalles de la instalación

- Los Multi tienen que [configurarse como un sistema trifásico](#). Para ello, use VE.Bus Quick Configure o VE.Bus System Configurator.
- Instale el asistente ESS en todas las unidades, todos los maestros de fase y también todos los esclavos (si los hay).
- Cargas trifásicas: se pueden conectar cargas trifásicas a la salida CA de los Multi. Estas cargas se alimentarán desde la batería si hay un fallo de suministro.

Compensación de fase habilitada (opción por defecto recomendada)

El ESS equilibra la potencia total (L1 + L2 + L3) para que tenga un valor neto de 0 W en el contador y carga los inversores simétricamente.

En el siguiente ejemplo, las cargas de L1 son de 6000 W y superan la capacidad del inversor en esa fase. L2 y L3 tienen cargas de 0 W. Si consideramos la suma de las tres fases: el sistema ESS es capaz de proporcionar el excedente de L2 y L3 para desplazar a la carga de L1. Esto es óptimo para una facturación eficiente.

	Cargas	ESS	En el contador
L1	6000 W	2000 W	4000 W
L2	0 W	2000 W	-2000 W
L3	0 W	2000 W	-2000 W
Suma	6000 W	6000 W	0 W

Del mismo modo, en una situación de FV con carga: si hubiera un excedente de FV de 6 kW en L1, y la misma configuración de inversor/cargador, todos los inversores/cargadores estarían cargando con una potencia aproximadamente igual:

	FV + carga	ESS	En el contador
L1	-6000 W	1800 W	-4200 W
L2	600 W	1800 W	2400 W
L3	0 W	1800 W	1800 W
Suma	-5400 W	5400 W	0 W

Nota: el exceso de potencia FV de los cargadores solares no se reparte de forma simétrica activamente entre las fases. .

	FV + carga	ESS	En el contador
L1	-6000 W	0 W	-6000 W
L2	0 W	0 W	0 W
L3	0 W	0 W	0 W
Suma	-6000 W	0 W	-6000 W

Compensación de fase deshabilitada

El ESS equilibra la potencia de cada fase a 0 W.

Advertencia: usar el sistema de este modo ocasiona pérdidas considerables puesto que la energía fluirá de una fase CA a otra a través de las conexiones CC. Esto genera pérdidas resultantes de la conversión de CA a CC en una fase y de vuelta de CC a CA en la otra.

Nota sobre la corriente de carga máxima

En un sistema multifásico, la corriente de carga se configura *por fase* en vez de para todo el sistema. Este método presenta una limitación, por ejemplo, cuando se instala una bancada de baterías relativamente pequeña y en un determinado momento hay un exceso de suministro considerable de energía FV disponible en L1 pero no en las otras fases, entonces solo una parte de ese excedente de energía FV de L1 se usará para cargar la batería.

Nota sobre los contadores en un sistema trifásico

En general, se recomienda instalar un contador EM24 en un sistema trifásico en lugar de un contador ET340. La razón son los distintos métodos de agregación que usan. El EM24 crea un recuento de suma neta de energía de la red, que no es el caso con tres Multi y el ET340 y por lo tanto también afecta a la evaluación de VRM de la energía importada y exportada. Esto puede ocasionar discrepancias entre los datos mostrados en el portal VRM y el contador de red de su proveedor. Véase también la [Pregunta frecuente Q14: ¿Por qué no coinciden los datos de fase dividida y trifásica del ESS de VRM con los de mi factura? \[31\]](#).

8. Comparación con asistentes Hub

8.1. Asistente Hub-1 - Asistente ESS

Políticas

Políticas Hub-1 descartadas en favor del ESS:

- Política 1: Conectado a la red, devolución a la red: Usar el ESS y habilitar la devolución a la red del cargador solar.
- Política 2: Mantener las baterías cargadas: Usar el ESS y seleccionar el modo "Mantener las baterías cargadas". Y habilitar la "Devolución a la red del excedente de energía del cargador solar"
- Política 4: Evitar la devolución de energía a la red eléctrica: Aquí hay dos opciones: en primer lugar, usar el ESS pero no habilitar la Devolución a la red del excedente de energía del cargador solar y siempre estará conectado a la red. O usar el Interruptor virtual con *Ignorar la entrada de CA*.
- Política 5: Conectado a la red, sin devolución a la red: Usar el ESS y seleccionar el modo "Mantener las baterías cargadas".

Las notas anteriores dejan una política en la que el asistente Hub-1 puede hacer cosas que el ESS no puede hacer:

- Política 3: Desconectar de la red eléctrica cuando sea posible: Para ello, se puede o bien mantener el asistente Hub-1, o bien usar el Interruptor virtual con *Ignorar la entrada de CA* (que suele ser una solución mejor y más sencilla).

Opción de desconexión de cargas: descartada

Esta es una opción de Hub-1 que no se suele usar y por lo tanto no se ha implementado en el asistente ESS. En lugar de quedarse con Hub-1, algo que no recomendamos ni apoyamos (1), considere el uso de otras opciones.

Por ejemplo, *hacer un mal uso* de la función de arranque/parada del generador del CCGX.

8.2. Asistente Hub-2 (v3) - Asistente ESS

Comparación por política Hub-2

- Desconexión nocturna: la desconexión nocturna no es posible con el asistente ESS y, en cualquier caso, solo crea problemas de sobrecarga, parpadeo, etc. Con un asistente ESS es posible alimentar las cargas desde la batería mientras se está conectado a la red, lo que permite un nivel de autoconsumo igual o mejor sin la desconexión nocturna y los problemas que esta conlleva.
- Invertir prioridad: Esto no es posible con el ESS. Use en su lugar el interruptor virtual.
- Conectar a la entrada CA cuando esté disponible: Use el asistente ESS y seleccione uno de los dos modos Optimizados.
- Conectar a la entrada CA cuando esté disponible, mantener las baterías cargadas: Use el asistente ESS y seleccione el modo "Mantener las baterías cargadas".

Uso de "tarifas valle"

Aún no está disponible en el sistema ESS, pero se implementará.

Modo invierno

La opción *BatteryLife* de ESS se asegurará de que las baterías no se someten a ciclos innecesarios cuando estén en un estado de carga bajo.

Véase también la opción *Mantener las baterías cargadas* del CCGX.

Desconexión de cargas

Esta es una opción de Hub-2 que no se suele usar y por lo tanto no se ha implementado en el asistente ESS. En lugar de quedarse con Hub-2, algo que no recomendamos ni apoyamos, considere el uso de otras opciones.

Por ejemplo, *hacer un mal uso* de la función de arranque/parada del generador del CCGX.

Evitar la devolución de energía a la red eléctrica

El ESS puede hacer esto si se dispone de un inversor Fronius. Véase la opción [Sin devolución a la red](#) [5].

Para otras marcas de inversores FV, use el asistente Hub2 v3. O, aún mejor, use otro método como instalar cargadores solares MPPT, dejando la *devolución a la red* habilitada o instale un inversor FV Fronius.

8.3. Asistente Hub-4 - Asistente ESS

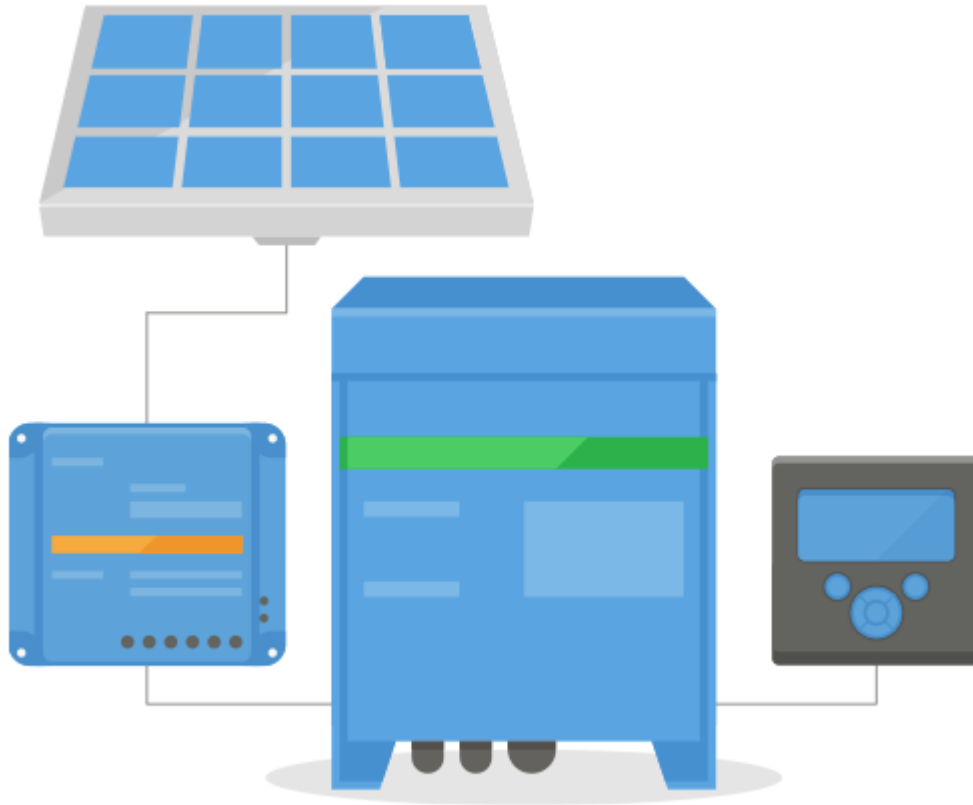
- El asistente ya no necesita la capacidad de la batería. En su lugar, habilite el *monitor de batería* e introduzca la capacidad en la pestaña General de VEConfigure.
- El asistente Inversor FV está incluido en el asistente ESS, ya no es necesario añadirlo por separado.

(Nota: Se han solucionado los errores de sobrecarga y alta temperatura).

9. Guía de instalación rápida del ESS

Esta guía de instalación rápida enumera todos los pasos a seguir para instalar y configurar un sistema ESS de Victron Energy. Explica de forma resumida cada paso. También facilita enlaces donde encontrar información más detallada para cada uno de los pasos.

El manual completo del ESS se encuentra aquí: [Manual de diseño e instalación de sistemas ESS](#)



9.1. Paso 1 - Comprenda cómo funciona un sistema ESS de Victron Energy

Familiarícese con los sistemas ESS de Victron Energy.

Una buena forma de empezar es viendo este vídeo:

<https://youtu.be/tbpQzEZTEII>

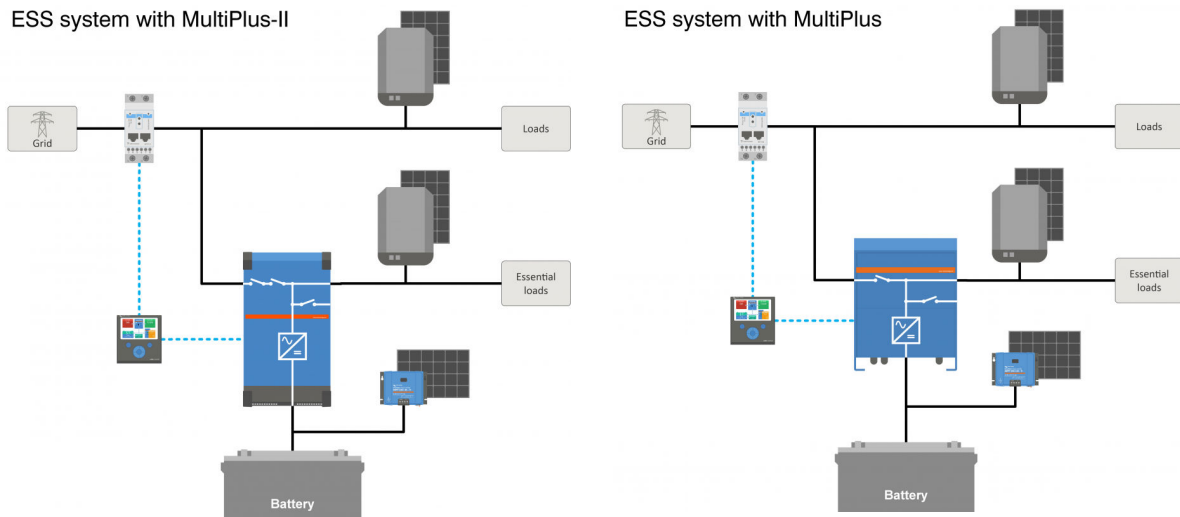
9.2. Paso 2 - Decida el tipo de ESS

Hay varias formas distintas de configurar un sistema ESS. También es posible combinar algunas de ellas:

- ESS acoplado a CC
- ESS acoplado a CA
- Utilizando un contador de energía
- En paralelo a la red
- Utilizando cargas esenciales

Hágase una idea de todas las posibilidades con el dibujo siguiente. El primer dibujo muestra el cableado si se usa un MultiPlus-II, y el segundo muestra cómo es el cableado con un MultiPlus o Quattro.

Los dos dibujos muestran todas las combinaciones de acoplamiento CA y CC.



9.3. Paso 3 - Seleccione el hardware del sistema

Consulte las listas siguientes. Encontrará enlaces a las páginas relevantes de los productos

Necesitará:

- Inversor(es)/cargador(es): <https://www.victronenergy.com/inverters-chargers>
- Interfaz MK3-USB de Victron: <https://www.victronenergy.com/accessories/interface-mk3-usb>
- Un dispositivo GX de Victron, como un CCGX o un Venus GX: <https://www.victronenergy.com/live/venus-os:start>
- Cable(s) RJ45 UTP: <https://www.victronenergy.com/cables/rj45-utp-cable>
- Baterías

Para un ESS acoplado a CC también necesitará:

- Cargadores solares Victron MPPT: <https://www.victronenergy.com/solar-charge-controllers>
- Cable(s) VE.Direct de Victron: <https://www.victronenergy.com/cables/ve.direct.cable>
- Paneles solares

Para un ESS acoplado a CA también necesitará:

- Inversor conectado a la red
- Paneles solares

Si el ESS necesita un contador de energía, necesitará:

- Contadores Victron Energy: <https://www.victronenergy.com/accessories/energy-meter>

Y uno o más de los accesorios para contadores de energía:

- Interfaz ASS030572018 - RS485 a USB de 1,8 m de Victron: <https://www.victronenergy.com/accessories/rs485%20to%20usb%20interface>
- Convertidor Zigbee a USB y RS485 de Victron: <https://www.victronenergy.com/accessories/zigbee-converters>

Para medir la energía FV proveniente de un inversor FV conectado a la red distinto de Fronius, SMA, ABB o Solar Edge, necesitará uno de estos:

- Sensor de corriente de Victron: <https://www.victronenergy.com/accessories/ac-current-sensor>
- Contadores de energía de Victron Energy: <https://www.victronenergy.com/accessories/energy-meter>
- Los detalles sobre cómo medir la salida de un inversor FV conectado a la red los puede consultar en el manual del CCGX: https://www.victronenergy.com/live/ccgx:start#connecting_a_pv_inverter

Para dotar al sistema de WiFi necesitará:

- Módulo WiFi de Victron: BPP900100200 o BPP900200200
- Los detalles sobre cómo conectar su [Dispositivo GX](#) a Internet están en el [manual del CCGX, capítulo Internet](#)

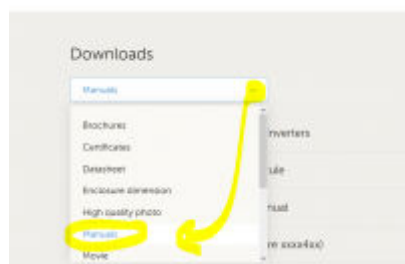
En caso de utilizar baterías inteligentes, como las BYD, podría necesitar:

- Cable VE.Can a CAN-bus BMS: <https://www.victronenergy.com.au/cables/ve-can-to-can-bus-bms>

9.4. Paso 4 - Instale todos los equipos

- Instale y cablee todos los elementos del sistema de acuerdo con sus manuales respectivos.
- Todavía no conecte los cable de comunicación entre los distintos elementos; esto se hará más adelante

En los enlaces facilitados en los pasos anteriores encontrará los manuales de instalación correspondientes. Estos enlaces le llevarán directamente a la sección pertinente del producto de que se trate. A continuación, haga clic en el producto relevante. Una vez en la página del producto, desplácese hacia abajo hasta encontrar "Descargas" y seleccione "manuales" en el listado que verá a continuación.



9.5. Paso 5 - Actualice el firmware de todos los equipos

CCGX o Venus GX

La forma más sencilla es dejar que el CCGX o el Venus GX se actualicen automáticamente. Esto se puede seleccionar desde el menú del dispositivo, una vez conectado a Internet. Otra opción es actualizar mediante una tarjeta SD. Para ver instrucciones sobre cómo actualizar, consulte: [Cómo actualizar un dispositivo GX](#)

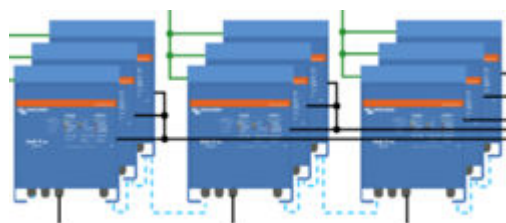
Inversores/cargadores y cargadores solares MPPT

Utilice VictronConnect; encontrará las instrucciones en el [manual de VictronConnect, sección Actualizaciones de firmware](#).

9.6. Paso 6 - Configuración de inversores/cargadores en modo paralelo y/o trifásico

(puede saltarse este paso si sólo usará un único inversor/cargador)

Si el sistema ESS contiene varios inversores/cargadores, primero tendrá que configurarlos para que funcionen en modo paralelo y/o trifásico.

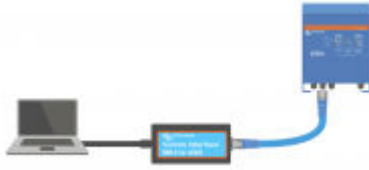


Para ver instrucciones sobre cómo hacer esto, consulte este manual: [Sistemas VE.Bus paralelos y trifásicos](#)

9.7. Paso 7 - Configurar el(los) inversor(es)/cargador(es)

El inversor debe configurarse.

- Descargue e instale el paquete de software VEConfigure Tools desde [la sección de Descargas de software](#)
- Conecte el ordenador al inversor/cargador con la interfaz MK3



Vea este vídeo sobre cómo utilizar VEConfigure: <https://youtu.be/V1Zceq02vMA>

Los parámetros siguientes son importantes:

- Parámetros del monitor de baterías
- Parámetros del cargador
- Parámetros del límite de entrada de CA
- Parámetros de la red eléctrica
- Añada el asistente ESS al(a los) inversor(es)/cargador(es)

Para más información, consulte la [sección pertinente del Manual de diseño e instalación de sistemas ESS](#).

9.8. Paso 8 - Conecte todos los cables de comunicación

- Para conectar el CCGX al(a los) inversor(es)/cargador(es) use un cable RJ45
- Para conectar el MPPT al CCGX use un cable VE.Direct
- Para conectar contadores de energía al CCGX use la interfaz USB a RS485 o unidades Zigbee
- Para conectar baterías inteligentes al CCGX, use el cable RJ45 especial
- Conecte el CCGX a Internet mediante cable Ethernet o módulo WiFi

9.9. Paso 9 - Configure el dispositivo GX

- Vaya a Ajustes ESS en el CCGX e introduzca los ajustes ESS
- Vaya a CAN-bus, seleccione batería inteligente
- Busque Fronius, SMA o Solar edge en el CCGX y asigne la función deseada
- Busque el sensor de corriente en el CCGX y asigne la función deseada
- Busque el(los) contador(es) de energía en el CCGX y asigne la función deseada

Para más información, consulte la [sección pertinente del Manual de diseño e instalación de sistemas ESS](#).

9.10. Paso 10 - Configure el VRM

- Vaya al Portal VRM de Victron
- Cree una cuenta de usuario (en caso de que todavía no la tenga)
- Añada el sistema a su cuenta
- Compruebe que el inicio de sesión sea correcto

Para más información, consulte la [Documentación del Portal VRM](#).

9.11. Paso 11 - Puesta en marcha

- Ponga en marcha el sistema, consulte el [Manual del ESS, sección Puesta en marcha](#).
- Valore la posibilidad de limitar el acceso a usuarios finales
- Valore la posibilidad de deshabilitar las actualizaciones automáticas de firmware

10. Preguntas frecuentes

10.1. P1: ¿Se usa energía del MPPT para alimentar las cargas cuando se ha deshabilitado la devolución a la red?

Sí. El ESS reducirá el uso de la red al mínimo, preferiblemente a 0 W, con o sin la devolución habilitada. Mantiene los cargadores solares MPPT trabajando incluso si las baterías están llenas.

Un poco más de información en relación a los modos seleccionados:

- En el modo Optimizar, las baterías proporcionarán la energía, independientemente de que la carga sea grande o pequeña. El contador de red se mantendrá en 0 W hasta que la batería se haya agotado o la carga exceda la capacidad del inversor.
- En el modo Mantener las baterías cargadas, no sale energía de las baterías para alimentar las cargas a menos que haya un fallo de la red. Se usará energía FV, cuando la haya, para alimentar las cargas. Se sabe que hay un problema cuando se usa el modo "Mantener las baterías cargadas" que puede resultar en una menor producción del cargador solar MPPT cuando las baterías están llenas. Esto solo sucede cuando **DVCC** está deshabilitado y el ajuste "Devolución a la red del excedente de energía del cargador solar" también.

Actualmente, las opciones para solucionar este problema de "Mantener las baterías cargadas" son:

- Habilitar **DVCC** (consulte el manual del CCGX para ver si está permitido para el tipo, marca y modelo de la batería empleada).
- Ajustar el modo en Optimizar y establecer el estado de carga mínimo en 100%. Tenga en cuenta que con esta solución aún hay una diferencia con el modo "Mantener las baterías cargadas": el sistema no recargará la batería a partir de la red eléctrica tras un fallo del suministro.

10.2. P2: Tras habilitar el modo Optimizar no se ve que se esté usando energía de la red para cargar la batería.

En el modo Optimizar, el ESS solo cargará la batería con energía de FV, excepto en dos casos, ambos relacionados con la salud de la batería y con la prevención de daños que puedan acortar su vida:

- *Mantenimiento*: la batería se ha descargado tanto que se ha deshabilitado el mecanismo de seguridad de mantenimiento. Véase el [apartado 6.4 \[18\]](#).
- *Carga lenta*: BatteryLife está habilitado y el sistema está en Forzar carga. Véase el [apartado 4.3.8 \[16\]](#).

10.3. P3: Incluso con la batería llena, el sistema sigue conectado a AC-in.

Suelen plantear esta pregunta los usuarios e instaladores familiarizados con nuestras configuraciones anteriores, como Hub-1 o Hub-2, en una instalación en serie más que en una instalación paralela a la red. En esas configuraciones, el sistema cambiaba a modo inversor cuando las baterías estaban suficientemente llenas.

Eso estaba bien, pero también presentaba algunas desventajas. El inversor ofrece un suministro de tensión muy inferior al de la red pública, lo que puede dar lugar a:

1. Luces parpadeantes en algunas circunstancias
2. Apagado del inversor por "sobrecarga" al encender una carga grande

Con el ESS en modo Optimizar, el sistema permanecerá siempre conectado, incluso si las baterías están llenas. Y aunque esté conectado, la extracción de energía no es significativa. Esta configuración ofrece la estabilidad de la red eléctrica sin un consumo adicional de la misma.

10.4. P4: ¿Por qué el VE.Bus está en estado pass-through (el inversor/cargador está encendido, pero el componente inversor está desactivado, de modo que la energía viene de la entrada de CA)?

En el ESS, las situaciones en las que el sistema VE.Bus está en *pass-through* (ve.bus state: passthru) son:

1. El dispositivo GX ya no recibe datos del contador de la red. Tenga en cuenta que esto es solo para sistemas configurados para tener un contador de red externo. Véase Configuración → ESS → Control sin ajuste de contador de red.
2. Sistemas con un sistema de litio conectado a CAN-bus: cuando el dispositivo GX ya no recibe información desde la batería a través del CAN-bus.
3. Cuando no se permite la carga de la batería (máxima corriente de carga del BMS = 0 A o máxima potencia de carga = 0 W) y hay un exceso de energía FV.

4. Cuando no se permite la descarga -y- las cargas de la salida CA fuerzan al Multi/Quattro a superar el límite de corriente de entrada de CA. Razones para no permitir la descarga: El BMS bloquea la descarga (DCL=0) o el nivel de estado de carga de la batería es inferior al ajuste de "estado de carga mínimo" del ESS, cuando el estado de carga está al menos un 3 % por encima del nivel fijado, se vuelve a permitir la descarga.
5. Se está usando un código de red que necesita habilitar la descarga de la batería por puertos auxiliares. Revise el código de red empleado en VEConfigure y compárelo con las señales eléctricas proporcionadas al inversor/cargador en sus entradas AUX.
6. La detección de Pérdida de red ocasiona problemas, a menudo junto con una conectividad de alta impedancia al suministro. Para más información, consulte [VEConfigure: códigos de red y detección de pérdida de red](#).

10.5. P5: ¿Cómo se pueden suprimir las advertencias de batería baja?

Antecedentes: En un sistema aislado o auxiliar, tiene sentido que aparezca una advertencia cuando la batería está casi vacía. Pero en los sistemas en los que la batería solo se usa para optimizar el autoconsumo y es normal agotar la batería por completo cada día, no hace falta recibir este aviso.

- Se puede deshabilitar la advertencia de batería baja del Multi en el CCGX entrando en el *menú* del Multi o del Quattro y seleccionando *Configuración* y luego *Alarmas*. Ajuste la *alarma de baja tensión CC* en *Solo alarma*.

El LED rojo intermitente del inversor/cargador que avisa de que la batería está baja no se puede deshabilitar.

- Elimine los avisos por correo electrónico entrando en el portal VRM y ajustando el *Seguimiento de alarmas automáticas* en *Solo alarmas*.

10.6. P6: Modo Optimizar, sin devolución a la red: La corriente de entrada de CA fluctúa mucho, a veces incluso llega a ser negativa ¿a qué se debe?

Esto es normal. La corriente mostrada es la corriente RMS. Que no representa ni potencia ni energía real volcada a la red.

Especialmente cuando la potencia real está en torno a 0 W, verá que la corriente RMS es muy alta. Esto lo provocan los condensadores X del Multi.

En su lugar, mire las lecturas de potencia de entrada. Fluctúan mucho menos y son una indicación mucho más fiable de potencia y energía.

10.7. P7: ¿Cómo funcionan los estados de carga en ESS?

- Los MPPT están siempre en el estado "ESS". Esto significa que el Multi o el Quattro controlan el MPPT a través del dispositivo GX. Puede ver el estado del sistema en el estado VE.Bus.
- Mientras está descargando y conectado a la red, el estado puede mostrar todavía un estado de carga, como carga inicial, absorción o flotación. Aunque no esté cargando. Esto es normal, no hay nada por lo que preocuparse.
- Cuando esté en Flotación, el sistema iniciará un nuevo ciclo de carga cuando la tensión de la batería haya estado por debajo de la tensión de reinicio durante un cierto periodo de tiempo. Esta tensión depende del tipo de batería seleccionado en la pestaña de cargador en VEConfigure:
 - Litio: tensión-carga inicial-reinicio = Vflotación - 0,2 V (máx 13,5 V)
 - Otras: tensión-carga inicial-reinicio = Vflotación - 1,3 V (máx 12,9 V)

Tenga en cuenta que estos mecanismos de reinicio del ciclo de carga son distintos del algoritmo del cargador solar MPPT independiente: reinician el ciclo de carga cada día. Consulte los manuales de cargadores solares para más información. (Este enlace le lleva a la [página de descarga de manuales](#)).

10.8. P8: Mi sistema se apaga en sobrecarga ¿a qué se debe?

El apagado en sobrecarga mientras está conectado a la red se debe a la detección activa de pérdida de red, vinculada al código de país según se haya configurado en VEConfigure3.

Esto sucede cuando la CA suministrada en la entrada de CA del Multi o del Quattro es "débil". "Débil" quiere decir que la conexión CA al suministro tiene una impedancia superior a lo normal. Por ejemplo, un generador o una casa vieja o remota conectada con un cable demasiado largo y/o demasiado fino al suministro.

Puede consultar la solución y las opciones de configuración en [VEConfigure: códigos de red y detección de pérdida de red](#).

10.9. P9: ¿Por qué mis cargas están alimentadas por la red en vez de por la batería o por energía solar?

Lista de comprobación en caso de que las cargas reciban alimentación de la red eléctrica cuando se espera que estén alimentadas por la batería:

En primer lugar, compruebe que el sistema no está impidiendo la descarga porque el estado de carga de la batería está por debajo de un límite. Véase el [apartado 6 - Control de la profundidad de descarga \[16\]](#).

En segundo lugar, en caso de baterías de litio gestionadas, por ejemplo, una batería con conexión CAN-bus, compruebe que la batería no ha deshabilitado la descarga: revise la entrada de la batería en el menú de la Lista de dispositivos y vaya al submenú Parámetros para ver la entrada de límite de corriente de descarga. En caso de que muestre cero, la batería le está diciendo al sistema que no se siga descargando.

En tercer lugar, la devolución a la red puede deshabilitarse si la prueba del relé ESS está pendiente. El inversor/cargador (es decir, Multi/Quattro) de un sistema ESS ha de hacer una prueba de relé antes de poder usar energía de la batería. Durante la prueba, ha de funcionar en modo inversor brevemente (~1 minuto) y necesita suficiente capacidad de reserva en la batería para hacerlo. Si la tensión de la batería es demasiado baja mientras se conecta a la red, el sistema se enciende en pass-through y/o modo cargando batería y, mientras se espera a que la batería esté suficientemente recargada (para hacer la prueba de relé), no devolverá energía a la red. Lo que significa que no convertirá energía CC a CA y por lo tanto no alimentará las cargas desde la batería, y del mismo modo, no convertirá ninguna energía procedente de los cargadores solares a CA, tampoco alimentará cargas con energía solar acoplada a CC. Y lo mismo: no venderá el exceso de energía solar acoplada a CC de vuelta a la red.

La prueba del relé se realizará una vez que la tensión de la batería se haya recargado por encima de 14/28/56 voltios o cuando la batería se haya recargado por encima del 20 % del estado de carga. Para comprobar si un sistema está en este estado, consulte la entrada de la prueba de relé del ESS en el submenú Avanzado de la entrada correspondiente al Multi/Quattro de la lista de dispositivos. Aparecerá como Pendiente o Completada. Tenga en cuenta que la entrada del menú solo se podrá ver en sistemas con el asistente ESS instalado.

En cuarto lugar, la devolución a la red puede estar deshabilitada cuando un código de red (como el alemán o el australiano) usa la entrada aux1 para deshabilitar la devolución, y la entrada aux1 se está usando para otra cosa (como un sensor de CA o un BMS). De este modo se puede deshabilitar la devolución. Para evitarlo, basta con desactivar la opción de los ajustes de código de red.

Por último, compruebe que el interruptor de la unidad está en On (encendido) y no en Charger only (solo cargador). Si está en Charger only, la unidad no dejará que se descargue la batería. Tenga en cuenta que para comprobar esto, tiene que revisar físicamente el interruptor, no se puede ver el estado en VRM o en el dispositivo GX. En un MultiPlus-II, este interruptor se encuentra en la parte inferior de la unidad y ha de estar en la posición I, no en la II.

Por último, si todo lo anterior no resulta de ayuda, deshabilite temporalmente la detección de pérdida de red para comprobar si es esto lo que está causando el problema. Puede encontrar más detalles en el documento: [VEConfigure: códigos de red y detección de pérdida de red](#).

10.10. P10: ¿Por qué se niega el sistema a descargar mi batería?

Véase P9.

10.11. P11: Mi batería está descargando primero y luego se carga cada noche.

La recarga que observa puede ser parte de la protección de Mantenimiento. Considere aumentar el nivel mínimo de estado de carga. Por ejemplo, auméntelo un 5 % y observe qué sucede.

O reduzca las tensiones de mantenimiento con VEConfigure, pero tenga cuidado, sobre todo con las baterías de plomo, ya que los niveles de mantenimiento están diseñados para evitar daños prematuros en las baterías.

Busque Mantenimiento en este manual para más información.

10.12. P12: ¿Qué es autorecarga?

El sistema recargará la batería automáticamente (desde la red) cuando el estado de carga caiga un 5 % o más por debajo del valor de "Estado de carga mínimo" del menú del ESS. La recarga se detiene cuando la batería se ha recargado hasta el nivel mínimo de estado de carga.

10.13. P13: ¿Se puede usar ESS en un vehículo o en un barco?

No, no se puede. Tras desenchufar el cable del puerto, el sistema puede tardar unos instantes en detectar la pérdida de red y abrir el relé de devolución a la red. Durante esos segundos, el enchufe de alimentación del puerto tendrá corriente: hay 110/230 voltios de CA en los terminales. El número exacto de segundos es distinto en cada país y depende de la normativa local.

Lo mismo sucede con otras soluciones en las que los cables no están protegidos frente a la desconexión accidental, por ejemplo, un cable sencillo con un enchufe que puede retirar el usuario final, como un suministro de energía portátil.

10.14. P14: ¿Por qué no coinciden los datos de fase dividida y trifásico del ESS de VRM con los de mi factura?

Esta pregunta no es de aplicación a los sistemas que usan un contador EM24.

En una instalación sin un contador exclusivo, o en una que cuente con un contador ET340, las importaciones y exportaciones de energía se acumulan por fase, y la energía importada y exportada total se calcula como la suma de las importaciones y exportaciones de todas las fases.

En muchos países los contadores de suministros utilizan un método de contabilidad distinto: Le facturarán en base a la energía importada neta total de todas las fases.

Debido a las diferencias entre los dos estándares de medición, puede haber diferencias entre los datos que figuren en VRM y los de su contador.

En un sistema ESS en el que la regulación esté fijada en "Total de todas las fases", el ajuste predeterminado, esta variación será más acusada. Esta configuración pretende concretamente sacar todo el partido del sistema de facturación por el que no se le factura el intercambio de energía entre fases. Sin embargo, muestra como simultáneas importaciones y exportaciones en sistemas en los que se contabiliza la energía importada y exportada total en lugar de la energía neta total, lo que hace que haya diferencias entre su contador y VRM.

Esto hará que los contadores "a la red" y "desde la red" de VRM aumenten mientras que la regulación multifásica esté en funcionamiento.

Este fenómeno también puede producirse cuando se usen inversores FV, incluso si la regulación está ajustada en "fase individual".

Los clientes que tengan un contador EM24, que en lugar de esto acumula la energía neta total, no se verán afectados por este fenómeno, y verán mediciones precisas en VRM en un sistema ESS en el que la regulación se haga para el total de todas las fases.

11. Resolución de problemas

Pasos para la resolución de problemas:

1. Comience por revisar las versiones de firmware (tienen que ser las más recientes). Y cuando se hagan preguntas, indique las versiones exactas de firmware usadas.
2. Revise el tipo y la marca de la batería. Si es de plomo, podría no ser adecuada y probablemente estar dañada debido al alto número de ciclos.
3. Si se trata de una batería CAN-bus desconocida o incompatible, cámbiela por una compatible.
4. Compruebe el estado del inversor/cargador. Si está en Passthru, quiere decir que hay un problema. Puede ver más información en P4 del apartado anterior.

Luego, si no se usa FV lo suficiente para alimentar cargas:

1. Revise los códigos, consulte la CLAVE DE CÓDIGOS de este manual.
2. Compruebe el cableado: si hay muchas pérdidas de tensión entre el MPPT y el Multi el sistema no podrá alimentar de forma eficiente las cargas con energía solar.
3. Haga la prueba con y sin SVS habilitado: déjelo deshabilitado.
4. A continuación, compruebe el límite de corriente de carga del MPPT durante el tiempo que no se usa lo suficiente. El límite de corriente de carga del MPPT se supone que debe ser siempre alto, incluso si la batería está llena. A menos que haya un problema de temperatura.
5. Ahora compruebe el valor de referencia de la tensión de carga del MPPT. Se supone que debe ser superior a la tensión real de la batería.

Tenga en cuenta que estos dos últimos valores de referencia están determinados por software y se calculan a partir de valores de referencia enviados por la batería de litio (conectada CAN-bus), no se pueden cambiar manualmente. Pero sirven para entender por qué suceden ciertas cosas.