





Para realizar la programación es necesario utilizar:

- Interface MK3-USB
- Cable RJ45 UTP, cat. 5 (NO hecho a mano)
- Programa VE.Configure







Pestaña "General"

En sistemas "grid-parallel":

- Este límite se refiere a ambos sentidos de la corriente.
- Configurar con una corriente igual o menor a la potencia del Multi/Quattro.

En sistemas sin contador:

 Configurar de acuerdo a la corriente máxima de la red (limitador).

Deshabilitado para sistemas ESS

Habilitar cuando no haya monitor de baterías externo y para baterías inteligentes

Shore limit Lim. corriente AC1 (prioridad)	50.0	АГ	Invalidado por el panel	remoto
.ím. corriente entrada ACI	2 16.0	A	Invalidado por el panel	remoto
Habilitar monitor de ba Estado de la carga al fin.	r connecte te alizar la fas	ed (see se de ca	nanual) Irga inicial 85.0	
 Habilitar monitor de ba Estado de la carga al fin. Capacidad de la batería Eficiencia de carga 	r connecte tr alizar la fas	ed (see se de ca	nanual) Irga inicial 85.0 \$ 10 4 1.00	



Pestaña "Grid"

- Desplegando el menú se puede elegir el código de país.
- Se deben seguir las regulaciones locales en lo referente a dispositivos anti-isla
- Sólo se permite un cambio. Para volver a cambiar el código de país solicitará una contraseña: TPWMBU2A4GCC

G	ie	neral Grid	Inversor Cargador VirtualSwitch Asistentes		
)	Gri	id code selectio	n RD1699 grid code settings		
	C	ountry / grid co	de standard		
		Spain:	RD 1699/2011	-	
1	N	Australia: Australia: Austria: Belgium: Chile: Europe: France: Germany: Germany: Italy: New Zealand: New Zealand: Romania:	AS/NZS 4777.2:2015 (AC Neutral Path externally joined) AS/NZS 4777.2:2015 (AC Neutral Path not externally joined) TOR-D4 V2.3:2016-7 C10/11 ed. 2.1:2019-09 NTG-BT 2014 EN50549-1:2019 VDE V 0126-1-1 VFR 2019 VDE V 0126-1-1 VFR 2019 VDE-AR-N 4105:2018-11, external NS protection VDE-AR-N 4105:2018-11, internal NS protection CEI 0-21, 2014-09 and CEI 0-21;V1, 2014-12 AS/NZS 4777,2:2015 (AC Neutral Path externally joined) AS/NZS 4777,2:2015 (AC Neutral Path not externally joined) TOR-D4 derivative	^	
d		South Affica: Spain:	RD 1699/2011		
		UK:	G98/1 March 2019, G99/1 May 2018	~	



Certificado



kiwa Victron Energy B.V. De Paal 35 1351 JG Almere **Países Baios**

Producto: Modelo:

Solicitante

MultiPlus-II 48/3000/35-32, MultiPlus-II 48/3000/35-32 GX MultiPlus-II 48/5000/70-50, MultiPlus-II 48/5000/70-50 GX. MultiPlus-II 24/3000/70-32, MultiPlus-II 24/3000/70-32 GX

Los inversores de conexión a la red citados en este documento cumplen con la normativa española sobre conexión de instalaciones a la red de baja tensión.

El inversor dispone de separación galvánica entre la red de distribución y la instalación fotovoltaica

Las funciones de protección para las frecuencias de interconexión máxima y mínima conforme al Real Decreto 413/2014 (51,0Hz y 48,0Hz, respectivamente) y de máxima y mínima tensión (fase 1 Un+10%, fase 2 Un+15% y Un -15%, respectivamente) están integradas en el equipo inversor, exis-tiendo imposibilidad de modificar los valores de ajuste de las protecciones por el usuario mediante software

Los equipos disponen de protección frente a funcionamiento en isla

Bases de certificación:

informe:

SOP-9-1 14 GCC Certification Program, 11/20 Based on: RD 1699/2011 v RD 413/2014

El concepto de seguridad de un producto representativo de los mencionados en este documento, corresponde en el momento de la emisión de este certificado a las especificaciones válidas de segu-ridad para el empico especificado conforme a las reglamentaciones vigentes.

Número de 17PP264-11 Número de 18-101-03 2021-02-16 Fecha: certificado:

Raphael Rader

Kiwa Primara GmbH |Gewerbestraße 28 | 87600 Kaufbeuren | Germany |Tel. +49 8341 99726-0 | info⊛primara.net | www.ki Page 1 of 1



- Certificado de acuerdo con el RD disponible para:
 - Multiplus-II 48/3000/35-32 .
 - Multiplus-II 48/3000/35-32 GX •
 - Multiplus-II 48/5000/70-50 ٠
 - Multiplus-II 48/5000/70-50 GX •
 - Multiplus-II 24/3000/70-32 .
 - Multiplus-II 24/3000/70-32 GX ۰
 - Multiplus-II 8, 10 y 15 kVA → en proceso •
- Descargable desde la página web del producto o a través de este enlace



Pestaña "Inversor"





Pestaña "Cargador"

- Utilizar los valores proporcionados por cada fabricante.
- Los parámetros serán copiados a los reguladores MPPT
- También seguirán la misma curva de carga
- Marcar "Lithium batteries" y seleccionar también en el menú "Tipo de baterías" del asistente





Pestaña "Virtual switch"

Cuando se utilizan asistentes, se debe marcar "No utilizar el VS





Pestaña "Asistentes"

Añadir el asistente para ESS



🚫 SumSol 🥬

Asistente ESS - Bienvenido

- En los asistentes, la página de bienvenida también es una explicación de la función del mismo.
- Siempre incluye in enlace al manual relacionado.





Asistente ESS – Sistema de baterías





Asistente ESS – Capacidad de la batería





Asistente ESS – Tensión de mantenimiento

- Utilizar los valores indicados en el manual de conexión de cada batería
- Si no se especifica dejar los valores por defecto



Asistente ESS – Desconexión dinámica

- Utilizar los valores indicados en el manual de conexión de cada batería
- Si no se especifica dejar los valores por defecto

scone	exion (dinamica				
asistente uti	liza la denomi	inada desconexión di	námica.			
es, el nivel "	Desconexión) por baja tensión de (entrada CC'' di	epende de	la corrier	ite de
arga de la ba almente no	sterra. Setá necesar	rio aiustar la curva uti	lizada nara est	ol		
tiene que ac	eptar los valo	pres siguientes, que y	a están optimi:	o: zados para	a el tipo de	
ia seleccion	ado.					
ontadas oca	siones puede	suponer una ventaja	a modificar la c	urva, Esto	puede ha	acers
lando los va	llotes a contir	nuación.				
e e						
Dado que se	e utiliza la des	sconexión dinámica, l	os parámetros	relacionad	los con	
"Desconexi	ón por baja te	ensión de entrada CC'	' del VEConfig	ure serán	ignorados	ē.
ensión de ci	orte nara una	corriente de descaro	ia de:			
		Comprise de desearg				
0,005 L =	48.00 V					
0,25 C =	45.00 V					
	40.00 4					
0.7C =	142.20 V					
	1000 11					
	asistente util arga de la ba valmente no iene que ac la selección intadas oca iando los va Dado que sa Dado que sa Dado que sa Desconexia ensión de ci	asistente utiliza la denomi es, el nivel "Desconexión arga de la batería. almente no será necesar iene que aceptar los valo (a seleccionado. intadas ocasiones puede iando los valores a contir : Dado que se utiliza la des "Desconexión por baja te ensión de corte para una 0,005 C = 48.00 V o os c	asistente utiliza la denominada desconexión di es, el nivel "Desconexión por baja tensión de arga de la batería. almente no será necesario ajustar la curva uti iene que aceptar los valores siguientes, que y la seleccionado. intadas ocasiones puede suponer una ventaja iando los valores a continuación. Dado que se utiliza la desconexión dinámica, l "Desconexión por baja tensión de entrada CC" ensión de corte para una corriente de descarg 0,005 C = 48.00 V 0.05 C = 48.00 V	asistente utiliza la denominada desconexión dinámica. es, el nivel "Desconexión por baja tensión de entrada CC" di arga de la batería. almente no será necesario ajustar la curva utilizada para est iene que aceptar los valores siguientes, que ya están optimi: la seleccionado. intadas ocasiones puede suponer una ventaja modificar la c iando los valores a continuación. C Dado que se utiliza la desconexión dinámica, los parámetros "Desconexión por baja tensión de entrada CC" del VEConfig ensión de corte para una corriente de descarga de: 0,005 C = 48.00 V 0.005 C = 48.00 V	asistente utiliza la denominada desconexión dinámica. es, el nivel "Desconexión por baja tensión de entrada CC" depende de arga de la batería. almente no será necesario ajustar la curva utilizada para esto! iene que aceptar los valores siguientes, que ya están optimizados para la seleccionado. intadas ocasiones puede suponer una ventaja modificar la curva. Esto iando los valores a continuación. C Dado que se utiliza la desconexión dinámica, los parámetros relacionad "Desconexión por baja tensión de entrada CC" del VEConfigure serán ensión de corte para una corriente de descarga de: 0,005 C = 48.00 V 0.05 C = 48.00 V	asistente utiliza la denominada desconexión dinámica. es, el nivel "Desconexión por baja tensión de entrada CC" depende de la corrier arga de la batería. almente no será necesario ajustar la curva utilizada para esto! iene que aceptar los valores siguientes, que ya están optimizados para el tipo de la seleccionado. intadas ocasiones puede suponer una ventaja modificar la curva. Esto puede ha iando los valores a continuación. C Dado que se utiliza la desconexión dinámica, los parámetros relacionados con "Desconexión por baja tensión de entrada CC" del VEConfigure serán ignorados ensión de corte para una corriente de descarga de: 0,005 C = 48.00 V 0.05 C = 48.00 V

Asistente ESS – Intervalo de reinicio

- Utilizar los valores indicados en el manual de conexión de cada batería
- Si no se especifica dejar los valores por defecto

Cuando la deberá su Este nivel Descone:	a inversión se detier ibir hasta un cierto se determina como xión(0) es la tensiói	ne por tensión baja de las baterí nivel para que la inversión se vu o un intervalo hasta la desconex n de corte correspondiente a un	as, esta tensión elva a activar. ión (0). a descarga de C	de las ba	iterías
Nota: Este mism ndicación	o valor se usa com i de prealarma por l	io intervalo hasta la tensión de c batería baja.	orte para detern	ninar la	
La inv	rersión se reanuda inexión(0).	cuando la tensión sube 1.20	/ por encima de		

Asistente ESS – Inversores FV

- Indicar si hay algún inversor FV conectado en la salida CA del Multi/Quattro: AC-coupling
- En caso afirmativo, continuará con el asistente
 "Soporte del inversor FV"
- En caso negativo la configuración habrá finalizado

Inversores FV

¿Hay inversores FV conectados a la salida CA del sistema Multi/Quattro?

Asistente ESS - Frecuencias

- Utilizar los valores indicados por cada fabricante de inversores
- Los valores por defecto son válidos para inversores FV Fronius

Asistente ESS – Potencia solar total

- Indicar las potencias del inversor y del campo solar
- Deben cumplir con la Regla del Factor 1:0

ote	ncia solar t a la potencia total de los	t otal s inversores FV cone	ectados	y la potencia ti	otal de los	
aneles F /er tamb	V conectados. ién Regla del Factor 1.0)				
La po	itencia total instalada de	inversión FV es de	2500	Vatios.		
La po	itencia total instalada de	paneles FV es de	2500	Vatios.		

Asistente ESS – Resumen

 Cuando el asistente se ha completado aparecerá un resumen con los parámetros VE.Config que han cambiado

