



SUNNY ISLAND

Este documento describe la configuración de los parámetros para cumplir con la legislación. La configuración de los parámetros deben llevarla a cabo exclusivamente especialistas.

Este documento es aplicable a estos inversores de SMA:

Inversores de SMA para plantas de la red de baja tensión

SI 4.4M-12

SI 4.4M-13

SI6.0H-12 / SI8.0H-12

SI6.0H-13 / SI8.0H-13

Requisitos:

- El inversor debe estar conectado directamente o a través de un producto de comunicación de SMA con un ordenador o teléfono inteligente.
- Debe disponerse del código SMA Grid Guard (consulte el formulario de solicitud del código SMA Grid Guard en www.SMA-Solar.com).
- Versión de firmware: a partir de 3.20

Procedimiento:

1. Abra la interfaz de usuario del inversor o del producto de comunicación o ejecute el software y abra la planta iniciando sesión como **Installer**.
2. Introduzca el código SMA Grid Guard o active el modo SMA Grid Guard (consulte las instrucciones del inversor o del producto de comunicación).
3. Ajuste el parámetro de la siguiente manera para configurar el registro de datos nacionales predeterminado para el funcionamiento en redes de 50 Hz:

Nombre del objeto	Definición	Valor predeterminado	Valor que configurar
CntrySet	Establece el registro de datos nacionales		EN50549-1/18

Tabla 1: registro de datos nacionales configurado

4. Modifique los parámetros que se describen a continuación para cumplir con los requisitos del RD1699.
5. Si el operador de red requiere unos límites definidos de sobretensión y subtenensión, ajuste los parámetros siguientes siguiendo la especificación del operador de red.

Nombre del objeto	Definición	Valor predeterminado	Valor que configurar
-------------------	------------	----------------------	----------------------

Monitorización de la tensión

GridGuard.Cntry. GriFltMonTms	Tiempo de conexión tras nuevo inicio / fallo de red	60 s	180 s
GridGuard.Cntry. VolCil.hhLimPu	Umbral máximo medio	2,0 U _N	1,15 U _N
GridGuard.Cntry. VolCil.hhLimTmms	Tiempo de activación del umbral máximo medio	100.000 ms	200 ms
GridGuard.Cntry. VolCil.hLimPu	Umbral máximo inferior	1,25 U _N	1,1 U _N
GridGuard.Cntry. VolCil.hLimTmms	Tiempo de activación del umbral máximo inferior	100 ms	1500 ms
GridGuard.Cntry. VolCil.lLimPu	Umbral mínimo superior	0,8 U _N	0,85 U _N
GridGuard.Cntry. VolCil.lLimTmms	Tiempo de activación del umbral mínimo superior	3000 ms	1500 ms

Tabla 2: requisitos de la monitorización de la tensión

6. Si el operador de red requiere unos límites definidos de sobrefrecuencia y subfrecuencia, ajuste los parámetros siguientes siguiendo la especificación del operador de red.

Nombre del objeto	Definición	Valor predeterminado	Valor que configurar
GridGuard.Cntry.FrqCil.hLim	Umbral máximo inferior	51,5 Hz	51,0 Hz
GridGuard.Cntry.FrqCil.hLimTmms	Tiempo de activación del umbral máximo inferior	100 ms	500 ms
GridGuard.Cntry.FrqCil.lLim	Umbral mínimo superior	47,5 Hz	48,0 Hz*
* Para instalaciones en los SEIE, $f_{\min}=47,5$ Hz			
GridGuard.Cntry.FrqCil.lLimTmms	Tiempo de activación del umbral mínimo superior	100 ms	5000 ms
GridGuard.Cntry.FrqCil.ReconMin	Frecuencia de conexión mínima, tras desconexión de red	47,5 Hz	48,0 Hz
GridGuard.Cntry.FrqCil.ReconMax	Frecuencia de conexión máxima, tras desconexión de red	50,1 Hz	50,0 Hz

Tabla 3: requisitos de la monitorización de frecuencia

7. Si el operador de red requiere un reconocimiento de red aislada, ajuste los parámetros siguientes siguiendo la especificación del operador de red.

Nombre del objeto	Definición	Valor predeterminado	Valor que configurar
-------------------	------------	----------------------	----------------------

Reconocimiento de carga desequilibrada

PCC.WMaxAsymMod	Limitación de la carga desequilibrada	Off	On
PCC.WMaxAsym	Carga desequilibrada máxima	0	10.000

Tabla 4: requisitos de la carga desequilibrada

8. Documente todos los cambios realizados (por ejemplo, en el suplemento con los ajustes de fábrica).

Los cambios están registrados y los datos se transfieren al inversor. En ocasiones, el proceso de guardado puede durar varias horas si el inversor se encuentra en modo nocturno. Al arrancar el inversor, los datos se transmiten a la memoria principal de los inversores.