



230817-2-CER

NTS_PVI_CM_rev.12



CERTIFICADO DE CONFORMIDAD “230817-2-CER” DE UGE TIPO INVERSOR FOTOVOLTAICO CONFORME A LOS REQUISITOS TÉCNICOS ESTABLECIDOS EN:

Norma Técnica de Supervisión (NTS) de la conformidad de los módulos de generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631. **Revisión 2.1 de 09/07/2021+corrección de errores de la versión 2.1 (8/10/2021)**

La entidad de certificación Certification Entity for Renewable Energies S.L. (CERE) certifica que el inversor fotovoltaico siguiente:

Fabricante	SUNGROW POWER SUPPLY CO., LTD. No.1699 Xiyou Rd., New & High Technology Industrial Development Zone, 230088 Hefei, Anhui, China		
Solicitante	Schneider Electric Solar Inc. 3700 Gilmore Way, Burnaby. V5G 4M1, British Columbia, Canada.		
Características del inversor fotovoltaico	Serie	Schneider Electric CL	
	Modelos	CL 33 CL 50	
	Tipo de MPE donde se instalará	Tipo A, B, C y D, con o sin PPC	
	Datos técnicos	Ver anexo I	
	Versión de firmware	LCD_AGATE-S_V11_V01_A MDSP_AGATE-S_V11_V01_A	
	Modelo dinámico de la UGE validado (certificado nº230817-2-CER-VM)	Nombre del modelo	NTS _SG50CX_PF2021_V60.pfd
Checksum		4C5D460B9FA24B71AC4DC5BDEC161B0E	
Formato (software utilizado)		DIgSILENT Powerfactory 2023 SP1	

Es conforme con los capítulos indicados en la tabla de la página 2 del presente certificado, de la norma:	Norma Técnica de Supervisión (NTS) de la conformidad de los módulos de generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631. Revisión 2.1 de 09/07/2021+corrección de errores de la versión 2.1 (8/10/2021)
---	---

Habiendo analizado los informes de ensayos número 21553-TR y 230453-TR y el informe de simulación 230453-S realizados por CERE (Laboratorio acreditado por ENAC con Nº 1376/LE2560) basándose en los requisitos de EN ISO/IEC 17025: 2017.

La unidad generadora mencionada anteriormente cumple con los requisitos de PET-CERE-24 Rev 11, que define el esquema de certificación, basándose en los requisitos de EN ISO/IEC 17065:2012.

Para este proceso de conformidad las actividades del análisis de conformidad han sido basadas en ensayos y simulaciones.



230817-2-CER

NTS_PVI_CM_rev.12



Según documentación aportada:

CERTIFICACIÓN DEL REQUISITO TÉCNICO				FORMA DE EVALUACIÓN
Requisito en la NTS	Nº de documento	Nombre entidad emisora	No Cumple	INVERSOR FOTOVOLTAICO
5.1-Modo regulación potencia-frecuencia limitado-sobrefrecuencia (MRPFL-O)	21553-TR	CERE		P y S (la simulación es solo aplicable en el caso de que el MPE donde se instale el inversor fotovoltaico no disponga de PPC)
	230453-S	CERE		
5.5-Capacidad de control y el rango de control de la potencia activa en remoto	21553-TR	CERE		P
5.3-Modo regulación potencia-frecuencia (MRPF)	230453-TR	CERE		P y S (la simulación es solo aplicable en el caso de que el MPE donde se instale el inversor fotovoltaico no disponga de PPC)
	230453-S	CERE		
5.2-Modo regulación potencia-frecuencia limitado-subfrecuencia (MRPFL-U)	21553-TR	CERE		P y S (la simulación es solo aplicable en el caso de que el MPE donde se instale el inversor fotovoltaico no disponga de PPC)
	230453-S	CERE		
5.11-Capacidad para soportar huecos de tensión de los generadores conectados por debajo de 110 kV	230453-TR	CERE		P
5.11-Capacidad para soportar huecos de tensión de los generadores conectados por encima de 110 kV	230453-TR	CERE		P
5.11-Recuperación de la potencia activa después de una falta	230453-TR	CERE		P
5.7-Capacidad de potencia reactiva a la capacidad máxima y por debajo de la capacidad máxima	21553-TR	CERE		P
5.11-Inyección rápida de corriente de falta en el punto de conexión en caso de faltas (trifásicas) simétricas	230453-TR	CERE		P
5.8-Modos de control de la potencia reactiva	230453-TR	CERE		P

Leyenda:

- En la columna "Forma de Evaluación": **S** significa simulación de conformidad, **P** prueba de conformidad, **C** certificado de equipo y **N/A** no aplica.
- *: Requisito no obligatorio.



230817-2-CER

NTS_PVI_CM_rev.12



Finalización del certificado:

Comentarios. --

Firma

Madrid a 25 de septiembre de 2023

Miguel Martínez Lavín
Director de Certificación



**Características Técnicas**

Modelo	CL 33	CL 50
Entrada DC		
Tensión máxima	1100 V	
Tensión mínima	200 V	
Tensión de arranque	250 V	
Tensión nominal	585 V	
Rango de tensiones del MPP	200 – 1000 V	
Rango de tensiones del MPP para potencia nominal	550 – 850V	
Nº de entradas del MPPT	3	5
Número de strings por entrada MPPT	2	
Corriente máxima de la entrada PV	78 A	130 A
Corriente máxima de la entrada del conector	30 A	
Corriente de cortocircuito máxima	120 A	200 A
Salida AC		
Potencia	36,3 kVA @ 40 °C 33 kVA @ 45 °C	55 kVA @ 40 °C 50 kVA @ 45 °C
Corriente máxima	55,2 A	83,6 A
Tensión nominal	3 / N / PE, 230 / 400 V	
Rango de tensiones	312 – 528 V	
Frecuencia nominal	50 Hz	
Rango de frecuencias	45 – 55 Hz	
Comunicación		
Protocolo de comunicación	RS485	

CONTROL DE CAMBIOS

Revisión	Motivos de la modificación	Modificación	Fecha
0	Versión inicial		25/09/2023