

FORMULARIO 21

PROTOCOLO DE PUESTA EN SERVICIO

Página 1 de 3

IDENTIFICACIÓN PROYECTO			
Nombre de PMGD:	EA SF Graneros	N° de Proceso Conexión	18354
Alimentador:	La Gonzalina	N° de Solicitud (1)	
Representante legal			
Nombre:	Pablo Maestri Muñoz	Región:	Metropolitana
Rut:	14.435.364-1	Teléfono:	56 2 2953 95 92
Dirección:	Alonso de Monroy N°2677, Of.302b	E-mail:	pablomaestri@im2solar.cl
Ciudad:	Santiago	Código Postal:	7630713
Datos de la Empresa Solicitante			
Nombre:	Energía Renovable Marengo SpA	Dirección:	Alonso de Monroy N°2677, Of.302b
Rut:	77.248.167-5	Ciudad, región:	Santiago, Región Metropolitana
Giro:	Generación de Energía eléctrica	Teléfono:	56 229539592
Código SII:	351011	E-mail:	interconexion@im2solar.cl
Operador (o socio contractual)		Ubicación de la planta	
Nombre:	Im2 Solar Chile SpA	Dirección:	Parcela 4, Parcelación La Gonzalina
Dirección:	Alonso de Monroy N°2677, Of.302b	Comuna:	Rancagua
Comuna:	Vitacura	Constructor de planta:	
Teléfono:	56 229539592	Nombre:	Im2 Solar Chile SpA
Fax:		Dirección:	Alonso de Monroy N°2677, Of.302b
Fecha de ICC:	30/08/2021	Fono/Fax:	56 229539592
Código ID Alimentador	828	Nombre Alimentador	La Gonzalina 15 kV
RESULTADO DE LA PES			
Estado de la interconexión del PMGD <input checked="" type="checkbox"/> CONECTADA <input type="checkbox"/> CONEXIÓN FALLIDA En caso de la interconexión haya sido fallida es atribuida: <input type="checkbox"/> Propietario u operador del PMGD <input type="checkbox"/> Empresa Distribuidora Causales: <input type="checkbox"/> Existen divergencias respecto a la Notificación de Conexión <input type="checkbox"/> Otro Descripción de las causales de interconexión fallida:			
CUMPLIMIENTO EXIGENCIAS TÉCNICAS			
¿El Coordinado Eléctrico Nacional autorizó el inicio de la PES?	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	
¿Cumple con las exigencias establecidas en el artículo 4-8 de la NTCO?	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	
¿El interruptor de acoplamiento cumple con los requerimientos normativos? (artículo 4-7 NTCO)	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	
¿Ajustes de protección RI, tanto de los parámetros de desacoplamiento como los de reconexión, se encuentran en concordancia con lo establecido en el artículo 4-29 y 4-30 de la NTCO?	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	
¿Instalación de Conexión dispone de protección contra descargas atmosféricas y sobre tensiones?	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	

¿El desconectador perteneciente a la Instalación de Conexión está ubicado en el punto de conexión al SD? ¿Es accesible?	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>			
Existe letrero visible en la primera estructura de empalme del PMGD que indique "Peligro Generador Conectado", visible a una distancia de 20 de al menos 20 metros.	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>			
Verificación existencia de protecciones con funciones de sobrecorriente de fase, sobrecorriente residual y de sobretensión de Secuencia Cero, según corresponda	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>			
Interruptor de acoplamiento opera en	MT <input checked="" type="checkbox"/>	BT <input type="checkbox"/>			
Características técnicas de la planta corresponden a la declarada en la SCR	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>			
PROTECCIÓN RI: Parámetros de desconexión					
Rango de Tensión Configurado [% de Vn]	Rango de Tensión [% de Vn]	Tiempo de despeje configurado [s]	Tiempo de despeje [s]	Opera Correctamente	
UV2: _____	$V < 50$	0,994	1,00	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UV1: _____	$50 \leq V \leq 90$	1,996	2,00	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OV1: _____	$110 < V < 120$	0,994	1,00	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OV2: _____	$V \geq 120$	0,154	0,16	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Rango de Frecuencia configurado [Hz]	Rango de Frecuencia [% de Hz]	Tiempo de despeje configurado [s]	Tiempo de despeje [s]	Opera Correctamente	
OF2: _____ [Hz]	$f > 51,5$	0,097	0,1	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OF1: _____ [Hz]	$51,0 < f \leq 51,5$	89,876	90	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UF1: _____ [Hz]	$47,5 \leq f < 49,0$	89,858	90	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UF2: _____ [Hz]	$f < 47,5$	0,096	0,1	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
PROTECCIÓN RI: Parámetros de reconexión					
Zona	Rango de tensión configurado [% de Vn]	Rango de tensión [% de Vn]	Tiempo de reconexión configurado [min]	Tiempo de reconexión [min]	Opera correctamente
Red Urbana	NA	$0,94 V_n \leq V \leq 1,06 V_n$	NA	< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Red Rural	NA	$0,92 V_n \leq V \leq 1,08 V_n$	NA	< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Zona	Rango de frecuencia configurado Hz	Rango de frecuencia Hz	Tiempo de reconexión configurado (min)	Tiempo de reconexión (min)	Opera correctamente
Red Urbana		$49,6 \leq f \leq 50,4$		< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Red Rural		$49,6 \leq f \leq 50,4$		< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Parámetros de Protección Anti-Isla					
Relé Protección	Tipo	Rango	Valor Ajustado	Magnitud	Cumple Rango
Salto Vector (*)	NOJA (Digital)	0° a 18°	18	Grados	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Rocof(*)	NA	0 a 1 Hz/seg	NA	Hz/seg	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
(*) Ajustes previos se acuerdan con la empresa distribuidora					Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Tiempo de desconexión medido en Salto vector o Rocof:			17	Milisegundos (ms)	Sí <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
N° de Sello de Empresa Distribuidora:				Sellado RI	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Equipo de medida, condiciones de conexión y compensación.					
¿Cumple con clase de exactitud de medida para equipos de medición?					Sí <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
¿Sistema de medida cumple con el sistema de autonomía y telemedida?					Sí <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
¿Cumple con condiciones de conexión según normativa?					Sí <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
¿La compensación se conecta y desconecta con el generador?					Sí <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
¿El Propietario del PMGD y la Empresa Distribuidora han suscrito el contrato de conexión y operación respectivo?					Sí <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>

Tipo de Medidor: Schneider Eléctric METSEION7400

Serie Medidor: MR-2305D522-02

Sellos del Medidor: Medidor 13295, bloque de pruebas 13203, 13296

Observaciones de la puesta en servicio

Pendiente verificar secuencia de fase y cierre de cuchillos interiores

LA PLANTA FUE PUESTA EN SERVICIO EN PRESENCIA DE LOS FIRMANTES

EMPRESA DISTRIBUIDORA

Lugar: PMGD Graneros

Fecha: 14/12/23

Supervisor instalación Distribuidora: Ricardo Pulgar

Rut Supervisor: 7.776.994-K

Firma:

PMGD

Constructor del PMGD: Im2 Solar Chile SpA

Operador del PMGD: Im2 Solar Chile SpA

Nombre del instalador PMGD: Ronald Plalavé

Rut instalador: 7.874.673-7

Firma:

(1) Este campo debe ser llenado por la empresa distribuidora al ingresar formulario en plataforma.

Para más información acceda a <https://www.sec.cl/energias-renovables-y-electromovilidad/>