

FORMULARIO 21

PROTOCOLO DE PUESTA EN SERVICIO

Página 1 de 3

IDENTIFICACIÓN PROYECTO			
Nombre de PMGD:	La Vendimia	N° de Proceso Conexión	3579
Alimentador:	Pocillas	N° de Solicitud (1)	1
Representante legal			
Nombre:	Juan Prieto Larraín	Región:	Metropolitana
Rut:	13.474.057-4	Teléfono:	+569 57391650
Dirección:	Av. Vitacura 2939 Piso 8	E-mail:	jprieto@matrixrenewables.com
Ciudad:	Vitacura	Código Postal:	7630000

Datos de la Empresa Solicitante			
Nombre:	Sociedad energías rebovables el Boldo spa	Dirección:	Av Vitacura piso 8 N° 2909
Rut:	77.110.485-1	Ciudad, región:	Vitacura, Metropolitana
Giro:	Generación energía eléctrica otras centrales	Teléfono:	+569 57391650
Código SII:	742141	E-mail:	jprieto@matrixrenewables.com
Operador (o socio contractual)		Ubicación de la planta	
Nombre:	Trina Solar Systems (Chile) spa	Dirección:	Av Ferrocarril S/N fundo el boldo
Dirección:	Av Nueva Tajamar 555	Comuna:	Cauquenes
Comuna:	Providencia	Constructor de planta:	Orion Power
Teléfono:	+569 34070515	Nombre:	Trina Solar Systems (Chile) spa
Fax:		Dirección:	Av Nueva Tajamar 555
Fecha de ICC:	03-10-2019	Fono/Fax:	+569 34070515
Código ID Alimentador	434412743	Nombre Alimentador	Pocillas

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: _____	$V < 50$	1,00	0,990	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UV1: _____	$50 \leq V \leq 90$	2,00	1,995	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OV1: _____	$110 < V < 120$	1,00	0,995	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OV2: _____	$V \geq 120$	0,16	0,155	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]	$f > 51,5$	0,1	0,097	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OF1: _____ [Hz]	$51,0 < f \leq 51,5$	90	89,789	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UF1: _____ [Hz]	$47,5 \leq f < 49,0$	90	89,778	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UF2: _____ [Hz]	$f < 47,5$	0,1	0,095	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		$0,94 V_n \leq V \leq 1,06 V_n$		< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Red Rural		$0,92 V_n \leq V \leq 1,08 V_n$		< 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 INC	0° a 18°	18°	Grados	Sí <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Rocof(*)		0 a 1 Hz/seg		Hz/seg	Sí <input checked="" 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:			18	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: ION7400

Serie Medidor: MR-2302A502-02

Sellos del Medidor: 79852-79865

Observaciones de la puesta en servicio

- Conexión a SUPER 100 kW

- Con fecha 18-03-2024. Se autoriza la inyección total.

f. 6-04

LA PLANTA FUE PUESTA EN SERVICIO EN PRESENCIA DE LOS FIRMANTES

EMPRESA DISTRIBUIDORA

PMGD

Lugar: CAQUEZES

Fecha: 09-02-2024

Supervisor instalación Distribuidora: Claudio Acuña

Rut Supervisor: 14.304.655-9

Firma:

Constructor del PMGD:

Operador del PMGD:

Nombre del instalador PMGD: Diego Romero J.

Rut instalador:

14.390.661-6

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/>