

IDENTIFICACIÓN PROYECTO			
Nombre de PMGD:	PMGD San Antonio Solar I	N° de Proceso Conexión	28/2021
Alimentador:	Santa Fe	N° de Solicitud (1)	
Representante legal			
Nombre:	Juan Prieto Larraín	Región:	Metropolitana
Rut:	13.474.057-4	Teléfono:	+56 226742900
Dirección:	Av Vitacura 2939, Piso 12	E-mail:	jprieto@matrixrenewables.com
Ciudad:	Santiago	Código Postal:	7500000
Datos de la Empresa Solicitante			
Nombre:	SANTA BARBARA ENERGY SPA	Dirección:	EL BOSQUE NORTE 500, OF 1102-A LAS CONDES
Rut:	76.967.747-K	Ciudad, región:	Santiago, Región Metropolitana
Giro:	Generación de Energía Eléctrica	Teléfono:	+56 2 2723 9441
Código SII:	401030	E-mail:	pmgd@verano.energy
Operador (o socio contractual)		Ubicación de la planta	
Nombre:	SANTA BARBARA ENERGY SPA	Dirección:	Parcela 3 Fundo San Antonio Prion,
Dirección:	76.967.747-K	Comuna:	Los Ángeles
Comuna:	Las Condes	Constructor de planta:	
Teléfono:	+56 2 2723 9441	Nombre:	Verano EPC SpA
Fax:		Dirección:	EL BOSQUE NORTE 500, OF 1102-A LAS CONDES
Fecha de ICC:	14/03/2022	Fono/Fax:	+56 2 2723 9441
Código ID Alimentador	3	Nombre Alimentador	Santa Fe

RESULTADO DE LA PES

Estado de la interconexión del PMGD

 CONECTADA CONEXIÓN FALLIDA

En caso de la interconexión haya sido fallida es atribuida:

- Propietario u operador del PMGD
 Empresa Distribuidora

Causales:

- Existen divergencias respecto a la Notificación de Conexión
 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 [s]	Tiempo de despeje configurado [s]	Opera Correctamente	
UV2: <u>60</u>	V < 50	<u>0,978</u>	1,00	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UV1: <u>90</u>	50 ≤ V ≤ 90	<u>1,973</u>	2,00	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OV1: <u>110</u>	110 < V < 120	<u>0,984</u>	1,00	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OV2: <u>120</u>	V ≥ 120	<u>0,136</u>	0,16	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Rango de Frecuencia configurado [Hz]	Rango de Frecuencia [% de Hz]	Tiempo de despeje [s]	Tiempo de despeje configurado [s]	Opera Correctamente	
OF2: <u>51,5</u> [Hz]	f > 51,5	<u>0,096</u>	0,1	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OF1: <u>51</u> [Hz]	51,0 < f ≤ 51,5	<u>89,934</u>	90	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UF1: <u>49</u> [Hz]	47,5 ≤ f < 49,0	<u>89,988</u>	90	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UF2: <u>47,5</u> [Hz]	f < 47,5	<u>0,697</u>	0,1	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>

PROTECCIÓN RI: Parámetros de reconexión

Zona	Rango de tensión [% de Vn]	Rango de tensión configurado [% de Vn]	Tiempo de reconexión [min]	Tiempo de reconexión configurado [min]	Opera correctamente	
Red Urbana		0,94 V _n ≤ V ≤ 1,06 V _n		< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Red Rural		0,92 V _n ≤ V ≤ 1,08 V _n		< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Zona	Rango de frecuencia Hz	Rango de frecuencia configurado Hz	Tiempo de reconexión (min)	Tiempo de reconexión configurado (min)	Opera correctamente	
Red Urbana		49,6 ≤ f ≤ 50,4		< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Red Rural		49,6 ≤ f ≤ 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 (*)	<u>RC 10 N602</u>	0° a 18°	<u>18°</u>	Grados	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Rocof(*)		0 a 1 Hz/seg		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:			<u>95</u>	Millisegundos (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 type="checkbox"/>	No <input checked="" 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: SCHMEIDER ELECTRIC ION 7400

Serie Medidor: MR-2305E203-02

Sellos del Medidor: Cert:645 / 11771 / 11702 / 11742 / 11766

Observaciones de la puesta en servicio

LA PLANTA FUE PUESTA EN SERVICIO EN PRESENCIA DE LOS FIRMANTES

EMPRESA DISTRIBUIDORA

Lugar: PMGD SAN ANTONIO SOLAR 14

Fecha: 19-07-24

Supervisor instalación Distribuidora:

Rut Supervisor: 15.217.217-6

*Edmundo
Ponce
Toro*

Firma:



PMGD

Constructor del PMGD: Verano EPC SpA

Operador del PMGD: SANTA BARBARA ENERGY SPA

Nombre del instalador PMGD:

Rut instalador: 20.612.743-0

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/>