

Hoja de datos del PMGD	
Operador (socio contractual): Nombre: ANGOL SOLAR I SpA Nombre de Representante legal: Francisco Saez Correa Dirección: Camino de Zapallar, PC 6, el Porvenir, Curicó Ciudad, región: Curicó, Región del Maule Giro: Código SII: Teléfono: +56 9 4588 9586 E-mail: Felipe@cconsultants.cl	Ubicación de la Planta Dirección: Fundo Monaco Ciudad, región: Los Sauces, R. De La Araucanía Constructor: Nombre: Ciudad, región: Teléfono: E-mail:
Datos de solicitud de Información	
N° de proceso de conexión: 2726 Fecha de la respuesta F2: 10/01/2020	
Datos de conexión	
Potencia activa a inyectar: 2,99 MW Potencia Instalada de PMGD: 2,99 MW Predicción de energía anual: 5485 MWh Potencia Instalada de los consumos: 0,025 MW Vida Útil de PMGD: 30 Años	Sistema de Generación <input type="checkbox"/> Convencionales <input checked="" type="checkbox"/> Basados en ERNC <input type="checkbox"/> Cogeneración Eficiente: _____ % PMGD es Autoprodutor Sí <input type="checkbox"/> o No <input checked="" type="checkbox"/>
Punto de Conexión: Poste Geo referencia: Zona 18 UTM Coordinada E: 705.351 / Coordinada N: 5.810.838 (UTM DATUM WGS84) Nombre de Alimentador: Angol Deuco Código ID de Alimentador (Proceso Star): 226	
Solicita evaluación como PMGD de impacto no significativo (Para PMGD menores o iguales a 1,5 MW) <input type="checkbox"/> Sí <input checked="" type="checkbox"/> No	
Instalación	
<p> <input checked="" type="checkbox"/> Sí <input type="checkbox"/> No </p>	Número de unidades (Formulario 3A) <input type="checkbox"/> Número de unidades (Formulario 3B) <input type="checkbox"/> Número de unidades (Formulario 3B) <input checked="" type="checkbox"/>
Descripción del PMGD:	Planta eléctrica con una potencia peak de 2,99MWp y una potencia de inyección a la red eléctrica de 2,99MWac basado en tecnología solar fotovoltaica.
Transformador de red (si es necesario instalar)	Tipo de conexión: Dyn11 Impedancia de cortocircuito de secuencia positiva:6..... % Impedancia de cortocircuito de secuencia cero:.....6..... %

	Lado de Alta Tensión:		Lado de Baja Tensión	
	Tensión nominal:13,2.....kV		Tensión nominal...0,69.....kV	
	Potencia nominal:3,0..... MVA			
	Tap máximo:.....+ 2,5%.....kV			
	Tap mínimo:.....+ 5 %..... kV			
	Número de taps:.....5.....			
Protecciones RI	Incremento de frecuencia: . 50 Hz		Tiempo de disparo: ...0,16...s *	
	Caída de frecuencia: 48...Hz		Tiempo de disparo: ..0,16... s *	
	Parámetros al lado de Alta Tensión del Transformador de red			
	Aumento de Tensión: ...1,2. U _n		Tiempo de disparo:0,16 s *	
	Caída de Tensión: ...0,6. U _n		Tiempo de disparo:0,16 s *	
	Parámetros de Protección de red de Baja Tensión. (Aplica para Inversores o convertidores)			
	Aumento de Tensión: ...1,2 U _n		Tiempo de disparo:..0,16..... s *	
	Caída de Tensión:0,6. U _n		Tiempo de disparo:..0,16..... s *	
Unidad de compensación (si es necesario instalar)	Potencia reactiva ...NO APLICA.....kVar			
	controlada	Sí <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	
	acoplada inductivamente	Sí <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	
	circuito de absorción	Sí par <input type="checkbox"/>Hz	No <input type="checkbox"/>	
Líneas	Lado de Alta Tensión de la instalación:			
	Longitud del cable:1..... km			
	Tipo y sección del cable Cable aislado AL XLPE 23kV, 3x1x1 AWG 56,2 mm ²			
	Longitud de línea aérea:1..... km			
	Tipo y sección de la línea			
	Lado de Baja Tensión de la instalación (hasta barra de unidad generadora):			
	Longitud del cable:NO APLICA – Solucion Modular de SMA..... km			
	Tipo y sección del cable ...NO APLICA.....			
	Longitud de línea aérea:NO APLICA km			
	Tipo y sección de la líneaNO APLICA			
Anexos	Diagrama Unilineal con datos de equipos empleados y Planos de la planta <i>Single Line Diagram.PDF / FV Plant Layout.PDF</i>			
	Cronograma de ejecución del proyecto ... <i>Cronograma.PDF</i>			
	Proyección de diaria de generación e inyección del PMGD ... <i>Generacion Diaria.xlsx</i>			
	Informe de Cogeneración eficiente ...NO APLICA.....			
	(Aplica solo para sistemas de cogeneración eficiente – DS N° 6/2015 Ministerio de Energía)			
	Número de formularios 3A ...NO APLICA.....			
	Número de formularios 3B ...01.....			
Comentarios				
DATOS ENVÍO				
Timbre y fecha de recepción Empresa Distribuidora:		Firma, fecha y timbre Interesado: 13-01-2020		
				
07-02-2020 22:44				

Hoja de datos del PMGD (Esta página será llenada por la Empresa de Distribución)		
N° de proceso de conexión:		
Número de solicitud de conexión:		
Fecha de Ingreso SCR:	Hora de Ingreso SCR:	
DATOS TÉCNICOS		
Conexión a la red		
Punto de Conexión:		
Código de estructura Distribución:		
ID Alimentador(Proceso Star-SEC):		
Nivel de cortocircuito en el Punto de Conexión.....MVA		
En media tensión, conexión a S/E de la _____ S/E del cliente Sí <input type="checkbox"/> o No <input type="checkbox"/>		
Ubicación de equipos de medida Baja Tensión <input type="checkbox"/> Media Tensión <input type="checkbox"/>		
Equipo Desconectadordeinstalación de conexión accesible en cualquier momento Sí o <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>		
Tipo:		
Lugar:		
Equipo Compacto de medida ubicación en común acuerdo con Distribuidora Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		
Tipo:		
Lugar:		
Protección RI instalada de instalación de conexión sensar en MT Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		
Tipo:		
Lugar de instalación:		
Interruptor de Acoplamiento Opera en MT Sí <input type="checkbox"/> o No <input type="checkbox"/>		
(No Obligatorio para Autoprodutores, ni PMGD inferiores 1 MW)		
Tipo:		
Lugar:		
Lista de chequeo (verificar antes de la puesta en servicio)		
Los siguientes antecedentes del operador están en poder de la Empresa _____:		
<input type="checkbox"/> Plano de ubicación con límites del terreno y lugar del PMGD		
<input type="checkbox"/> Unilineal de toda la instalación eléctrica, con datos de los equipos empleados		
<input type="checkbox"/> Planos de cableado, con datos sobre tipo, fabricante, conexión y función de cada una de las protecciones		
<input type="checkbox"/> Descripción del tipo y forma de operar de la máquina motriz y del generador, así como de la forma de conexión a la red		
<input type="checkbox"/> Cronograma de ejecución del proyecto.		
<input type="checkbox"/> Protocolo con los ajustes de las protecciones del PMGD		
<input type="checkbox"/> Proyección diaria de generación e inyección del PMGD.		
<input type="checkbox"/> Otros (detallar)		
_____	_____	_____ Revisor,
Lugar y fecha	Nombre yUnidad operativa de la Empresa	teléfono