


IDENTIFICACIÓN		
Número de Solicitud: 1912329		
N° de proceso de conexión: 2726		
Fecha de Ingreso SCR: 7 de febrero de 2020		
Fecha de Inicio SCR: 11 de marzo de 2020		
Fecha de ingreso F5: 27 de abril de 2020		
Fecha de entrega ICC: 10 de julio de 2020		
IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA		
Nombre: FRONTEL	Teléfono: (064) 2385067	
Dirección: Eleuterio Ramírez N° 705	E-mail: vanessa.gallardo@saesa.cl	
Ciudad, región: Osorno, Décima.	Código Postal: 5312353	
Ingeniero Responsable		
Nombre: Diego Donat Riquelme	Teléfono: (064) 2385044	
Cargo: Ingeniero de Estudios Generación Distribuida	E-mail: diego.donat@saesa.cl	
DATOS RELACIONADOS CON EL PMGD		
Nombre del proyecto: Angol Solar I		
Punto de Conexión		
Geo referenciado: X : 705.566; Y : 5.810.993 (coordenada en formato UTM)	Código ID de Alimentador (Proceso Star): 226	
Código de estructura de distribución: FM2176	Nombre de alimentador: Angol Deuco	
	Tipo de estructura: Poste c.a. 11.5 m 600 kg.	
Envío de Informe de Criterios de Conexión (Artículos 16° quinquies y 16° sexies del Reglamento)		
Observaciones (*): No se envían Factores de Referenciación, pues no existen centrales PMGD operando en el alimentador A226 Angol Deuco		
<u>Los siguientes antecedentes se envían junto al presente formulario:</u>		
Informe de Criterios de Conexión, el cual debe incluir el cálculo de Factor de Referenciación de Inyecciones a la fecha de emisión de ICC (artículo 38° del Reglamento)		
Datos de Conexión	Demanda actual del alimentador: 1,385 MW	
Potencia Activa a inyectar:.....2.99..... MW	Demanda proyectada del alimentador: 4,466 MW	
Predicción de energía anual:.....5.845..... MWh	Años de proyección de demanda: 30 años	
Vida Útil de PMGD:..... 30..... años	Plazos de ejecución de Obras Adicionales: - días	
	Costos de Conexión al Sistema de Distribución: 1.993 UF + IVA	
	Costos de Puesta en Servicio: 70 UF + IVA	
	Costos Wisebox: 30 UF + IVA	
	Costos final a pagar: 2.093 UF + IVA	
	Pago pendiente desarrollador: \$14.514.907 IVA incluido	
	Fecha de Vigencia de ICC: 10 de abril de 2021	
	Renovación ICC: Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> - Fecha	
Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento sin PMGD (UF):		510
Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento con PMGD (UF):		2.502
<u>Para el caso de aquellos PMGD que producen un impacto significativo en la red:</u>		
<input type="checkbox"/> Informe de Criterios de Conexión, el cual debe incluir el cálculo de los Factores de Referenciación de inyecciones a la fecha de emisión del ICC (artículo 38° del Reglamento)		
<input type="checkbox"/> Metodología utilizada para estimar la demanda de energía y antecedentes que sustenta el cálculo, incluyendo el consumo histórico (Adjuntar al formulario)		
<input type="checkbox"/> Listado de PMGD en operación o con ICC vigente considerados en el cálculo (Adjuntar formulario)		
<input type="checkbox"/> Informe de Costos de Conexión (artículo 32° del Reglamento), que debe incluir:		
Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento sin PMGD (M\$):		14.617
Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento con PMGD (M\$):		71.783

Costos de conexión:			
El desglose de costos y el detalle de plazos de ejecución de las obras que se detallan a continuación podrá incluirse en el informe de costos de conexión y omitirse de este formulario			
Código VNR de ítem u Homologable	Detalle de Costos por ítem	Cantidad [u] o [km]	Costo de ítem [\$]
ER3CF06C01CFBE5	Gdp - 2.4 me mixta 23 kV Al N°X - Instalación	4	\$ 1.042.660
ER3CF06C01CFBE5	Gdp - 2.4 me mixta 23 kV Al N°X - Retiro	4	\$ 384.601
ER3CF06J01BFBF3	Anclaje en recta Trifásico Met240mts 23KV - Instalación	4	\$ 1.316.443
ER3CF06J01BFBF3	Anclaje en recta Trifásico Met240mts 23KV - Retiro	4	\$ 389.449
PA115E3	Poste 11,50 m 600 Kg/Rup. litoral - Retiro	4	\$ 402.091
PA150H4	Postes ca 13.5 m 1000 Kg. lit. - Instalación	4	\$ 2.575.784
TADTCS	Tirante comun rural reforzado - Retiro	4	\$ 253.926
TADTCS	Tirante comun rural reforzado - Instalación	8	\$ 921.765
EP3CL00C03AFAD5	TTp - Instalación	4	\$ 246.749
CDACAL3C200000	Conductor Al protegido AAAC 394,5MCM Canton - Retiro	0,15	\$ 536.589
CXACCU3C253000	500 MCM-Cu-XAT 25 kVsubterránea MT,1m - Retiro	0,03	\$ 338.469
CXACCU3C127000	250 MCM-Cu-XAT 25 kVsubterránea MT,1m - instalación	0,06	\$ 3.397.564
CUAGAL3C185000 - [Hom]	236 mm2 Al. protegido CAIRO Comp. 25kV-1m - Instalación	0,15	\$ 2.229.400
KC22A	Tierra de protección MT - Retiro	2	\$ 119.858
KC22A	Tierra de protección MT - Instalación	2	\$ 552.190
QC3AB1AW01A0800	Desconectador cuchillo 800 Amp 25 KV Modelo SUL-25800 - Traslado	2	\$ 378.062
QC3AB1AW01A0800	Desconectador cuchillo 800 Amp 25 KV Modelo SUL-25800 - Instalación	2	\$ 2.879.254
QC3AP10N01V0023	Pararrayos para linea distrib 23KV - Instalación	2	\$ 426.663
JB3LA070	Conduit Acero Galvanizado Subterraneo D6 Tira - Retiro	30	\$ 2.142.997
JB3LA070	Conduit Acero Galvanizado Subterraneo D6 Tira + obras civiles - Instalación	60	\$ 15.864.319
IHC3B4	Mufa Recta trifásica conductor 240 a 500 mm2 - Retiro	6	\$ 2.466.236
IHC3B4	Mufa Recta trifásica conductor 240 a 500 mm2 - Instalación	6	\$ 5.480.192
JC3LA240	Bajada MT - 23 KV XLPE Cable Monop. 400 MM2 - Retiro	2	\$ 1.123.328
JC3LA240	Bajada MT - 23 KV XLPE Cable Monop. 400 MM2 - Instalación	2	\$ 3.345.960
Total			48.814.549 + IVA
valor UF 10 de julio de 2020		\$28.687,8	1.702 UF + IVA
DATOS ENVÍO			
Lugar, fecha de envío Osorno, 10 de julio de 2020.-		Firma ingeniero responsable y timbre Empresa Distribuidora  Diego Donat Riquelme Ingeniero de Estudios Generación Distribuida Gerencia de Regulación 