

FORMULARIO 7: ENVÍO INFORME DE CRITERIOS DE CONEXIÓN

Página 1 de 2

IDENTIFICACIÓN	
Número de Solicitud: 47 N° de proceso de conexión: 47 Fecha de ingreso SCR: 18-11-2016 Fecha de ingreso F7: 25-01-2019 Fecha de entrega de ICC: 25-01-2019	
IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA	
Nombre: Luzlinares S.A. Dirección: Chacabuco #675 Ciudad, región: Linares, VII Región	Teléfono: 600 600 22 00 E-mail: --- Código Postal: ---
Ingeniero Responsable	
Nombre: Dario Sepúlveda Cargo: Jefe de Proyectos	Teléfono: 073-2634004 E-mail: dsepulve@luzlinares.cl
DATOS RELACIONADOS CON EL PMGD	
Nombre del proyecto: Lúcumo	
Punto de Conexión	
Geo referenciado: 261890,10 ; 6035634,55 (coordenada en formato UTM Datum WGS 84) Código de estructura de distribución: PR 108056	Código ID de Alimentador (Proceso Star): Nombre del Alimentador: Nuevo alimentador Tipo de estructura: Poste
Envío de Informe de Criterios de Conexión (Artículos 16° quinquies y 16° sexies del Reglamento)	
ICC PARA PMGD CLASIFICADOS COMO DE IMPACTO NO SIGNIFICATIVO	
Datos de Conexión Potencia Activa a inyectar: Predicción de energía anual: Vida Útil de PMGD:	<input type="checkbox"/> Adjunta Factor de Referenciación de inyecciones a la fecha de emisión de ICC según formato establecido por el CDEC respectivo Costos de conexión al SD: Fecha de Vigencia de ICC: Renovación ICC: Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> - Fecha:
<u>Los siguientes antecedentes se envían junto al presente Formulario:</u> <input type="checkbox"/> 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)	
ICC PARA PMGD CLASIFICADOS COMO DE IMPACTO SIGNIFICATIVO	
Datos de Conexión Potencia Activa a inyectar: 3 MW Predicción de energía anual: 6889,45 MWh Vida Útil de PMGD: 25 años <input checked="" type="checkbox"/> Adjunta Factor de Referenciación de inyecciones a la fecha de emisión de ICC según formato establecido por el CDEC respectivo	Demanda actual del Alimentador: .. MW Demanda proyectada del Alimentador: ... MW Años de proyección de demanda: 25 Plazos de ejecución de Obras Adicionales: 365 Días Costos de conexión al SD: \$36,29 UF Costo final a pagar: \$ 5.932,31 UF Fecha de Vigencia de ICC: 24-10-2019 Renovación ICC: Sí <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> - Fecha:
Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento sin PMGD (\$): Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento con PMGD (\$): <u>Nota: El valor presente de los costos se encuentra en el estudio de costos de conexión.</u>	

Para el caso de aquellos PMGD que producen un impacto significativo en la red:

- 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)
- Metodología utilizada para estimar la demanda de energía y antecedentes que sustentan el cálculo, incluyendo el consumo histórico (Adjuntar al formulario).
- Listado de PMGD en operación o con ICC vigente considerados en el cálculo (Adjuntar al formulario).
- Informe de Costos de Conexión (artículo 32° del Reglamento), que debe incluir:
 Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento sin PMGD (\$)
 Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento con PMGD (\$)

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.

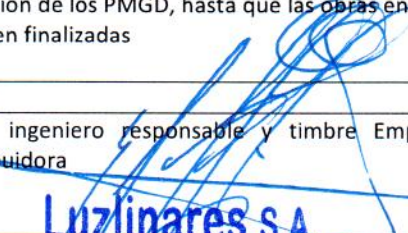
Detalle de costos por ítem	Costo de ítem (\$)	Código VNR de ítem u homologable
	828.060	CDACAL3A236000
	645.326	PA150H3
	1.290.651	PA150H3
	721.715	ER3CF06E03AFBD5
	1.443.430	ER3CF06E03AFBD5
	316.817	ER4BA02A02BNAB1
	536.151	EP4BA02A02BNAA1
	213.785	TADTCC
	14.342.076	CLAPAL3A070000
	2.581.302	PA150H3
	27.749.001	PA150H3
	2.886.860	ER3CF06E03AFBD5
	31.033.747	ER3CF06E03AFBD5
	427.569	TADTCC
	728.116	QA3AB1AW03A0600
	450.568	H3CAC03C03A
	287.213	KC37A
	51.892.746	QA3AG3CK03A0200
	3.290.549	PA135H4
	2.184.349	QC3AB1AW03A0600
	3.671.548	ER3CF06H03AFAD5
	1.809.923	CDACAL3A236000
	1.960.510	H3CAF03L00G
	406.574	QA3AP1AW03N0000
	689.985	(TOPO5KM)
	36.315	(PERFILLONG)
	1.024.745	(VIALIDADREG)

DETALLE DE PLAZO EJECUCIÓN DE LAS OBRAS

Plazos de ejecución de Obras: 365 Días

Este plazo no considera los tiempos de otorgamiento de permisos por parte de los organismos competentes, en relación a las concesiones, servidumbres, ocupaciones viales y otros permisos sectoriales, según corresponda, que hayan sido solicitados oportunamente.

El plazo antes mencionado puede ser postergado debido a eventuales retrasos por efecto de contingencias ocasionadas por fuerza mayor, como por ejemplo temporales, incendios forestales y terremotos entre otras causas.

OBSERVACIONES	
<p>Mediante el presente formulario, Luzlinares aprueba la conexión del PMGD Lúculo a un nuevo alimentador, perteneciente a nuestra red de distribución, el cual debe ser aprobado por el CEN como obra menor. No obstante, le hacemos presente que, a nivel de subtransmisión, el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) como encargado de la coordinación de todos los PMGD conectados en la Subestación Linares Norte, puede eventualmente restringir la inyección de los PMGD, hasta que las obras en subtransmisión se encuentren finalizadas</p>	
DATOS ENVÍO	
Linares, 25-01-2018	Firma ingeniero responsable y timbre Empresa Distribuidora  Luzlinares S.A.