



**FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y DEL FACTOR
DE AJUSTE A QUE SE REFIERE EL NUMERAL 3.
DEL ARTÍCULO 1° DE LA LEY N° 21.185**

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

ABRIL 2020

SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN	4
2.	ANTECEDENTES	6
3.	PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO.....	8
4.	FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO	9
4.1	Actualización y determinación de los PNLP	9
4.2	Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final 10	
5.	FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN	10
5.1	Factores de ajuste de energía y potencia Factores de ajuste aplicables a los PNLP de energía y potencia	10
5.2	Saldos por mecanismo de estabilización.....	57
5.3	Transferencias entre distribuidoras	72
6.	PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO	73
7.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN 75	
7.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria	75
7.2	Precios de Nudo de Potencia Promedio.....	76
7.3	Precios de Nudo Promedio	76
8.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS	78
9.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL	80
10.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL	83
11.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	98
1.	ANEXO 1	116
1.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL- SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2	116
1.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2.....	117
1.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2 119	

1.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	120
1.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	121
1.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01	122
1.7	125	
1.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03	125
1.9	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2.....	128
1.10	Proceso Licitatorio SIC 2015/02	132
2.	ANEXO 2	134

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y DEL FACTOR DE AJUSTE A QUE SE REFIERE EL NUMERAL 3. DEL ARTÍCULO 1° DE LA LEY N° 21.185

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía (en adelante, “la Comisión”), debe remitir al Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de Precios de Nodo Promedio para suministros de electricidad, realizada de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158º del Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 20.928 y la Ley N° 20.936, ambas del 2016 (en adelante, “la Ley”) y a lo señalado en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante, “Ley N° 21.185”) y en el inciso final del artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica.

De acuerdo a lo establecido en la Ley, las concesionarias de servicio público de distribución deberán disponer permanentemente del suministro de energía que les permita satisfacer el total del consumo proyectado de sus clientes sometidos a regulación de precios. Para dichos efectos, aquéllas deberán contar con contratos de suministro, los cuales deberán ser el resultado de procesos de licitación pública. Los precios obtenidos de estos contratos son denominados Precios de Nodo de Largo Plazo (en adelante, “PNLP”).

La proporción de suministro que no fue licitada por las empresas concesionarias para el periodo de cálculo del precio del presente informe, se encuentra cubierta por contratos de suministros firmados con anterioridad a la dictación de la Ley N° 20.018, denominados Precios de Nodo de Corto Plazo (en adelante, “PNCP”). Consistente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nodo Promedio realizado en el presente informe incorpora ambos tipos de contratos.

Adicionalmente, se debe tener en consideración que, con fecha 29 de enero de 2015, entró en vigencia la Ley N° 20.805 que perfecciona el sistema de licitaciones de suministro eléctrico para clientes sujetos a regulaciones de precios. Dicha ley modificó el artículo 157º de la Ley, en lo relativo a que la comparación de los precios promedio que se deban traspasar a los clientes finales se refiera a una misma subestación común para el Sistema Eléctrico Nacional que, para efectos del presente informe técnico, corresponde a Polpaico 220 [kV].

De igual forma, en la elaboración del presente informe se han tenido en consideración las disposiciones contenidas en la Ley N° 21.185, que establece un mecanismo transitorio de estabilización de los precios de energía eléctrica para usuarios finales sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución y, en particular, las reglas necesarias para la aplicación del mecanismo definidas en la Resolución Exenta N° 72 de la Comisión, de fecha 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185 (en adelante, “Resolución Exenta N° 72”).

Atendido lo anterior, este informe recoge los aspectos y consideraciones técnicas que sustentan el proceso de fijación de precios, y explicita las bases utilizadas y los resultados obtenidos. Todo esto, de conformidad a lo dispuesto en los artículos 131°, 133°, 134°, 135° ter, 135° quáter, 135° quinquies, 156°, 157°, 158°, 161° y 191° de la Ley, a lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778 de la Comisión, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma (en adelante, “Resolución Exenta N° 703”), en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, modificado por el D.S. N° 68 de 2015, del mismo Ministerio y en la Ley N° 21.185.

2. ANTECEDENTES

Licitaciones de Suministro

De acuerdo con la reglamentación vigente, las empresas concesionarias, en forma individual o colectiva, han llevado a cabo licitaciones de suministro, las que, a su vez, se han realizado en el marco de un proceso licitatorio global.

En el siguiente cuadro se detallan las licitaciones de suministro adjudicadas desde el 10 de noviembre de 2006 y cuyos contratos de suministro han iniciado suministro a la fecha.

Tabla 1: Licitaciones de suministro y empresas distribuidoras participantes¹

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
2006/01	CGED 2006/01	CGE Distribución
2006/01	CHL 2006/01	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2006/01	CHQ 2006/01	Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luzlinares y LuzParral
2006/01	EMEL-SIC 2006/01	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/01-2	EMEL-SIC 2006/01-2	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/02	CHL 2006/02	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2006/02-2	CHL 2006/02-2	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2008/01	CGED 2008/01	CGE Distribución
2008/01	CHQ 2008/01	Chilquinta, Edecsa, Emelca, Litoral, LuzLinaires y LuzParral
2008/01	EMEL-SING 2008/01	Emelari, Eliqsa y Elecda
2008/01-2	CGED 2008/01-2	CGE Distribución
2010/01	CHQ 2010/01	Chilquinta y Litoral
2010/01	CHL 2010/01	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes
2013/01	SIC 2013/01	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03	SIC 2013/03	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03-2	SIC 2013/03-2	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/02	2015/02	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral,

¹ Cabe señalar que las empresas Emelectric y Emetal han sido disueltas, constituyéndose la empresa CGE Distribución en su sucesora legal en todos sus derechos y obligaciones. Igual situación ocurre con Enelsa, cuya sucesora legal es Conafe.

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
		Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til – Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

De acuerdo a la normativa vigente, se denomina “Puntos de Ofertas” a las barras o nudos del sistema eléctrico en los que los proponentes ofertan los precios y montos de energía asociados al suministro licitado.

Por otra parte, las barras o nudos en los cuales las empresas concesionarias efectúan las respectivas compras de energía y potencia destinadas a abastecer a sus consumidores regulados, al o los adjudicatarios de la licitación, se denominan indistintamente “Puntos de Suministro” o “Puntos de Compra”. Lo anterior, sin perjuicio de que un Punto de Suministro puede ser, a la vez, un Punto de Oferta.

En caso de que existan Puntos de Suministro que no coincidan con los Puntos de Oferta, los precios de compra de energía y potencia en dichos Puntos de Suministro se han determinado según el siguiente criterio:

- Precio de energía: Corresponde al precio de oferta del proponente establecido en el respectivo Punto de Oferta señalado en las Bases, multiplicado por el cociente entre el factor de modulación asociado al Punto de Suministro respectivo y el factor de modulación asociado al Punto de Oferta.
- Precio de potencia: Corresponde al precio de potencia para el respectivo sistema eléctrico, establecido en el decreto de precios de nudo de corto plazo vigente a la fecha del llamado a licitación, multiplicado por el cociente entre el factor de modulación asociado al Punto de Suministro respectivo y el factor de modulación asociado al Punto de Oferta.

Los factores de modulación corresponderán a los factores de modulación de energía y potencia incluidos en el Decreto de Precios de Nudo de Corto Plazo vigente a la fecha de facturación.

En consistencia con el artículo 156º de la Ley, los precios de energía y potencia, tanto en los Puntos de Oferta como de Suministro, obtenidos según lo expuesto en los párrafos precedentes, son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 11º de la Resolución Exenta N° 72, durante la vigencia del mecanismo de estabilización definido en la Ley N° 21.185, los precios de nudo de largo plazo de energía y potencia que las concesionarias de servicio público de distribución deberán pagar a sus suministradores considerarán la aplicación de un factor de ajuste que permita asegurar que, la facturación de los contratos sea coherente con la recaudación esperada en razón del precio estabilizado a cliente regulado o precio estabilizado a cliente regulado ajustado de cada distribuidora.

De igual forma, en virtud de lo señalado en el inciso tercero del artículo 11° y el artículo 25° de la Resolución Exenta N° 72, los precios de energía que las concesionarias pagarán a sus suministradores por sus respectivos contratos, corresponderán al precio de nudo de largo plazo de energía del referido contrato, multiplicado por el factor de ajuste de energía señalado en el punto 5 del presente informe y convertido a moneda nacional, utilizando como tipo de cambio el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de abril a septiembre de 2019, publicados por el Banco Central (694,38 [\$/US\$]).

4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

Para actualizar los PNLP en los Puntos de Suministro, primero se han indexado los precios adjudicados en los Puntos de Oferta, y luego se ha aplicado la relación de los factores de modulación, según lo expuesto en el punto 3.

Para efectos de la evaluación de las fórmulas de indexación se entenderá por:

$PNELP_{Base}$: Precio de Nudo de Energía de Largo Plazo base en el Punto de Oferta de la licitación respectiva, en [US\$/MWh].

$PNPLP_{Base}$: Precio de Nudo de Potencia de Largo Plazo base en el Punto de Oferta de la licitación respectiva, en [US\$/kW/mes].

Cabe destacar que la estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y, por ende, de cada contrato resultante, dependen del proceso licitatorio en el cual se llevó a cabo. Las fórmulas agrupadas según proceso se detallan en el **Anexo 1** del presente informe técnico.

4.1 Actualización y determinación de los PNLP

Conforme a lo establecido en el artículo 161° de la Ley y a lo dispuesto en el artículo 9° de la Resolución Exenta N° 703, la Comisión revisará mensualmente la variación acumulada que experimenten los precios de nudo de largo plazo, conforme a sus respectivas fórmulas de indexación. En caso de que el precio de un contrato de suministro presente una variación acumulada superior al diez por ciento, la Comisión calculará el nuevo precio de nudo promedio de la respectiva empresa concesionaria de distribución, considerando y aplicando los mecanismos de ajuste del artículo 157° de la Ley.

Asimismo, los artículos recién citados disponen que, los PNLP, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo con las fórmulas de indexación contenidas en sus respectivos contratos, con ocasión de cada proceso de fijación de precios de

nudo de corto plazo, es decir el 1° de abril y el 1° de octubre de cada año, de acuerdo a la fecha de inicio de vigencia de dichos precios.

Los precios de nudo de largo plazo, reajustados según lo señalado en los párrafos anteriores, entrarán en vigencia a partir de la fecha que origine la indexación y se aplicarán una vez que se dicte el decreto semestral de precio de nudo promedio correspondiente, con los ajustes definidos en la Ley N° 21.185.

Los PNLP han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de octubre de 2019, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 09T del Ministerio de Energía, de fecha 12 de agosto de 2019, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 09T/2019”.

Para la presente fijación, se han considerado los descuentos del monto del Cargo Equivalente de Transmisión Final en el precio total de energía de los contratos, en virtud de lo señalado en las Resoluciones Exentas N° 294 a N° 305 de la Comisión, de fecha 9 de mayo de 2019, que aprueban modificaciones de contratos de suministro conforme a lo dispuesto en el literal i. de la letra E. del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936 y el artículo 8° de la Resolución Exenta CNE N° 07, de 8 de enero de 2019, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 184 y N° 245, ambas de 2019 y la Resolución Exenta N° 328 de la Comisión, de fecha 27 de mayo de 2019, que complementa Resolución Exenta CNE N° 299, de 9 de mayo de 2019, que aprueba modificaciones de contratos de suministro de Aes Gener S.A. de procesos de licitación que indica, conforme a lo dispuesto en el literal i. de la letra E. del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936 y el artículo 8° de la Resolución Exenta CNE N° 07, de 8 de enero de 2019, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 184 y N° 245, ambas de 2019.

4.2 Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final

Para la modelación de los contratos de suministro que dan origen a los Precios de Nudo Promedio traspasables a cliente regulado se han utilizado los índices contenidos de la tabla 1 del **Anexo 2** del presente informe técnico.

5. FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN

5.1 Factores de ajuste de energía y potencia Factores de ajuste aplicables a los PNLP de energía y potencia

Conforme a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72, durante la vigencia del mecanismo de estabilización, los precios de energía y potencia que las distribuidoras pagarán, en cada facturación mensual, a sus suministradores

considerarán la aplicación de factores de ajustes de energía y de potencia que permitan asegurar que la facturación de los contratos sea coherente con la recaudación esperada en razón del Precio Estabilizado a Cliente Regulado (en adelante, “PEC”) o PEC Ajustado de la correspondiente distribuidora, de acuerdo a lo establecido en el decreto tarifario respectivo.

El Factor de Ajuste de Energía será calculado por la Comisión, de acuerdo a lo siguiente:

- i. Para aquellos períodos tarifarios anteriores al 1º de julio de 2023:

$$f_e = \min \left(1; \frac{(R_{PEC}^e - R_{C21}^e - DF_{C21} - Def_D - ES)}{R_{PNLP}^e} \right)$$

- ii. Para aquellos períodos tarifarios posteriores al 30 de junio de 2023:

$$f_e = 1$$

Donde:

f_e : Factor único de ajuste de los precios de energía de los Contratos. Dicho factor será mayor o igual a cero.

R_{PEC}^e : Recaudación proyectada a precios de energía PEC, determinada como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de las diferentes Distribuidoras durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustado, según corresponda, respectivos de cada Distribuidora, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R_{C21}^e : Pago proyectado de energía de los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, determinado como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro a partir del año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de energía de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

Def_D : Déficit Semestral de las Distribuidoras, calculado de conformidad a lo establecido en el artículo 17º, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

DF_{C21} : Suma de las Diferencias de Facturación de los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, calculada de conformidad a lo establecido en el artículo 14, en moneda nacional. Dicha variable podrá ser un valor positivo o negativo.

R_{PNLP}^e : Pago proyectado de energía de los Contratos que inician su suministro antes de 2021, determinado como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes

Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro con anterioridad al año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de energía de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

ES: Exceso de Saldos del Sistema, sobre el límite de 1.350 millones de dólares establecido en la Ley N° 21.185, calculado de conformidad a lo establecido en el inciso final del artículo 15° de la Resolución Exenta N° 72, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

De conformidad a lo anterior, los precios de energía que las Distribuidoras pagarán a sus Suministradores por sus respectivos Contratos corresponderán al precio de nudo de largo plazo de energía del Contrato, multiplicado por el Factor de Ajuste de Energía correspondiente, y convertido a moneda nacional de acuerdo al tipo de cambio dispuesto en el artículo 25° de la Resolución Exenta N° 72.

Asimismo, la Comisión calculará un Factor de Ajuste de Potencia de acuerdo a lo siguiente:

- i. Para aquellos períodos tarifarios anteriores al 1º de julio de 2023:

$$f_p = \min \left(1; \frac{(R_{PEC}^p - R_{C21}^p)}{R_{PNLP}^p} \right)$$

- ii. Para aquellos períodos tarifarios posteriores al 30 de junio de 2023:

$$f_p = 1$$

Donde:

f_p : Factor único de ajuste de los precios de potencia de los contratos de suministro. Dicho factor será mayor o igual a cero.

R_{PEC}^p : Recaudación proyectada a precios de potencia PEC, determinada como la suma de la potencia de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de las diferentes Distribuidoras durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustado de potencia, según corresponda, respectivos de cada Distribuidora, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R_{C21}^p : Pago esperado de potencia a los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, determinado como la suma de las potencias de compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro a partir del año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de potencia de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R^p_{PNLP} : Pago proyectado de potencia a los Contratos que inician su suministro antes de 2021, determinado como la suma de las potencias de compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro con anterioridad al año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de potencia de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

Sobre la base de los antecedentes recibidos por esta Comisión en respuesta al Oficio Ordinario N° 75 de 2019, se ha realizado una estimación de las compras de potencia, considerando la proyección de energía para el periodo de fijación con un factor carga equivalente a 0,612.

El cálculo del factor de carga utilizado corresponde a un promedio sistémico calculado con la información real del año 2018, según los antecedentes disponibles, obtenidos como respuesta al Oficio Ordinario N°75 de la Comisión, del 2019, enviado en el contexto del proceso de previsión de demanda.

A efectos del cálculo del factor señalado en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72, se han estimado las recaudaciones de energía y potencia, para lo cual se han valorizados las unidades físicas a los niveles de precios de PEC y PNLP. La siguiente tabla muestra las recaudaciones esperadas para el semestre de la fijación.

Tabla 2: Recaudaciones esperadas

Distribuidora	Compra PNLPE USD	Compra PNLPE \$	Compra PNLP USD	Compra PNLP \$
CEC	5.175.802	3.593.973.207	1.067.339	741.138.702
CGE Distribución	485.561.483	337.164.182.456	99.212.457	68.891.145.630
Chilquinta	118.656.494	82.392.696.204	27.778.437	19.288.791.032
Codiner	3.521.985	2.445.595.624	728.721	506.009.144
Coelcha	2.594.118	1.801.303.787	528.795	367.184.531
Colina	3.395.021	2.357.434.989	924.854	642.199.919
Conafe	95.225.345	66.122.575.055	19.524.519	13.557.435.470
Coopelan	5.043.512	3.502.113.896	1.041.801	723.405.935
Coopersol	67.114	46.602.755	16.589	11.519.143
Cooprel	2.307.604	1.602.353.802	473.428	328.738.807
Copelec	10.320.079	7.166.056.735	2.172.474	1.508.522.621
Crell	4.730.195	3.284.552.487	957.943	665.176.548
Edecsa	2.836.984	1.969.944.891	631.251	438.327.921
EEPA	6.626.896	4.601.583.818	2.082.218	1.445.850.821
Elecda	39.338.044	27.315.551.000	11.490.074	7.978.477.455

Distribuidora	Compra PNLPE USD	Compra PNLPE \$	Compra PNLPPE USD	Compra PNLPPE \$
Eliqsa	22.185.464	15.405.142.478	6.606.185	4.587.202.970
Emelari	13.085.780	9.086.504.225	3.893.115	2.703.300.995
Emelat	25.649.133	17.810.244.952	5.597.188	3.886.575.199
Emelca	1.138.779	790.745.536	233.939	162.442.888
Enel Distribución	385.567.099	267.730.082.286	105.113.267	72.988.550.137
Frontel	48.223.808	33.485.647.549	10.066.600	6.990.045.486
Litoral	6.715.024	4.662.778.594	1.547.569	1.074.600.675
Luz Osorno	7.220.377	5.013.685.488	1.513.929	1.051.242.250
Luzandes	300.006	208.318.368	81.766	56.776.682
Luzlinares	7.465.597	5.183.961.290	1.689.018	1.172.820.393
Luzparral	10.307.639	7.157.418.395	2.240.573	1.555.809.357
Saes	81.304.182	56.455.997.789	17.196.977	11.941.236.842
Socoepa	1.926.101	1.337.446.251	396.324	275.199.788
Tilitil	607.186	421.617.778	167.192	116.094.905
Total	1.397.096.851	970.116.111.687	324.974.542	225.655.822.248

Por su parte, mediante Oficio Ordinario N° 650, de fecha 30 de agosto de 2019, cuyo plazo de respuesta fue extendido por medio de Oficios Ordinarios N° 681, de fecha 12 de septiembre de 2019, y N° 706, de 25 de septiembre de 2019, esta Comisión solicitó a las empresas distribuidoras informar las diferencias de facturación generadas por la aplicación del Decreto Supremo N° 7T de 2018 y el Decreto Supremo N° 20T, de 2018. De acuerdo con la información remitida, esta fijación considera las diferencias de facturación comprendidas durante el período de enero a mayo de 2019.

Adicionalmente, se han incorporado los saldos de facturación y aquellos asociados a Ajuste y Recargos informados por el Coordinador, conforme a los antecedentes disponibles a la fecha.

Saldos	Monto [\$]
Monto no recaudado CEDR (hasta febrero 2018)	141.644.264
Saldos AR (Hasta diciembre 2019)	-14.183.370.271
Corrección	9.049.145.116
Pago Multas a diciembre 2019	-1.757.332.442
Saldos Retraso Decreto 20T/2018	100.095.876.817
Total	93.345.963.484

Cabe hacer presente que, el presente informe se construye sobre los contratos suscritos entre empresas generadoras y distribuidoras y representa los pagos que corresponde efectuar respecto de éstos, de acuerdo a lo que señala la normativa vigente.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, excepcionalmente, este informe puede no representar necesariamente los flujos reales se han verificado en la práctica entre empresas generadoras y distribuidoras, de modo que es deber de éstas ajustar sus facturaciones efectivas con el objeto de reflejar los valores contenidos en el presente documento.

Atendido lo señalado en los párrafos anteriores, los factores de ajuste de energía y potencia calculados en la presente fijación son los que se detallan a continuación:

Factor de Ajuste de Energía	0,875
Factor de Ajuste de Potencia	0,913

Considerando la aplicación de los factores ya descritos, a continuación, se expone una tabla que contiene los correspondientes PNLP ajustados.

Tabla 3: Precios de Nudo de Largo Plazo ajustados

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	85,388	8,999	2,685	57,427	6.248,45	50,276	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	85,388	8,999	2,685	57,427	6.248,45	50,276	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	85,388	8,999	2,685	57,427	6.248,45	50,276	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coelcha	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	91,184	9,567	4,114	60,460	6.642,85	52,931	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Coelcha	103,476	9,567	2,189	70,332	6.642,85	61,574	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	85,388	8,999	2,867	57,301	6.248,45	50,166	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	85,388	8,999	2,739	57,390	6.248,45	50,244	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	85,388	8,999	2,847	57,315	6.248,45	50,178	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	85,388	8,999	3,132	57,117	6.248,45	50,005	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	85,388	8,999	3,503	56,859	6.248,45	49,779	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	85,388	8,999	3,123	57,123	6.248,45	50,010	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	85,388	8,999	2,859	57,307	6.248,45	50,171	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	85,388	8,999	3,345	56,969	6.248,45	49,875	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	85,388	8,999	2,754	57,380	6.248,45	50,235	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Crell	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	85,388	8,999	2,485	57,567	6.248,45	50,399	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	85,388	8,999	2,682	57,430	6.248,45	50,279	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	85,388	8,999	3,006	57,205	6.248,45	50,082	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	85,388	8,999	2,220	57,751	6.248,45	50,560	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	85,388	8,999	3,199	57,071	6.248,45	49,964	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	85,388	8,999	2,855	57,310	6.248,45	50,174	5.706,68

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	85,388	8,999	2,443	57,596	6.248,45	50,424	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	85,388	8,999	2,980	57,223	6.248,45	50,097	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	85,388	8,999	3,176	57,086	6.248,45	49,977	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	85,388	8,999	2,918	57,265	6.248,45	50,134	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	85,388	8,999	3,186	57,080	6.248,45	49,972	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	85,388	8,999	3,279	57,015	6.248,45	49,915	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	85,388	8,999	3,364	56,956	6.248,45	49,864	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesá	85,388	8,999	3,134	57,116	6.248,45	50,004	5.706,68

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saes	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saes	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	85,388	8,999	2,805	57,344	6.248,45	50,203	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,45	55,624	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	85,388	8,999	2,867	57,301	6.248,45	50,166	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	85,388	8,999	2,739	57,390	6.248,45	50,244	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	85,388	8,999	2,847	57,315	6.248,45	50,178	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	85,388	8,999	3,132	57,117	6.248,45	50,005	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	85,388	8,999	3,503	56,859	6.248,45	49,779	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	85,388	8,999	3,123	57,123	6.248,45	50,010	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	85,388	8,999	2,859	57,307	6.248,45	50,171	5.706,68

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	85,388	8,999	3,345	56,969	6.248,45	49,875	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	85,388	8,999	2,754	57,380	6.248,45	50,235	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	85,388	8,999	2,485	57,567	6.248,45	50,399	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	85,388	8,999	2,682	57,430	6.248,45	50,279	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	85,388	8,999	3,006	57,205	6.248,45	50,082	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	85,388	8,999	2,220	57,751	6.248,45	50,560	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIQSA	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIQSA	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	85,388	8,999	3,199	57,071	6.248,45	49,964	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	85,388	8,999	2,855	57,310	6.248,45	50,174	5.706,68

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	85,388	8,999	2,443	57,596	6.248,45	50,424	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	85,388	8,999	2,980	57,223	6.248,45	50,097	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	85,388	8,999	3,176	57,086	6.248,45	49,977	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	85,388	8,999	2,918	57,265	6.248,45	50,134	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	85,388	8,999	3,186	57,080	6.248,45	49,972	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	85,388	8,999	3,279	57,015	6.248,45	49,915	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	85,388	8,999	3,364	56,956	6.248,45	49,864	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesá	85,388	8,999	3,134	57,116	6.248,45	50,004	5.706,68

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saes	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saes	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	85,388	8,999	2,805	57,344	6.248,45	50,203	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,45	42,438	5.706,68
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,45	44,265	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	85,388	8,999	2,867	57,301	6.248,45	50,166	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	CEC	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	85,388	8,999	2,739	57,390	6.248,45	50,244	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	85,388	8,999	2,847	57,315	6.248,45	50,178	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	85,388	8,999	3,132	57,117	6.248,45	50,005	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Codiner	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	85,388	8,999	3,503	56,859	6.248,45	49,779	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Conafe	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	85,388	8,999	3,123	57,123	6.248,45	50,010	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	85,388	8,999	2,859	57,307	6.248,45	50,171	5.706,68

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	85,388	8,999	3,345	56,969	6.248,45	49,875	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	85,388	8,999	2,754	57,380	6.248,45	50,235	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	85,388	8,999	2,485	57,567	6.248,45	50,399	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	85,388	8,999	2,682	57,430	6.248,45	50,279	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	85,388	8,999	3,006	57,205	6.248,45	50,082	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIQLSA	85,388	8,999	2,220	57,751	6.248,45	50,560	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQLSA	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQLSA	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	85,388	8,999	3,199	57,071	6.248,45	49,964	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	85,388	8,999	2,855	57,310	6.248,45	50,174	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	85,388	8,999	2,443	57,596	6.248,45	50,424	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	85,388	8,999	2,980	57,223	6.248,45	50,097	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	85,388	8,999	3,176	57,086	6.248,45	49,977	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	85,388	8,999	2,918	57,265	6.248,45	50,134	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	85,388	8,999	3,186	57,080	6.248,45	49,972	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	85,388	8,999	3,279	57,015	6.248,45	49,915	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	85,388	8,999	3,364	56,956	6.248,45	49,864	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesha	85,388	8,999	3,134	57,116	6.248,45	50,004	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesha	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saes	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	85,388	8,999	2,805	57,344	6.248,45	50,203	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,45	62,168	5.706,68
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,45	63,477	5.706,68
CGED 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	67,409	9,087	4,631	43,592	6.310,12	38,164	5.763,00
CGED 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	58,733	9,087	2,333	39,163	6.310,12	34,286	5.763,00
CGED 2008/01	BS1	BB	CAMPANARIO	CGE Distribución	122,166	9,808	0,000	84,830	6.810,64	74,267	6.220,13
CGED 2008/01	BS1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	145,714	9,808	4,376	98,143	6.810,64	85,922	6.220,13
CGED 2008/01	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	129,565	9,808	3,216	87,734	6.810,64	76,809	6.220,13
CGED 2008/01	BS1	BV	CAMPANARIO	CGE Distribución	122,166	9,808	0,000	84,830	6.810,64	74,267	6.220,13
CGED 2008/01	BS1	BV	COLBÚN	CGE Distribución	145,714	9,808	4,376	98,143	6.810,64	85,922	6.220,13
CGED 2008/01	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	129,565	9,808	3,216	87,734	6.810,64	76,809	6.220,13
CGED 2008/01	BS2	BB	ENDESA	CGE Distribución	119,598	9,808	2,740	81,144	6.810,64	71,040	6.220,13
CGED 2008/01	BS2	BV	ENDESA	CGE Distribución	119,598	9,808	2,740	81,144	6.810,64	71,040	6.220,13
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. ALMAGRO	CGE Distribución	119,304	9,808	0,000	82,842	6.810,64	72,526	6.220,13
CGED 2008/01-2	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	117,546	9,808	2,333	80,002	6.810,64	70,040	6.220,13
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	108,811	9,808	3,216	73,323	6.810,64	64,193	6.220,13
CGED 2008/01-2	BS1	BB	PUNTILLA	CGE Distribución	123,116	9,808	2,377	83,839	6.810,64	73,399	6.220,13
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. ALMAGRO	CGE Distribución	119,304	9,808	0,000	82,842	6.810,64	72,526	6.220,13
CGED 2008/01-2	BS1	BV	ENDESA	CGE Distribución	117,546	9,808	2,333	80,002	6.810,64	70,040	6.220,13
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	108,811	9,808	3,216	73,323	6.810,64	64,193	6.220,13
CGED 2008/01-2	BS1	BV	PUNTILLA	CGE Distribución	123,116	9,808	2,377	83,839	6.810,64	73,399	6.220,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EEPA	75,099	9,019	1,193	51,319	6.262,38	44,929	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EEPA	57,964	9,019	2,402	38,581	6.262,38	33,777	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	EEPA	71,227	9,019	2,672	47,603	6.262,38	41,675	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	75,099	9,019	1,193	51,319	6.262,38	44,929	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	57,964	9,019	2,402	38,581	6.262,38	33,777	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	Enel Distribución	71,227	9,019	2,010	48,063	6.262,38	42,078	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	EEPA	75,099	9,019	1,193	51,319	6.262,38	44,929	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	EEPA	57,964	9,019	2,402	38,581	6.262,38	33,777	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	EEPA	71,227	9,019	2,672	47,603	6.262,38	41,675	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	75,099	9,019	1,193	51,319	6.262,38	44,929	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	57,964	9,019	2,402	38,581	6.262,38	33,777	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	Enel Distribución	71,227	9,019	2,010	48,063	6.262,38	42,078	5.719,41
CHL 2006/01	BB1	BB2	AES GENER	EEPA	74,684	9,019	1,193	51,031	6.262,38	44,676	5.719,41
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EEPA	58,281	9,019	2,402	38,802	6.262,38	33,970	5.719,41
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Enel Distribución	74,684	9,019	1,193	51,031	6.262,38	44,676	5.719,41
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Enel Distribución	58,281	9,019	2,402	38,802	6.262,38	33,970	5.719,41
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	EEPA	74,684	9,019	1,193	51,031	6.262,38	44,676	5.719,41
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	EEPA	58,281	9,019	2,402	38,802	6.262,38	33,970	5.719,41
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Enel Distribución	74,684	9,019	1,193	51,031	6.262,38	44,676	5.719,41
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Enel Distribución	58,281	9,019	2,402	38,802	6.262,38	33,970	5.719,41
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	EEPA	72,360	8,951	4,098	47,399	6.215,64	41,497	5.676,72
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	EEPA	59,160	8,951	2,988	39,004	6.215,64	34,147	5.676,72
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Enel Distribución	72,360	8,951	4,293	47,264	6.215,64	41,378	5.676,72
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	59,160	8,951	2,693	39,209	6.215,64	34,327	5.676,72

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	EEPA	72,360	8,951	4,098	47,399	6.215,64	41,497	5.676,72
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	EEPA	59,160	8,951	2,988	39,004	6.215,64	34,147	5.676,72
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Enel Distribución	72,360	8,951	4,293	47,264	6.215,64	41,378	5.676,72
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	59,160	8,951	2,693	39,209	6.215,64	34,327	5.676,72
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	EEPA	71,940	8,951	4,098	47,108	6.215,64	41,242	5.676,72
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Enel Distribución	71,940	8,951	4,293	46,972	6.215,64	41,123	5.676,72
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	EEPA	71,940	8,951	4,098	47,108	6.215,64	41,242	5.676,72
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Enel Distribución	71,940	8,951	4,293	46,972	6.215,64	41,123	5.676,72
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	EEPA	71,557	8,951	4,098	46,842	6.215,64	41,009	5.676,72
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	EEPA	59,160	8,951	2,988	39,004	6.215,64	34,147	5.676,72
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Enel Distribución	71,557	8,951	4,293	46,706	6.215,64	40,890	5.676,72
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Enel Distribución	59,160	8,951	2,693	39,209	6.215,64	34,327	5.676,72
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	71,557	8,951	4,098	46,842	6.215,64	41,009	5.676,72
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	59,160	8,951	2,988	39,004	6.215,64	34,147	5.676,72
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	71,557	8,951	4,293	46,706	6.215,64	40,890	5.676,72
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	59,160	8,951	2,693	39,209	6.215,64	34,327	5.676,72
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	EEPA	81,250	8,951	1,331	55,494	6.215,64	48,584	5.676,72
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	81,250	8,951	1,292	55,522	6.215,64	48,608	5.676,72
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	EEPA	81,250	8,951	1,331	55,494	6.215,64	48,584	5.676,72
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	81,250	8,951	1,292	55,522	6.215,64	48,608	5.676,72
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	97,858	10,545	3,085	65,808	7.322,32	57,613	6.687,44
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Chilquinta	75,037	9,087	1,420	51,118	6.310,12	44,753	5.763,00
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Chilquinta	58,357	9,087	2,740	38,620	6.310,12	33,811	5.763,00
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EDECSEA	75,037	9,087	1,420	51,118	6.310,12	44,753	5.763,00

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EDECSA	58,357	9,087	2,740	38,620	6.310,12	33,811	5.763,00
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Litoral	75,037	9,087	1,420	51,118	6.310,12	44,753	5.763,00
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Litoral	58,357	9,087	2,740	38,620	6.310,12	33,811	5.763,00
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzLinares	75,037	9,087	1,420	51,118	6.310,12	44,753	5.763,00
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzLinares	58,357	9,087	2,740	38,620	6.310,12	33,811	5.763,00
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzParral	75,037	9,087	1,420	51,118	6.310,12	44,753	5.763,00
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzParral	58,357	9,087	2,740	38,620	6.310,12	33,811	5.763,00
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	57,352	9,087	2,740	37,922	6.310,12	33,200	5.763,00
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EDECSA	57,352	9,087	2,740	37,922	6.310,12	33,200	5.763,00
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Litoral	57,352	9,087	2,740	37,922	6.310,12	33,200	5.763,00
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzLinares	57,352	9,087	2,740	37,922	6.310,12	33,200	5.763,00
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzParral	57,352	9,087	2,740	37,922	6.310,12	33,200	5.763,00
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Chilquinta	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EDECSA	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EMELCA	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Litoral	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzLinares	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzParral	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Chilquinta	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Chilquinta	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EDECSA	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EDECSA	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EMELCA	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EMELCA	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Litoral	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Litoral	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzLinares	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzLinares	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzParral	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,64	62,224	6.220,13
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzParral	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,64	71,336	6.220,13
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Chilquinta	97,911	10,545	3,015	65,894	7.322,32	57,689	6.687,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	103,920	10,545	5,138	68,592	7.322,32	60,051	6.687,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Chilquinta	102,169	10,545	5,138	67,376	7.322,32	58,986	6.687,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Litoral	97,911	10,545	3,015	65,894	7.322,32	57,689	6.687,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Litoral	103,920	10,545	5,138	68,592	7.322,32	60,051	6.687,44
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Litoral	102,169	10,545	5,138	67,376	7.322,32	58,986	6.687,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Chilquinta	96,835	10,545	3,015	65,147	7.322,32	57,035	6.687,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	103,920	10,545	5,138	68,592	7.322,32	60,051	6.687,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Chilquinta	101,585	10,545	5,138	66,971	7.322,32	58,631	6.687,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Litoral	96,835	10,545	3,015	65,147	7.322,32	57,035	6.687,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Litoral	103,920	10,545	5,138	68,592	7.322,32	60,051	6.687,44
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Litoral	101,585	10,545	5,138	66,971	7.322,32	58,631	6.687,44

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Chilquinta	96,297	10,545	3,015	64,773	7.322,32	56,707	6.687,44
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	102,753	10,545	5,138	67,782	7.322,32	59,342	6.687,44
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Litoral	96,297	10,545	3,015	64,773	7.322,32	56,707	6.687,44
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Litoral	102,753	10,545	5,138	67,782	7.322,32	59,342	6.687,44
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,530	9,087	2,104	42,653	6.310,12	37,342	5.763,00
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Elecda	63,530	9,087	2,104	42,653	6.310,12	37,342	5.763,00
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Emelat	63,530	9,087	2,104	42,653	6.310,12	37,342	5.763,00
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,530	9,087	2,104	42,653	6.310,12	37,342	5.763,00
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,530	9,087	2,104	42,653	6.310,12	37,342	5.763,00
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Elecda	75,911	9,087	1,420	51,725	6.310,12	45,284	5.763,00
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Emelat	75,911	9,087	1,420	51,725	6.310,12	45,284	5.763,00
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	67,590	9,087	1,420	45,947	6.310,12	40,225	5.763,00
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	67,590	9,087	1,420	45,947	6.310,12	40,225	5.763,00
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,99	47,298	6.504,48
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,99	47,298	6.504,48
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,99	47,298	6.504,48
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,99	47,298	6.504,48
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,99	47,298	6.504,48
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,99	47,298	6.504,48
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CEC	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CEC	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,31	81,975	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Codiner	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Codiner	140,088	9,613	4,933	93,849	6.675,31	82,163	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Conafe	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,31	81,975	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coopelan	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Cooprel	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Copelec	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Copelec	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Crell	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Crell	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EDEC SA	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EDEC SA	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EEPA	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EEPA	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Elecdá	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Elecdá	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,31	81,975	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELAT	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,31	81,975	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELCA	140,088	9,613	4,933	93,849	6.675,31	82,163	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Enel Distribución	140,088	9,613	4,919	93,859	6.675,31	82,171	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Frontel	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Frontel	140,088	9,613	4,933	93,849	6.675,31	82,163	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Litoral	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Luz Osorno	140,088	9,613	4,933	93,849	6.675,31	82,163	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzLinares	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzParral	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Saespa	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Saespa	140,088	9,613	4,933	93,849	6.675,31	82,163	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Socoepa	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,31	82,038	6.096,53
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,31	81,975	6.096,53
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,31	81,975	6.096,53
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,31	65,017	6.096,53
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,31	81,975	6.096,53
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CEC	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta							
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Codiner	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Conafe	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Copelec	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Crell	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EEPA	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Elecdra	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Frontel	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Litoral	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Saespa	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,71	72,018	6.128,86	
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.		CEC	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.		CEC	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saespa	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saespa	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	95,475	9,567	1,278	65,408	6.642,85	57,263	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	95,475	9,567	1,181	65,476	6.642,85	57,323	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	95,475	9,567	1,344	65,363	6.642,85	57,224	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EDECSA	95,475	9,567	1,182	65,475	6.642,85	57,322	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECSA	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	95,475	9,567	1,292	65,399	6.642,85	57,255	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELAT	95,475	9,567	1,288	65,402	6.642,85	57,258	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELCA	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	95,475	9,567	1,328	65,374	6.642,85	57,233	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	95,475	9,567	1,191	65,469	6.642,85	57,317	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	95,475	9,567	1,326	65,375	6.642,85	57,234	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzLinares	95,475	9,567	1,229	65,442	6.642,85	57,293	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzLinares	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzParral	95,475	9,567	1,170	65,483	6.642,85	57,329	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzParral	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	SaesA	95,475	9,567	1,326	65,375	6.642,85	57,234	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SaesA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saes	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saes	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saes	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,85	58,041	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saes	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saes	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzParral	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saes	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	91,184	9,567	3,957	60,568	6.642,85	53,026	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,184	9,567	3,533	60,863	6.642,85	53,284	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	91,184	9,567	3,701	60,747	6.642,85	53,183	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	91,184	9,567	3,717	60,735	6.642,85	53,172	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	91,184	9,567	3,804	60,675	6.642,85	53,119	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	91,184	9,567	4,278	60,346	6.642,85	52,831	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	91,184	9,567	3,661	60,774	6.642,85	53,206	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	91,184	9,567	4,119	60,456	6.642,85	52,928	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	91,184	9,567	4,104	60,466	6.642,85	52,937	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	91,184	9,567	3,138	61,137	6.642,85	53,524	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	91,184	9,567	3,139	61,136	6.642,85	53,523	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	91,184	9,567	3,504	60,883	6.642,85	53,302	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	91,184	9,567	3,614	60,807	6.642,85	53,235	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	91,184	9,567	3,611	60,809	6.642,85	53,237	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	91,184	9,567	2,766	61,395	6.642,85	53,750	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	91,184	9,567	3,754	60,710	6.642,85	53,150	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	91,184	9,567	3,517	60,874	6.642,85	53,294	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	91,184	9,567	3,523	60,870	6.642,85	53,290	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	91,184	9,567	2,911	61,295	6.642,85	53,662	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	91,184	9,567	2,912	61,294	6.642,85	53,661	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzLinares	91,184	9,567	3,331	61,004	6.642,85	53,408	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzLinares	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzParral	91,184	9,567	3,148	61,131	6.642,85	53,519	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzParral	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saespa	91,184	9,567	3,950	60,573	6.642,85	53,030	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saespa	91,184	9,567	4,135	60,445	6.642,85	52,918	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saespa	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	91,184	9,567	3,273	61,044	6.642,85	53,443	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecdsa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzParral	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saespa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	103,476	9,567	2,133	70,370	6.642,85	61,607	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	103,476	9,567	1,895	70,536	6.642,85	61,753	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	103,476	9,567	1,521	70,795	6.642,85	61,979	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CHILQUINTA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	103,476	9,567	2,082	70,406	6.642,85	61,639	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CODINER	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CODINER	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	103,476	9,567	2,062	70,419	6.642,85	61,650	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPELAN	103,476	9,567	2,162	70,350	6.642,85	61,590	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPELAN	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPELAN	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPELAN	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	103,476	9,567	1,992	70,469	6.642,85	61,694	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPREL	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	103,476	9,567	2,098	70,394	6.642,85	61,628	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELEC	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	103,476	9,567	2,151	70,358	6.642,85	61,597	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CRELL	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CRELL	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	103,476	9,567	1,507	70,805	6.642,85	61,988	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EDECSA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	103,476	9,567	1,424	70,862	6.642,85	62,038	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	103,476	9,567	2,019	70,449	6.642,85	61,676	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	ELECDA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	103,476	9,567	1,963	70,489	6.642,85	61,711	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	103,476	9,567	1,507	70,805	6.642,85	61,988	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELCA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Enel Distribución	103,476	9,567	1,715	70,661	6.642,85	61,862	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	103,476	9,567	1,566	70,764	6.642,85	61,952	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	FRONTEL	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	103,476	9,567	1,558	70,770	6.642,85	61,957	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LITORAL	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	103,476	9,567	1,806	70,598	6.642,85	61,807	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	103,476	9,567	1,697	70,673	6.642,85	61,873	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZLINARES	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZLINARES	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZPARRAL	103,476	9,567	1,459	70,838	6.642,85	62,017	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZPARRAL	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	103,476	9,567	1,806	70,598	6.642,85	61,807	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SAESA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SAESA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPA	103,476	9,567	2,068	70,416	6.642,85	61,648	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SOCOEPA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	95,475	9,567	1,278	65,408	6.642,85	57,263	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,184	9,567	3,533	60,863	6.642,85	53,284	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	103,476	9,567	1,895	70,536	6.642,85	61,753	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	95,475	9,567	1,278	65,408	6.642,85	57,263	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,184	9,567	3,533	60,863	6.642,85	53,284	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	103,476	9,567	1,895	70,536	6.642,85	61,753	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,85	71,743	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	95,475	9,567	1,344	65,363	6.642,85	57,224	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,85	76,023	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,85	64,086	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,85	72,476	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,85	78,193	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	91,184	9,567	3,804	60,675	6.642,85	53,119	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,85	52,094	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,85	65,637	6.066,88
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	103,476	9,567	2,062	70,419	6.642,85	61,650	6.066,88
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,85	66,583	6.066,88
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,85	71,315	6.066,88
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,85	67,316	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELAT	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZLINARES	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SAESA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZ OSORNO	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPELAN	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CODINER	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SOCOEPA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CRELL	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,85	60,342	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LITORAL	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EDEC SA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ LINARES	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ PARRAL	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELCA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SAESA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPELAN	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CODINER	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SOCOEPA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CRELL	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,85	74,881	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/Kw-mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CONAFE	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	ELECDA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELAT	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LITORAL	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EDECESA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZLINARES	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELCA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SAESA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COELCHA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPELAN	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CODINER	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SOCOEPA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CRELL	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELEC	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPREL	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,85	73,838	6.066,88

Se hace presente que, a efectos de las respectivas facturaciones, aquellos contratos cuyos precios corresponden a los definidos en el decreto de precios de nudo de corto plazo correspondiente, deberán ser ajustados por los factores de ajuste de energía y potencia definidos en este capítulo.

5.2 Saldos por mecanismo de estabilización

El artículo 7° de la Resolución Exenta N° 72 establece que el presente informe deberá incluir, para cada Contrato, un cálculo de las diferencias originadas por la aplicación del mecanismo de estabilización, las que se denominarán Saldos.

La contabilización de Saldos deberá considerar las diferencias que se produzcan, a partir del mes de noviembre de 2019, tanto para energía como para potencia, entre el precio que hubiera aplicado de conformidad a las condiciones del correspondiente contrato y el precio establecido en el decreto de precios de nudo promedio respectivo.

Dichas diferencias se medirán como el producto entre las compras reales del período mensual correspondiente, a nivel de punto de compra, y la diferencia entre el precio de nudo de largo plazo vigente al momento de facturación y el precio establecido en el decreto vigente al momento de la aplicación de la tarifa, de conformidad a lo establecido en la letra a) del artículo 8° de la Resolución Exenta N° 72, o artículo 11° letra b) de la Resolución Exenta N° 703, según corresponda, convertido a dólares de los Estados Unidos de América, de acuerdo al promedio mensual del dólar observado del respectivo mes de facturación publicado por el Banco Central de Chile. El valor resultante de dichas diferencias podrá ser positivo o negativo.

Adicionalmente, la contabilización de Saldos de cada contrato deberá considerar el Saldo total del período semestral anterior.

A su vez, la contabilización de Saldos deberá incorporar: i) las diferencias de facturación a que se refiere el artículo 13° de la Resolución N° 703 que no hayan sido pagadas a la fecha de publicación de la Ley N° 21.185, y; ii) las Diferencias por Compras a que hace referencia el artículo 17° de la Resolución N° 703 que no hayan sido pagadas por las facturaciones de AAT a la fecha de publicación de la Ley N° 21.185.

Para tales efectos, dichos montos serán determinados al 31 de octubre de 2019, considerando los reajustes e intereses que les correspondía aplicar de acuerdo a la normativa vigente a dicha fecha, convertidos a dólares de acuerdo al promedio mensual del dólar observado de los Estados Unidos de América publicado por el Banco Central de Chile para el mes de octubre de 2019.

Conforme a lo señalado precedentemente, la siguiente tabla contiene los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización contabilizados a diciembre de 2019.

Saldo	Monto [USD]
Saldos (Periodo Sep-18 a dic-19)	331.260.756
Diferencias por Compras (Periodo Ene-18 a jun-19)	45.784.308
Total	377.045.065

Del mismo modo, el artículo 15° de la Resolución Exenta N° 72 establece que, el presente informe deberá incluir una proyección de la acumulación de Saldos del correspondiente período tarifario. A continuación, se muestra una proyección de acumulación de Saldos durante el período de la presente fijación y una estimación total de Saldos acumulados a junio de 2020.

Saldo	Monto [USD]
Proyección de acumulación de Saldos Periodo	202.149.099
Total saldos acumulados Final del período	579.194.164
Exceso de Saldo de Sistema	0

A continuación, se muestran los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización, identificando al suministrador acreedor de dichos Saldos y la distribuidora deudora correspondiente, calculados conforme a lo dispuesto en el artículo 13° de la Resolución Exenta N° 72.

Tabla 4: Saldos por Suministrador – Distribuidora

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Abengoa	CGE Distribución	-1.429.510
Abengoa	Chilquinta	-117.180
Abengoa	Codiner	-2.450
Abengoa	Coelcha	-12.976
Abengoa	Colina	-10.296
Abengoa	Conafe	-835.571
Abengoa	Coopelan	-1.105
Abengoa	Copelec	-12.755
Abengoa	Crell	0
Abengoa	Edecsa	-2.056
Abengoa	Elecda	-4.983
Abengoa	Emelari	-9.194
Abengoa	Emelat	-72.261
Abengoa	Enel Distribución	-912.458
Abengoa	Frontel	-118.798
Abengoa	Litoral	-7.629
Abengoa	Luz Andes	-924
Abengoa	Luz Linares	-12.903
Abengoa	Luz Osorno	-6.592
Abengoa	Luz Parral	-6.925

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Abengoa	Saesha	-84.980
Abengoa	Socoepa	-759
Abengoa	Til Til	-1.460
Acciona	CEC	-18.676
Acciona	CGE Distribución	-1.651.842
Acciona	Chilquinta	-130.366
Acciona	Codiner	-5.851
Acciona	Coelcha	-16.328
Acciona	Colina	-10.640
Acciona	Conafe	-712.422
Acciona	Coopelan	-9.996
Acciona	Cooprel	-3.812
Acciona	Copelec	-46.590
Acciona	Crell	-10.211
Acciona	Edecsa	-3.107
Acciona	Elecda	-2.873
Acciona	Emelat	-88.252
Acciona	Enel Distribución	-963.546
Acciona	Frontel	-152.449
Acciona	Litoral	-8.062
Acciona	Luz Andes	-975
Acciona	Luz Linares	-13.228
Acciona	Luz Osorno	-7.602
Acciona	Luz Parral	-3.223
Acciona	Saesha	-131.699
Acciona	Socoepa	-3.507
Acciona	Til Til	-1.543
Aela Generación	CGE Distribución	-931.003
Aela Generación	Chilquinta	-252.026
Aela Generación	Codiner	-5.050
Aela Generación	Colina	-12.863
Aela Generación	Conafe	-2.850.239
Aela Generación	Coopelan	-17.068
Aela Generación	Copelec	-131.300
Aela Generación	Crell	0
Aela Generación	Edecsa	0
Aela Generación	Elecda	-26.033

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Aela Generación	Emelari	-83.076
Aela Generación	Enel Distribución	-1.133.575
Aela Generación	Frontel	-90.316
Aela Generación	Litoral	-15.738
Aela Generación	Luz Andes	-1.223
Aela Generación	Luz Linares	-53.671
Aela Generación	Luz Osorno	-8.472
Aela Generación	Luz Parral	-50.537
Aela Generación	Saesha	0
Aela Generación	Til Til	-1.818
Aes Gener	Cge Distribución	-421.445
Aes Gener	Chilquinta	-10.558.037
Aes Gener	Colina	-206.391
Aes Gener	Edecsa	-343.202
Aes Gener	EEPA	-462.046
Aes Gener	Elecda	-21.149
Aes Gener	Emelat	-650.402
Aes Gener	Emelca	-166.552
Aes Gener	Enel Distribución	-19.414.549
Aes Gener	Litoral	-575.861
Aes Gener	Luz Andes	-19.585
Aes Gener	Luz Linares	-636.519
Aes Gener	Luz Parral	-645.143
Aes Gener	Til Til	-30.284
Amunche Solar	Cge Distribución	-87.745
Amunche Solar	Chilquinta	-38.390
Amunche Solar	Codiner	-610
Amunche Solar	Colina	-2.139
Amunche Solar	Conafe	-318.296
Amunche Solar	Coopelan	-2.017
Amunche Solar	Copelec	-15.661
Amunche Solar	Crell	0
Amunche Solar	Edecsa	0
Amunche Solar	Elecda	-3.279
Amunche Solar	Emelari	-12.921
Amunche Solar	Enel Distribución	-189.688
Amunche Solar	Frontel	-10.006

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Amunche Solar	Litoral	-2.186
Amunche Solar	Luz Andes	-202
Amunche Solar	Luz Linares	-8.332
Amunche Solar	Luz Osorno	-1.202
Amunche Solar	Luz Parral	-8.398
Amunche Solar	Saespa	0
Amunche Solar	Til Til	-302
Atacama Generación	CEC	-14.273
Atacama Generación	Coopelan	-16.710
Atacama Generación	Cooprel	-2.769
Atacama Generación	Copelec	-14.438
Atacama Generación	Crell	-6.722
Atacama Generación	Socoepa	-2.067
Cerro Dominador	Copelec	-18.486
Cerro Morado	CEC	-1.869
Cerro Morado	CGE Distribución	-143.732
Cerro Morado	Chilquinta	-11.304
Cerro Morado	Codiner	-850
Cerro Morado	Coelcha	-1.534
Cerro Morado	Colina	-1.154
Cerro Morado	Conafe	-62.921
Cerro Morado	Coopelan	-2.816
Cerro Morado	Cooprel	-467
Cerro Morado	Copelec	-4.464
Cerro Morado	Crell	-1.291
Cerro Morado	Edecsa	-316
Cerro Morado	Elecda	-228
Cerro Morado	Emelat	-7.901
Cerro Morado	Enel Distribución	-106.544
Cerro Morado	Frontel	-11.977
Cerro Morado	Litoral	-615
Cerro Morado	Luz Andes	-103
Cerro Morado	Luz Linares	-1.418
Cerro Morado	Luz Osorno	-1.431
Cerro Morado	Luz Parral	-317
Cerro Morado	Saespa	-10.013
Cerro Morado	Socoepa	-317

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Cerro Morado	Til Til	-170
Chungungo	CEC	-6.781
Chungungo	CGE Distribución	-485.560
Chungungo	Chilquinta	-37.441
Chungungo	Codiner	-3.084
Chungungo	Coelcha	-5.569
Chungungo	Colina	-4.366
Chungungo	Conafe	-210.425
Chungungo	Coopelan	-10.226
Chungungo	Cooprel	-1.693
Chungungo	Copelec	-16.174
Chungungo	Crell	-4.681
Chungungo	Edecsa	-1.048
Chungungo	Elecda	-760
Chungungo	Emelat	-26.457
Chungungo	Enel Distribución	-403.711
Chungungo	Frontel	-38.679
Chungungo	Litoral	-2.025
Chungungo	Luz Andes	-400
Chungungo	Luz Linares	-4.752
Chungungo	Luz Osorno	-4.364
Chungungo	Luz Parral	-1.045
Chungungo	Saesha	-28.293
Chungungo	Socoepa	-1.142
Chungungo	Til Til	-644
Colbún	CEC	-109.444
Colbún	CGE Distribución	-24.077.801
Colbún	Codiner	-104.809
Colbún	Coelcha	-34.207
Colbún	Colina	-143.490
Colbún	Conafe	-79.501
Colbún	Coopelan	-110.035
Colbún	Cooprel	-66.631
Colbún	Copelec	-205.024
Colbún	Crell	40.851
Colbún	EEPA	-156.272
Colbún	Enel Distribución	-13.415.759

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Colbún	Frontel	-1.336.937
Colbún	Luz Andes	-14.078
Colbún	Luz Osorno	-249.842
Colbún	Saesha	-1.165.319
Colbún	Socoepa	-71.298
Colbún	Til Til	-20.849
Contratos a Corto Plazo	Coopelan	-7.762
Diego de Almagro	CGE Distribución	-2.887.992
El Campesino	CEC	-53.995
El Campesino	CGE Distribución	-5.567.264
El Campesino	Chilquinta	-463.345
El Campesino	Codiner	-12.957
El Campesino	Coelcha	-51.795
El Campesino	Colina	-37.729
El Campesino	Conafe	-2.393.479
El Campesino	Coopelan	-72.074
El Campesino	Cooprel	-13.324
El Campesino	Copelec	-137.003
El Campesino	Crell	-38.669
El Campesino	Edecsa	-10.648
El Campesino	Elecda	-9.662
El Campesino	Emelat	-290.158
El Campesino	Enel Distribución	-3.366.746
El Campesino	Frontel	-462.313
El Campesino	Litoral	-28.894
El Campesino	Luz Andes	-3.759
El Campesino	Luz Linares	-41.616
El Campesino	Luz Osorno	-32.974
El Campesino	Luz Parral	-10.953
El Campesino	Saesha	-437.991
El Campesino	Socoepa	-12.314
El Campesino	Til Til	-5.353
Eléctrica Carén	CEC	-3.772
Eléctrica Carén	CGE Distribución	-315.278
Eléctrica Carén	Chilquinta	-23.577
Eléctrica Carén	Codiner	-1.255
Eléctrica Carén	Coelcha	-3.323

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Eléctrica Carén	Colina	-2.020
Eléctrica Carén	Conafe	-138.739
Eléctrica Carén	Coopelan	-4.729
Eléctrica Carén	Cooprel	-949
Eléctrica Carén	Copelec	-9.324
Eléctrica Carén	Crell	-4.411
Eléctrica Carén	Edecsa	-594
Eléctrica Carén	Elecda	-581
Eléctrica Carén	Emelat	-17.727
Eléctrica Carén	Enel Distribución	-184.031
Eléctrica Carén	Frontel	-26.543
Eléctrica Carén	Litoral	-1.461
Eléctrica Carén	Luz Andes	-181
Eléctrica Carén	Luz Linares	-2.522
Eléctrica Carén	Luz Osorno	-2.313
Eléctrica Carén	Luz Parral	-595
Eléctrica Carén	Saesha	-25.202
Eléctrica Carén	Socoepa	-723
Eléctrica Carén	Til Til	-292
Enel Generación	CEC	-352.695
Enel Generación	CGE Distribución	-56.447.927
Enel Generación	Chilquinta	-13.124.300
Enel Generación	Codiner	-236.073
Enel Generación	Coelcha	-245.757
Enel Generación	Colina	-531.474
Enel Generación	Conafe	-7.783.847
Enel Generación	Coopelan	-400.432
Enel Generación	Cooprel	-122.564
Enel Generación	Copelec	-796.360
Enel Generación	Crell	-211.471
Enel Generación	Edecsa	-305.898
Enel Generación	EEPA	-796.927
Enel Generación	Elecda	-79.519
Enel Generación	Emelat	-3.138.540
Enel Generación	Emelca	-112.429
Enel Generación	Enel Distribución	-49.779.476
Enel Generación	Frontel	-3.938.859

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Enel Generación	Litoral	-630.994
Enel Generación	Luz Andes	-52.840
Enel Generación	Luz Linares	-649.670
Enel Generación	Luz Osorno	-490.139
Enel Generación	Luz Parral	-479.385
Enel Generación	Saesha	-4.862.381
Enel Generación	Socoepa	-120.773
Enel Generación	Til Til	-77.088
Engie	CEC	-189.540
Engie	CGE Distribución	-16.635.088
Engie	Chilquinta	-1.307.265
Engie	Codiner	-60.414
Engie	Coelcha	-167.573
Engie	Colina	-107.854
Engie	Conafe	-7.335.440
Engie	Coopelan	-235.033
Engie	Coopersol	-25.314
Engie	Cooprel	-45.197
Engie	Copelec	-477.757
Engie	Crell	-141.569
Engie	Edecsa	-30.614
Engie	Elecda	-11.936.285
Engie	Eliqsa	-6.215.143
Engie	Emelari	-3.720.876
Engie	Emelat	-902.826
Engie	Enel Distribución	-9.818.774
Engie	Frontel	-1.538.433
Engie	Litoral	-81.577
Engie	Luz Andes	-10.363
Engie	Luz Linares	-131.231
Engie	Luz Osorno	-97.890
Engie	Luz Parral	-31.011
Engie	Saesha	-1.483.598
Engie	Socoepa	-36.667
Engie	Til Til	-15.656
ERNC I	CEC	-3.524
ERNC I	CGE Distribución	-280.249

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
ERNC I	Chilquinta	-18.827
ERNC I	Codiner	-1.076
ERNC I	Coelcha	-3.205
ERNC I	Colina	-1.689
ERNC I	Conafe	-122.749
ERNC I	Coopelan	-4.015
ERNC I	Cooprel	-893
ERNC I	Copelec	-8.450
ERNC I	Crell	-3.213
ERNC I	Edecsa	-531
ERNC I	Elecda	-568
ERNC I	Emelat	-17.243
ERNC I	Enel Distribución	-155.971
ERNC I	Frontel	-17.414
ERNC I	Litoral	-1.220
ERNC I	Luz Andes	-151
ERNC I	Luz Linares	-2.109
ERNC I	Luz Osorno	-2.612
ERNC I	Luz Parral	-461
ERNC I	Saesha	-15.444
ERNC I	Socoepa	-610
ERNC I	Til Til	-247
Guacolda	Colina	-35.358
Guacolda	EEPA	-193.176
Guacolda	Enel Distribución	-3.448.363
Guacolda	Luz Andes	-3.552
Guacolda	Til Til	-5.658
Ibereolica Cabo Leones	CGE Distribución	-300.561
Ibereolica Cabo Leones	Chilquinta	-111.368
Ibereolica Cabo Leones	Codiner	-1.404
Ibereolica Cabo Leones	Colina	-5.397
Ibereolica Cabo Leones	Conafe	-1.132.458
Ibereolica Cabo Leones	Coopelan	-5.155
Ibereolica Cabo Leones	Copelec	-49.288
Ibereolica Cabo Leones	Crell	0
Ibereolica Cabo Leones	Edecsa	0
Ibereolica Cabo Leones	Elecda	-12.239

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Ibereolica Cabo Leones	Emelari	-43.140
Ibereolica Cabo Leones	Enel Distribución	-478.350
Ibereolica Cabo Leones	Frontel	-34.106
Ibereolica Cabo Leones	Litoral	-7.678
Ibereolica Cabo Leones	Luz Andes	-492
Ibereolica Cabo Leones	Luz Linares	-21.600
Ibereolica Cabo Leones	Luz Osorno	-3.842
Ibereolica Cabo Leones	Luz Parral	-21.368
Ibereolica Cabo Leones	Saesha	0
Ibereolica Cabo Leones	Til Til	-763
Monte Redondo	CGE Distribución	-3.389.925
Norvind	CEC	-740
Norvind	CGE Distribución	-71.008
Norvind	Chilquinta	-5.903
Norvind	Codiner	-169
Norvind	Coelcha	-680
Norvind	Colina	-481
Norvind	Conafe	-30.912
Norvind	Coopelan	-953
Norvind	Cooprel	-145
Norvind	Copelec	-1.829
Norvind	Crell	-351
Norvind	Edecsa	-143
Norvind	Elecda	-124
Norvind	Emelat	-3.756
Norvind	Enel Distribución	-42.604
Norvind	Frontel	-5.773
Norvind	Litoral	-365
Norvind	Luz Andes	-43
Norvind	Luz Linares	-561
Norvind	Luz Osorno	-303
Norvind	Luz Parral	-154
Norvind	Saesha	-4.435
Norvind	Socoepa	-147
Norvind	Til Til	-68
Panguipulli	CEC	-19.573
Panguipulli	CGE Distribución	-1.649.080

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Panguipulli	Chilquinta	-1.562.144
Panguipulli	Codiner	-7.813
Panguipulli	Coelcha	-17.173
Panguipulli	Colina	-9.347
Panguipulli	Conafe	-714.680
Panguipulli	Coopelan	-26.110
Panguipulli	Cooprel	-4.192
Panguipulli	Copelec	-47.459
Panguipulli	Crell	-30.267
Panguipulli	Edecsa	-4.409
Panguipulli	EEPA	-3.809
Panguipulli	Elecda	-1.912
Panguipulli	Emelat	-113.535
Panguipulli	Emelca	-1.238
Panguipulli	Enel Distribución	-868.229
Panguipulli	Frontel	-170.630
Panguipulli	Litoral	-57.550
Panguipulli	Luz Andes	-830
Panguipulli	Luz Linares	-14.994
Panguipulli	Luz Osorno	-13.049
Panguipulli	Luz Parral	-1.390
Panguipulli	Saesha	-167.890
Panguipulli	Socoepa	-3.272
Panguipulli	Til Til	-1.398
Pelumpén	CEC	-9.840
Pelumpén	CGE Distribución	-799.988
Pelumpén	Chilquinta	-56.252
Pelumpén	Codiner	-4.864
Pelumpén	Coelcha	-8.025
Pelumpén	Colina	-6.599
Pelumpén	Conafe	-335.100
Pelumpén	Coopelan	-14.799
Pelumpén	Cooprel	-1.648
Pelumpén	Copelec	-19.185
Pelumpén	Crell	-4.459
Pelumpén	Edecsa	44
Pelumpén	Elecda	-1.210

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
Pelumpén	Emelat	-42.473
Pelumpén	Enel Distribución	-614.617
Pelumpén	Frontel	-57.772
Pelumpén	Litoral	-3.062
Pelumpén	Luz Andes	-620
Pelumpén	Luz Linares	-7.729
Pelumpén	Luz Osorno	4.132
Pelumpén	Luz Parral	-1.637
Pelumpén	Saesha	76.200
Pelumpén	Socoepa	-1.362
Pelumpén	Til Til	-988
Puntilla	CGE Distribución	-1.012.666
Puyehue	Chilquinta	-1.024.833
Puyehue	Litoral	-41.646
San Juan	CEC	-18.200
San Juan	CGE Distribución	-1.546.605
San Juan	Chilquinta	-112.051
San Juan	Codiner	-5.601
San Juan	Coelcha	-16.371
San Juan	Colina	-14.711
San Juan	Conafe	-681.124
San Juan	Coopelan	-12.219
San Juan	Cooprel	-4.751
San Juan	Copelec	-45.313
San Juan	Crell	-17.721
San Juan	Edecsa	-2.766
San Juan	Elecda	-2.922
San Juan	Emelat	-87.542
San Juan	Enel Distribución	-1.327.160
San Juan	Frontel	-123.563
San Juan	Litoral	-7.099
San Juan	Luz Andes	-1.330
San Juan	Luz Linares	-11.740
San Juan	Luz Osorno	-11.527
San Juan	Luz Parral	-2.762
San Juan	Saesha	-121.496
San Juan	Socoepa	-4.057

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
San Juan	Til Til	-2.127
Santiago Solar	CEC	-3.846
Santiago Solar	CGE Distribución	-294.192
Santiago Solar	Chilquinta	-23.216
Santiago Solar	Codiner	-1.748
Santiago Solar	Coelcha	-3.155
Santiago Solar	Colina	-2.525
Santiago Solar	Conafe	-129.348
Santiago Solar	Coopelan	-5.795
Santiago Solar	Cooprel	-960
Santiago Solar	Copelec	-9.171
Santiago Solar	Crell	-2.654
Santiago Solar	Edecsa	-651
Santiago Solar	Elecda	-468
Santiago Solar	Emelat	-16.239
Santiago Solar	Enel Distribución	-233.602
Santiago Solar	Frontel	-24.622
Santiago Solar	Litoral	-1.260
Santiago Solar	Luz Andes	-234
Santiago Solar	Luz Linares	-2.910
Santiago Solar	Luz Osorno	-2.942
Santiago Solar	Luz Parral	-647
Santiago Solar	Saesha	-20.585
Santiago Solar	Socoepa	-656
Santiago Solar	Til Til	-373
SCB II	CGE Distribución	-73.219
SCB II	Chilquinta	-32.035
SCB II	Codiner	-509
SCB II	Colina	-1.769
SCB II	Conafe	-265.602
SCB II	Coopelan	-1.683
SCB II	Copelec	-13.750
SCB II	Crell	0
SCB II	Edecsa	0
SCB II	Elecda	-2.735
SCB II	Emelari	-10.783
SCB II	Enel Distribución	-156.832

SUMINISTRADOR	DISTRIBUIDORA	TOTAL [USD]
SCB II	Frontel	-8.350
SCB II	Litoral	-1.825
SCB II	Luz Andes	-166
SCB II	Luz Linares	-6.952
SCB II	Luz Osorno	-1.003
SCB II	Luz Parral	-7.008
SCB II	Saesha	0
SCB II	Til Til	-250
SPV P4	CEC	-792
SPV P4	CGE Distribución	-60.578
SPV P4	Chilquinta	-4.765
SPV P4	Codiner	-358
SPV P4	Coelcha	-462
SPV P4	Colina	-499
SPV P4	Conafe	-26.520
SPV P4	Coopelan	-916
SPV P4	Cooprel	-197
SPV P4	Copelec	-1.889
SPV P4	Crell	-544
SPV P4	Edecsa	-146
SPV P4	Elecda	-93
SPV P4	Emelat	-3.334
SPV P4	Enel Distribución	-46.120
SPV P4	Frontel	-5.049
SPV P4	Litoral	-253
SPV P4	Luz Andes	-45
SPV P4	Luz Linares	-602
SPV P4	Luz Osorno	-603
SPV P4	Luz Parral	-137
SPV P4	Saesha	-4.221
SPV P4	Socoepa	-133
SPV P4	Til Til	-72
Total General		-342.361.494

5.3 Transferencias entre distribuidoras

Las transferencias entre distribuidoras (en adelante, “TD”) tienen por objetivo mantener la coherencia de la recaudación de cada distribuidora con respecto al pago que deben efectuar a sus suministradores.

Para cada distribuidora, los TD se calculan de acuerdo con la siguiente expresión:

$$TD = PEC - \frac{\sum_{i=1}^{NPC} \sum_{j=1}^{NC} (PNLPajustado_{j,i} \cdot E_{j,i}^{PC})}{ESP}$$

Donde:

PEC: PEC o PEC Ajustado, según corresponda, de la distribuidora.

PNLPajustado_{j,i}: Precios que la distribuidora deberán pagar a sus suministrador por su contrato “j” en el Punto de Compra “i”, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72.

E^{PC}_{j,i}: Compras esperadas de energía de la distribuidora por el respectivo contrato “j” en el Punto de Compra “i”.

ESP: Compras esperadas de energía de la distribuidora a nivel de subestación primaria.

NPC: Número total de Puntos de Compra desde los que se abastece la distribuidora.

NC: Número total de contratos que abastecen la distribuidora.

En consecuencia, las Distribuidoras que cuenten con un TD positivo, deberán realizar transferencias a las Distribuidoras que cuenten con un TD negativo, de conformidad a la metodología defida en el artículo 12° de la Resolución Exenta N° 72.

La siguiente tabla muestra los valores de TD para cada empresa distribuidora.

Tabla 5: Transferencias entre Distribuidoras

Distribuidora	TD \$/kWh
CEC	-0,23
CGE Distribución	0,99
Chilquinta	7,11
Codiner	4,20
Coelcha	-0,29
Colina	10,09
Conafe	1,74
Coopelan	3,11

Distribuidora	TD \$/kWh
Coopersol	4,66
Cooprel	6,30
Copelec	4,22
Crell	6,22
Edecsa	9,31
EEPA	13,77
Elecda	10,12
Eliqsa	10,21
Emelari	11,22
Emelat	5,95
Emelca	3,55
Enel Distribución	10,54
Frontel	3,38
Litoral	9,95
Luz Osorno	8,83
Luzandes	10,05
Luzlinares	6,60
Luzparral	6,18
Saesha	8,45
Socoepa	4,73
Til Til	10,30

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo², se utilizará el Decreto Supremo N° 09T. Para la conversión de los Precios de Nudo de Corto Plazo a dólares, se utilizó el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de abril a septiembre de 2019, publicados por el Banco Central (694,38 [\$/US\$]). A continuación, se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 6: Precios de Nudo de Corto Plazo

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
ATACAMA 220	7,7299	68,503	5.367,51	47,567
CALAMA 220	7,8494	69,779	5.450,44	48,453

² Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Coopersol.

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
CHUQUICAMATA 220	7,9998	71,049	5.554,92	49,335
CONDORES 220	7,9385	70,911	5.512,36	49,239
CRUCERO 220	7,6201	67,521	5.291,22	46,885
EL COBRE 220	7,8016	68,987	5.417,27	47,903
EL TESORO 220	7,8892	69,466	5.478,08	48,236
ENCUENTRO 220	7,6869	68,118	5.337,66	47,300
ESPERANZA SING 220	7,8916	69,472	5.479,74	48,240
LABERINTO 220	7,8072	68,516	5.421,14	47,576
LAGUNAS 220	7,6591	68,120	5.318,31	47,301
NUEVA VICTORIA 220	7,6535	68,033	5.314,44	47,241
O'HIGGINS 220	7,7817	67,754	5.403,45	47,047
PARINACOTA 220	8,0747	72,826	5.606,89	50,569
POZO ALMONTE 220	7,7960	70,580	5.413,40	49,009
TARAPACA 220	7,7021	68,393	5.348,16	47,491
DIEGO DE ALMAGRO 220	7,6734	66,838	5.328,26	46,411
CARRERA PINTO 220	7,8812	67,817	5.472,55	47,091
CARDONES 220	7,9457	68,025	5.517,33	47,235
MAITENCILLO 220	7,8207	66,272	5.430,54	46,018
PUNTA COLORADA 220	7,8653	66,187	5.461,49	45,959
PAN DE AZUCAR 220	8,0006	67,395	5.555,48	46,798
LOS VILOS 220	8,1256	67,623	5.642,27	46,956
NOGALES 220	7,9616	65,862	5.528,39	45,733
QUILLOTA 220	8,3151	68,657	5.773,85	47,674
POLPAICO 220	8,2132	68,136	5.703,09	47,312
LOS MAQUIS 220	8,3374	68,365	5.789,33	47,471
EL LLANO 220	8,3581	68,301	5.803,70	47,427
LAMPA 220	8,2713	68,477	5.743,44	47,549
CERRO NAVIA 220	8,3048	68,480	5.766,66	47,551
CHENA 220	8,3135	68,064	5.772,74	47,262
MAIPO 220	8,2267	66,952	5.712,48	46,490
CANDELARIA 220	8,1949	67,279	5.690,37	46,717
COLBUN 220	8,0142	65,893	5.564,88	45,755
ALTO JAHUEL 220	8,2275	66,953	5.713,04	46,491
MELIPILLA 220	8,3271	69,357	5.782,14	48,160
RAPEL 220	7,8295	67,623	5.436,62	46,956

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
ITAHUE 220	8,0731	64,980	5.605,79	45,121
ANCOA 220	8,0142	65,895	5.564,88	45,756
CHARRUA 220	7,8072	63,706	5.421,14	44,236
HUALPEN 220	7,9258	64,640	5.503,51	44,885
LAGUNILLAS 220	7,8295	63,948	5.436,62	44,404
TEMUCO 220	7,5588	62,405	5.248,65	43,333
CAUTÍN 220	7,5635	62,778	5.251,97	43,592
LOS CIRUELOS 220	7,4759	60,942	5.191,11	42,317
VALDIVIA 220	7,6768	62,204	5.330,61	43,193
BARRO BLANCO 220	7,2581	58,805	5.039,90	40,833
PUERTO MONTT 220	7,3322	60,136	5.091,32	41,757
MELIPULLI 220	7,3322	60,137	5.091,32	41,758
CHILOE 220	7,3747	60,661	5.120,85	42,122

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN

De conformidad con lo establecido en el artículo 157° de la Ley, los Precios de Nudo Promedio se obtienen a partir de los precios de los contratos de suministro vigentes ponderados por el volumen de suministro correspondiente. Para estos efectos, el Precio de Nudo Promedio considera tanto los contratos de Precio de Nudo de Largo Plazo como los contratos de Precio de Nudo de Corto Plazo, según corresponda.

7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria

El procedimiento utilizado para determinar el PNEP se describe sintéticamente en las siguientes etapas:

1. Cálculo de los precios de energía promedio para cada empresa distribuidora. Éstos corresponderán a los PNEP de cada una de ellas, obtenidos ponderando los precios de los contratos establecidos en cada Punto de Suministro de la distribuidora por la proyección del volumen de energía de los contratos asociados a éstos.

Para estos efectos, en el presente informe se consideraron los siguientes criterios:

- a. Los precios de los contratos vigentes se obtienen indexando éstos mediante sus fórmulas de indexación con los índices disponibles al momento del cálculo.
 - b. A partir de estos precios se calcula un precio promedio, ponderando dichos precios por el volumen de energía proyectada de consumos de cada contrato para el período de vigencia de la presente fijación.
 - c. La energía proyectada de consumo de un contrato de suministro para el período de vigencia de la presente fijación en cada Punto de Compra se determina a partir de la proyección de consumo por Punto de Compra, a prorrata del volumen de energía anual del contrato, de acuerdo a los criterios de asignación establecidos en el Reglamento de Licitaciones vigente y en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión.
2. Cálculo de los precios de energía promedio de cada distribuidora en Polpaico 220kV.
 3. Determinación del precio de energía promedio para el sistema eléctrico cuya capacidad instalada de generación sea superior a 200 megawatts en Polpaico 220kV.

7.2 Precios de Nudo de Potencia Promedio

Se obtienen de manera equivalente a los Precios de Nudo de Energía Promedio considerando los precios actualizados de los contratos de suministro, ponderados por los volúmenes de energía correspondientes, según el siguiente procedimiento:

1. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio por Punto de Suministro para cada empresa distribuidora, ponderando los precios estimados para cada contrato por el volumen de suministro correspondiente.
2. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio para cada empresa distribuidora. Estos corresponderán a los PNPP de cada una de ellas, obtenidos ponderando los precios establecidos en cada Punto de Suministro por el volumen de energía de contratos asociados a éste.

7.3 Precios de Nudo Promedio

En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada empresa distribuidora, determinados en el punto de referencia Polpaico 220kV.

Tabla 7: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP(US\$/MWh)
1	Emelari	78,747
2	Eliqsa	78,701
20	Coopersol	68,135
3	Elecda	78,889
4	Emelat	96,466
6	Chilquinta	94,973
7	Conafe	103,592
8	Emelca	107,279
9	Litoral	94,950
10	Enel Distribución	77,077
12	Colina	77,170
13	Til Til	76,655
14	Eepa	65,097
15	Luzandes	77,026
18	CGE Distribución	106,476
21	Coopelan	103,818
22	Frontel	102,905
23	Saesha	103,388
26	Codiner	103,396
28	Edecsa	97,524
29	Cec	106,835
31	Luzlinares	96,091
32	Luzparral	100,707
33	Copelec	102,899
34	Coelcha	107,382
35	Socoepa	106,554
36	Cooprel	106,893
39	Luz Osorno	103,591
40	Crell	107,208
Precio Prom. Sist.		93,064

8. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

A efectos de la determinación de los precios a utilizar en las fórmulas tarifarias de empresas concesionarias de servicio público de distribución, según se establece en el Decreto Supremo N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican, publicado en el Diario Oficial, con fecha 24 de agosto de 2017, en adelante “Decreto N° 11T”³, se considerarán los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal.

Conforme a lo dispuesto en la Ley N° 21.185, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución que las concesionarias de servicio público de distribución podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán a los niveles de precio contenidos en el Decreto Supremo N° 20T del Ministerio de Energía, de 2018, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158º de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial (en adelante, “Decreto Supremo N° 20T”)⁴, los cuales se denominarán Precio Estabilizado a Cliente Regulado (en adelante, “PEC”).

En línea con lo anterior, el artículo 5º de la Resolución Exenta N° 72 dispone que dichos PEC estarán contenidos en los decretos semestrales asociados a las fijaciones de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158º de la Ley, motivo por el cual han sido reproducidos en el presente informe, en cumplimiento de la normativa ya citada.

Tabla 8: Precios en nivel de distribución

COD Dx	Empresa Distribuidora	sistema Trans. Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	Emelari	STX A	63,035	7.055,10
2	Eliqsa	STX A	60,630	7.005,07
20	Coopersol	STX A	48,636	5.542,57
3	Elecda	STX A	58,642	6.614,43
3	Elecda	STX B	59,450	6.634,66
4	Emelat	STX B	65,784	6.044,11

³ Actualizado mediante Decreto Supremo N° 5T, de 2018, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan en el Decreto N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, de acuerdo a las actualizaciones de los parámetros que se indican, publicado en el Diario Oficial con fecha 28 de septiembre de 2018.

⁴ Publicado en el Diario Oficial con fecha 6 de mayo de 2019.

COD Dx	Empresa Distribuidora	sistema Trans. Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
6	Chilquinta	STX C	66,869	6.239,08
7	Conafe	STX B	66,240	6.121,66
7	Conafe	STX C	66,103	6.061,12
8	Emelca	STX C	71,684	6.277,73
9	Litoral	STX C	70,261	6.213,82
10	Enel Distribución	STX C	58,491	5.946,60
10	Enel Distribución	STX D	57,744	5.968,35
12	Colina	STX D	57,455	5.984,97
13	Til Til	STX C	58,203	5.943,23
13	Til Til	STX D	57,454	5.964,96
14	EEPA	STX D	53,505	5.800,54
15	Luzandes	STX D	57,109	5.949,05
18	CGE Distribución	STX D	64,075	6.003,16
18	CGE Distribución	STX E	64,708	6.086,39
21	Coopelan	STX E	62,688	5.942,96
22	Frontel	STX E	62,586	6.083,15
23	Saesha	STX B	63,688	5.731,52
23	Saesha	STX E	63,373	5.774,55
23	Saesha	STX F	64,228	5.785,28
26	Codiner	STX E	63,107	6.295,77
28	Edecsa	STX C	71,257	6.177,90
29	CEC	STX E	63,864	6.062,07
31	Luzlinares	STX E	62,924	5.907,74
32	Luzparral	STX E	64,924	5.909,52
33	Copelec	STX E	64,024	5.913,89
34	Coelcha	STX E	62,056	5.930,01
35	Socoepa	STX F	63,581	5.873,82
36	Cooprel	STX F	63,241	5.992,81
39	Luz Osorno	STX F	64,085	6.007,34
40	Crell	STX F	64,418	5.436,40

Adicionalmente, y en concordancia con lo dispuesto el artículo 24° de la Resolución Exenta N° 72, se establecen los precios aplicables a Sociedad de Ingeniería Electrica Mataquito Limitada (en adelante, “Mataquito”), toda vez que ésta fue creada con posterioridad a la dictación del Decreto Supremo N° 20T y, por tanto, los niveles de precios aplicables a los clientes finales no se encuentran recogidos en el citado decreto. Los niveles de precios traspasables a nivel de distribución se muestran a continuación:

Empresa Distribuidora	Sistema Trans. Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Mataquito	STX B	79,973	6.560,18

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

Como ya se ha expuesto anteriormente, la Ley N° 21.185 estableció un mecanismo de estabilización de los precios de energía eléctrica para clientes regulados, señalando que, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios que las concesionarias de servicio público de distribución podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán a los niveles de precio contenidos en el Decreto Supremo N° 20T, denominado PEC.

En línea con lo anterior, el artículo 10° de la Resolución Exenta N° 72 dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal d) que no se recalcularan los factores de intensidad para cada comuna, de conformidad a lo establecido en el inciso cuarto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos factores de intensidad establecidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de intensidad contenidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

Tabla 9: Factor de Intensidad y Descuento

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	Nº Clientes	Factor intensidad [kW/Nº Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
1	02102	Mejillones	3.130	3.661	854,93	35,00%
2	08308	Quilaco	1.476	1.782	828,01	35,00%
3	08314	Alto Biobío	1.191	1.485	802,18	35,00%
4	08302	Antuco	903	1.899	475,69	35,00%
5	02103	Sierra Gorda	231	538	429,12	35,00%
6	06202	La Estrella	380	1.384	274,37	17,50%
7	03304	Huasco	762	3.924	194,28	17,50%
8	09205	Lonquimay	690	4.184	164,94	17,50%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	Nº Clientes	Factor intensidad [kW/Nº Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
9	02104	Taltal	581	3.912	148,40	17,50%
10	06203	Litueche	394	2.928	134,63	17,50%
11	07402	Colbún	1.210	9.080	133,28	17,50%
12	02301	Tocopilla	1.206	9.290	129,84	17,50%
13	03202	Diego de Almagro	342	3.519	97,09	17,50%
14	08311	Santa Bárbara	463	5.202	89,08	17,50%
15	03303	Freirina	193	2.471	78,19	17,50%
16	08309	Quilleco	257	3.711	69,15	8,75%
17	15102	Camarones	6	99	62,33	8,75%
18	13203	San José de Maipo	282	5.116	55,17	8,75%
19	06113	Pichidegua	377	7.006	53,81	8,75%
20	08303	Cabrero	596	11.433	52,11	8,75%
21	05105	Puchuncaví	805	16.125	49,91	8,75%
22	07109	San Clemente	871	17.869	48,75	8,75%
23	04202	Canela	168	3.578	46,85	8,75%
24	05501	Quillota	1.623	35.203	46,09	8,75%
25	06107	Las Cabras	383	10.173	37,61	8,75%
26	06110	Mostazal	285	8.193	34,77	8,75%
27	10304	Puyehue	125	4.172	30,05	8,75%
28	16206	Ránquil	61	2.675	22,80	8,75%
29	09209	Renaico	88	4.015	21,92	8,75%
30	04203	Los Vilos	242	11.418	21,21	8,75%
31	13303	Tiltil	123	6.141	20,04	8,75%
32	01405	Pica	44	2.217	19,81	8,75%
33	04104	La Higuera	38	2.003	19,22	8,75%
34	08102	Coronel	844	45.201	18,68	8,75%
35	10205	Dalcahue	101	5.724	17,64	8,75%
36	09110	Melipeuco	41	2.479	16,42	8,75%
37	05107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	05703	Llailay	133	8.871	15,04	8,75%
39	06301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	03103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%
41	03201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	03101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	Nº Clientes	Factor intensidad [kW/Nº Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
44	06108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%
45	03301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	04301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	01401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	05304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	05301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%
52	07308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	08306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	08304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	06204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	07408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	06116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	08202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	08307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	09202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	09108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	02201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	05103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	08201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%
70	01101	Iquique	187	64.693	2,90	4,38%
71	10202	Ancud	51	18.071	2,80	4,38%
72	10101	Puerto Montt	267	96.170	2,77	4,38%
73	07102	Constitución	169	61.720	2,75	4,38%
74	04304	Punitaqui	52	19.496	2,67	4,38%
75	06116	Requínoa	12	4.526	2,65	4,38%

10. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL

Respecto al mecanismo de reconocimiento de generación local adicional, el mismo artículo 10° de la Resolución Exenta N° 72 recién citado dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal d) que no se recalcularan los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna, de conformidad a lo establecido en el inciso quinto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos descuentos establecidos en el Decreto Supremo N° 20T.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna contenidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

Tabla 10: Porcentaje de Aporte y Descuento

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Generación real bruta 12 meses (GWh)	% de total SIC+SING	Descuento Pe por RGL Adicional (%)
1	02102	Mejillones	12.488	16,50%	25,0%
2	05501	Quillota	7.291	9,63%	15,0%
3	05105	Puchuncaví	5.937	7,84%	15,0%
4	08308	Quilaco	5.475	7,23%	15,0%
5	08102	Coronel	5.410	7,15%	15,0%
6	02301	Tocopilla	4.594	6,07%	15,0%
7	08314	Alto Biobío	4.470	5,91%	15,0%
8	07402	Colbún	4.386	5,80%	15,0%
9	03304	Huasco	4.206	5,56%	15,0%

Para clientes regulados pertenecientes al SEN, los precios de nudo en nivel de distribución a utilizar en las fórmulas tarifarias de las empresas concesionarias de servicio público de distribución, determinados para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal, e incorporando los ajustes señalados por el mecanismo de estabilización, son los que se presentan a continuación.

Tabla 11: Precios en nivel de Distribución

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	15101	Arica	1,037	64,072	7.055,10
1	EMELARI	STX A	15102	Camarones	-5,492	57,544	7.055,10
1	EMELARI	STX A	*	*	1,015	64,050	7.055,10
2	ELIQLSA	STX A	01107	Alto Hospicio	0,994	61,623	7.005,07
2	ELIQLSA	STX A	01404	Huara	0,989	61,619	7.005,07
2	ELIQLSA	STX A	01101	Iquique	-2,664	57,965	7.005,07
2	ELIQLSA	STX A	01405	Pica	-5,318	55,312	7.005,07
2	ELIQLSA	STX A	01401	Pozo Almonte	-2,660	57,970	7.005,07
2	ELIQLSA	STX A	*	*	0,977	61,607	7.005,07
3	ELECDA	STX B	02104	Taltal	-10,200	49,250	6.634,66
3	ELECDA	STX B	*	*	0,958	60,408	6.634,66
3	ELECDA	STX A	02101	Antofagasta	0,951	59,594	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02201	Calama	-2,550	56,092	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02102	Mejillones	-34,961	23,681	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02103	Sierra Gorda	-20,520	38,123	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02301	Tocopilla	-18,951	39,691	6.614,43
3	ELECDA	STX A	*	*	0,945	59,587	6.614,43
4	EMELAT	STX B	03302	Alto Del Carmen	1,042	66,825	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03102	Caldera	1,035	66,819	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03201	Chañaral	-2,812	62,972	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03101	Copiapó	-2,772	63,012	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03202	Diego De Almagro	-10,985	54,799	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03303	Freirina	-14,233	51,551	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03304	Huasco	-19,207	46,577	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03103	Tierra Amarilla	-2,816	62,967	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03301	Vallenar	-3,059	62,725	6.044,11
4	EMELAT	STX B	*	*	1,060	66,844	6.044,11
6	CHILQUINTA	STX C	05502	Calera	1,037	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05302	Calle Larga	1,037	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05603	Cartagena	1,030	67,899	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05102	Casablanca	1,076	67,945	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05702	Catemu	1,048	67,917	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05103	Concón	-2,769	64,099	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05605	El Tabo	1,013	67,882	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05503	Hijuelas	1,052	67,921	6.239,08

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
6	CHILQUINTA	STX C	05504	La Cruz	1,043	67,912	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05802	Limache	1,034	67,903	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05703	Llailay	-5,630	61,239	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05301	Los Andes	-2,783	64,086	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05506	Nogales	1,051	67,920	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05803	Olmué	1,038	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05704	Panquehue	1,051	67,920	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05105	Puchuncaví	-14,964	51,905	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05705	Putaendo	1,045	67,914	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05501	Quillota	-14,942	51,926	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05801	Quilpué	1,032	67,901	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05107	Quintero	-5,605	61,264	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05303	Rinconada	1,049	67,917	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05601	San Antonio	1,034	67,903	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05304	San Esteban	-2,824	64,045	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05701	San Felipe	1,043	67,912	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05706	Santa María	1,052	67,921	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05606	Santo Domingo	1,046	67,914	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05101	Valparaíso	0,956	67,825	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05804	Villa Alemana	1,029	67,898	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05109	Viña Del Mar	1,023	67,892	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	*	*	1,077	67,946	6.239,08
7	CONAFE	STX C	05801	Quilpué	0,991	67,094	6.061,12
7	CONAFE	STX C	05101	Valparaíso	1,004	67,107	6.061,12
7	CONAFE	STX C	05109	Viña Del Mar	1,005	67,109	6.061,12
7	CONAFE	STX C	*	*	1,065	67,168	6.061,12
7	CONAFE	STX B	04103	Andacollo	1,021	67,261	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05402	Cabildo	1,032	67,272	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04202	Canela	-5,410	60,831	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04302	Combarbalá	1,028	67,268	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04102	Coquimbo	1,020	67,260	6.121,66
7	CONAFE	STX B	03303	Freirina	-14,525	51,715	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04201	Illapel	1,018	67,258	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04104	La Higuera	-5,484	60,756	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05401	La Ligua	1,020	67,260	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04101	La Serena	1,016	67,256	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04203	Los Vilos	-5,375	60,865	6.121,66

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
7	CONAFE	STX B	04303	Monte Patria	1,041	67,282	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04301	Ovalle	-2,730	63,510	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04105	Paiguano	1,025	67,265	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05403	Papudo	1,006	67,246	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05404	Petorca	1,037	67,277	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05105	Puchuncaví	-14,676	51,564	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04304	Punitaqui	-2,761	63,480	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04305	Río Hurtado	1,029	67,270	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04204	Salamanca	1,016	67,256	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04106	Vicuña	1,032	67,272	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05405	Zapallar	1,012	67,252	6.121,66
7	CONAFE	STX B	*	*	1,067	67,307	6.121,66
8	EMELCA	STX C	05102	Casablanca	-2,514	69,169	6.277,73
8	EMELCA	STX C	*	*	1,155	72,839	6.277,73
9	LITORAL	STX C	05602	Algarrobo	1,069	71,330	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05603	Cartagena	1,083	71,344	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05102	Casablanca	1,080	71,341	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05604	El Quisco	1,076	71,337	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05605	El Tabo	1,081	71,342	6.213,82
9	LITORAL	STX C	*	*	1,132	71,393	6.213,82
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	13303	Tiltil	-5,175	53,316	5.946,60
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	*	0,943	59,433	5.946,60
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13102	Cerrillos	0,892	58,636	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13103	Cerro Navia	0,909	58,652	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13301	Colina	0,872	58,616	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13104	Conchalí	0,886	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13106	Estación Central	0,885	58,629	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13107	Huechuraba	0,854	58,598	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13108	Independencia	0,872	58,615	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13109	La Cisterna	0,875	58,618	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13110	La Florida	0,902	58,646	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13111	La Granja	0,887	58,631	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13113	La Reina	0,886	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13302	Lampa	0,887	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13114	Las Condes	0,859	58,602	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13115	Lo Barnechea	0,874	58,618	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13116	Lo Espejo	0,893	58,636	5.968,35

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13117	Lo Prado	0,896	58,640	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13118	Macul	0,891	58,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13119	Maipú	0,906	58,650	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13120	Ñuñoa	0,855	58,599	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	0,899	58,642	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122		0,904	58,647	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13123	Providencia	0,807	58,551	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	0,891	58,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	0,894	58,638	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	0,851	58,594	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	0,858	58,602	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Renca	-2,557	55,187	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	0,878	58,622	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	0,859	58,603	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	0,898	58,642	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	0,798	58,541	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tiltil	-5,110	52,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Vitacura	0,846	58,589	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	0,931	58,674	5.968,35
12	EEC	STX D	13301	Colina	0,594	58,049	5.984,97
12	EEC	STX D	*	*	0,926	58,381	5.984,97
13	TIL TIL	STX C	05703	Llailay	-4,560	53,643	5.943,23
13	TIL TIL	STX C	13303	Tiltil	-4,872	53,331	5.943,23
13	TIL TIL	STX C	*	*	0,938	59,141	5.943,23
13	TIL TIL	STX D	13303	Tiltil	-4,806	52,648	5.964,96
13	TIL TIL	STX D	*	*	0,926	58,380	5.964,96
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	0,824	54,328	5.800,54
14	EEPA	STX D	*	*	0,862	54,367	5.800,54
15	LUZ ANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	5,491	62,600	5.949,05
15	LUZ ANDES	STX D	*	*	0,920	58,029	5.949,05
18	CGED	STX E	13502	Alhué	1,000	65,708	6.086,39
18	CGED	STX E	13402	Buin	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	05603	Cartagena	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	07201	Cauquenes	0,999	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	07202	Chanco	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	06302	Chépica	1,005	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	08103	Chiguayante	0,979	65,686	6.086,39

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	16101	Chillán	0,990	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	16103	Chillán Viejo	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	06303	Chimbarongo	1,008	65,716	6.086,39
18	CGED	STX E	16202	Cobquecura	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	06102	Codegua	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	16203	Coelemu	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	16302	Coihueco	0,982	65,690	6.086,39
18	CGED	STX E	06103	Coinco	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	07402	Colbún	-22,254	42,453	6.086,39
18	CGED	STX E	06104	Coltauco	1,011	65,719	6.086,39
18	CGED	STX E	08101	Concepción	0,985	65,693	6.086,39
18	CGED	STX E	07102	Constitución	-1,774	62,933	6.086,39
18	CGED	STX E	08102	Coronel	-14,495	50,212	6.086,39
18	CGED	STX E	09104	Curarrehue	1,020	65,728	6.086,39
18	CGED	STX E	07103	Curepto	1,004	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	07301	Curicó	0,992	65,700	6.086,39
18	CGED	STX E	06105	Doñihue	0,980	65,688	6.086,39
18	CGED	STX E	13602	El Monte	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	07104	Empedrado	0,995	65,702	6.086,39
18	CGED	STX E	08104	Florida	0,987	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	09105	Freire	1,039	65,746	6.086,39
18	CGED	STX E	06106	Graneros	1,014	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	07302	Hualañé	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	08112	Hualpén	0,988	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	08105	Hualqui	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	13603	Isla De Maipo	0,996	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	06202	La Estrella	-10,898	53,810	6.086,39
18	CGED	STX E	06107	Las Cabras	-5,443	59,264	6.086,39
18	CGED	STX E	09108	Lautaro	-2,722	61,986	6.086,39
18	CGED	STX E	07303	Licantén	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	07401	Linares	0,988	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	06203	Litueche	-10,782	53,926	6.086,39
18	CGED	STX E	06304	Lolol	1,015	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	09109	Loncoche	1,009	65,716	6.086,39
18	CGED	STX E	07403	Longaví	0,990	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	08301	Los Ángeles	0,993	65,700	6.086,39
18	CGED	STX E	06108	Machalí	-2,633	62,074	6.086,39

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	06109	Malloa	1,007	65,714	6.086,39
18	CGED	STX E	06204	Marchihue	-2,736	61,971	6.086,39
18	CGED	STX E	13504	María Pinto	1,022	65,730	6.086,39
18	CGED	STX E	07105	Maule	0,989	65,697	6.086,39
18	CGED	STX E	13501	Melipilla	1,003	65,710	6.086,39
18	CGED	STX E	07304	Molina	1,005	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	06110	Mostazal	-5,404	59,304	6.086,39
18	CGED	STX E	08305	Mulchén	0,984	65,692	6.086,39
18	CGED	STX E	06305	Nancagua	1,006	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	06205	Navidad	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	16204	Ninhue	0,995	65,702	6.086,39
18	CGED	STX E	16303	Ñiquén	0,980	65,687	6.086,39
18	CGED	STX E	06111	Olivar	1,166	65,873	6.086,39
18	CGED	STX E	09112	Padre Las Casas	0,987	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	13404	Paine	1,006	65,714	6.086,39
18	CGED	STX E	06306	Palmilla	1,015	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	06206	Paredones	1,002	65,709	6.086,39
18	CGED	STX E	07404	Parral	0,986	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	07106	Pelarco	1,011	65,718	6.086,39
18	CGED	STX E	07203	Pelluhue	1,004	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	07107	Pencahue	1,021	65,729	6.086,39
18	CGED	STX E	08107	Penco	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	13605	Peñaflor	1,002	65,710	6.086,39
18	CGED	STX E	06307	Peralillo	1,009	65,717	6.086,39
18	CGED	STX E	06112	Peumo	1,010	65,718	6.086,39
18	CGED	STX E	06113	Pichidegua	-5,436	59,272	6.086,39
18	CGED	STX E	06201	Pichilemu	0,989	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	16106	Pinto	0,976	65,683	6.086,39
18	CGED	STX E	09114	Pitrufquén	0,996	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	06308	Placilla	1,022	65,730	6.086,39
18	CGED	STX E	16205	Portezuelo	0,977	65,684	6.086,39
18	CGED	STX E	09115	Pucón	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	06309	Pumanque	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	06114	Quinta De Tilcoco	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	16201	Quirihue	0,989	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	06101	Rancagua	0,987	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	16206	Ránquil	-5,326	59,381	6.086,39

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	07305	Rauco	1,005	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	06115	Rengo	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	06116	Requínoa	-2,715	61,993	6.086,39
18	CGED	STX E	07405	Retiro	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	07108	Río Claro	1,014	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	07306	Romeral	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	07307	Sagrada Familia	1,023	65,731	6.086,39
18	CGED	STX E	05601	San Antonio	1,015	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	16301	San Carlos	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	07109	San Clemente	-4,681	60,027	6.086,39
18	CGED	STX E	16304	San Fabián	0,998	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	06301	San Fernando	-2,672	62,036	6.086,39
18	CGED	STX E	07406	San Javier	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	16305	San Nicolás	0,987	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	13505	San Pedro San Pedro de la Paz	-2,852	61,855	6.086,39
18	CGED	STX E	08108	San Rafael	0,977	65,685	6.086,39
18	CGED	STX E	07110	San Vicente	1,014	65,721	6.086,39
18	CGED	STX E	06310	Santa Cruz	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	05606	Santo Domingo	1,012	65,719	6.086,39
18	CGED	STX E	13601	Talagante	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	07101	Talca	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	08110	Talcahuano	0,989	65,697	6.086,39
18	CGED	STX E	09101	Temuco	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	07308	Teno	-2,718	61,990	6.086,39
18	CGED	STX E	08111	Tomé	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	16207	Treguaco	1,013	65,721	6.086,39
18	CGED	STX E	07309	Vichuquén	1,013	65,720	6.086,39
18	CGED	STX E	09119	Vilcún	0,715	65,423	6.086,39
18	CGED	STX E	07407	Villa Alegre	1,001	65,709	6.086,39
18	CGED	STX E	09120	Villarrica	0,991	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	07408	Yerbas Buenas	-2,774	61,934	6.086,39
18	CGED	STX E	*	*	1,043	65,750	6.086,39
18	CGED	STX D	13403	Calera De Tango	1,003	65,078	6.003,16
18	CGED	STX D	13503	Curacaví	0,999	65,073	6.003,16
18	CGED	STX D	13105	El Bosque	0,989	65,063	6.003,16
18	CGED	STX D	13112	La Pintana	0,993	65,067	6.003,16

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX D	13504	María Pinto	1,012	65,086	6.003,16
18	CGED	STX D	13604	Padre Hurtado	0,988	65,063	6.003,16
18	CGED	STX D	13605	Peñaflor	0,992	65,067	6.003,16
18	CGED	STX D	13202	Pirque	-2,676	61,398	6.003,16
18	CGED	STX D	13201	Puente Alto	0,989	65,064	6.003,16
18	CGED	STX D	13401	San Bernardo	0,996	65,071	6.003,16
18	CGED	STX D	13203	San José De Maipo	-5,332	58,743	6.003,16
18	CGED	STX D	13601	Talagante	0,989	65,064	6.003,16
18	CGED	STX D	*	*	1,033	65,107	6.003,16
20	COOPERSOL	STX A	15201	Putre	-2,130	46,506	5.542,57
20	COOPERSOL	STX A	*	*	0,783	49,419	5.542,57
21	COOPELAN	STX E	08304	Laja	-2,632	60,055	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08301	Los Ángeles	0,979	63,667	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08305	Mulchén	0,970	63,657	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08309	Quilleco	-5,252	57,436	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08311	Santa Bárbara	-10,422	52,266	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	*	*	1,010	63,698	5.942,96
22	FRONTEL	STX E	08314	Alto Biobío	-33,023	29,563	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09201	Angol	0,967	63,554	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08302	Antuco	-20,196	42,391	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08202	Arauco	-2,578	60,008	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	0,956	63,542	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08303	Cabrero	-5,162	57,424	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08203	Cañete	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09102	Carahue	0,959	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	1,008	63,594	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09121	Cholchol	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09202	Collipulli	-2,611	59,976	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08204	Contulmo	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08102	Coronel	-14,115	48,472	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09103	Cunco	0,974	63,560	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09203	Curacautín	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08205	Curanilahue	0,960	63,547	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09204	Ercilla	0,964	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08104	Florida	0,955	63,541	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09105	Freire	0,977	63,564	6.083,15

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	09106	Galvarino	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09107	Gorbea	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08105	Hualqui	0,957	63,543	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08304	Laja	-2,591	59,995	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09108	Lautaro	-2,614	59,973	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08201	Lebu	-2,581	60,005	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09205	Lonquimay	-10,157	52,430	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08206	Los Álamos	0,959	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08301	Los Ángeles	0,989	63,575	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09206	Los Sauces	0,970	63,556	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08106	Lota	0,962	63,548	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09207	Lumaco	0,965	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09110	Melipeuco	-5,194	57,392	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08305	Mulchén	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08306	Nacimiento	-2,585	60,001	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08307	Negrete	-2,644	59,943	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09111	Nueva Imperial	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09112	Padre Las Casas	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09113	Perquenco	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09114	Pitrufquén	0,968	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09115	Pucón	1,008	63,594	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09208	Purén	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08308	Quilaco	-32,562	30,025	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08309	Quilleco	-5,100	57,486	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16107	Quillón	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16206	Ránquil	-5,326	57,260	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09209	Renaico	-5,212	57,375	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09116	Saavedra	0,958	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16108	San Ignacio	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08310	San Rosendo	0,956	63,542	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08311	Santa Bárbara	-10,254	52,332	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08109	Santa Juana	0,961	63,547	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09101	Temuco	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09117	Teodoro Schmidt	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08207	Tirúa	0,960	63,546	6.083,15

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	09118	Toltén	0,962	63,549	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08111	Tomé	0,957	63,544	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09210	Traiguén	0,961	63,548	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08312	Tucapel	0,958	63,544	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09211	Victoria	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09119	Vilcún	0,955	63,541	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09120	Villarrica	0,960	63,546	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08313	Yumbel	0,967	63,553	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16109	Yungay	-2,586	60,000	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	*	*	1,008	63,594	6.083,15
23	SAESA	STX E	09107	Gorbea	0,973	64,346	5.774,55
23	SAESA	STX E	14103	Lanco	0,994	64,366	5.774,55
23	SAESA	STX E	09109	Loncoche	0,981	64,353	5.774,55
23	SAESA	STX E	14104	Los Lagos	0,984	64,357	5.774,55
23	SAESA	STX E	14106	Mariquina	0,990	64,362	5.774,55
23	SAESA	STX E	14108	Panguipulli	-2,645	60,728	5.774,55
23	SAESA	STX E	14204	Río Bueno	-2,639	60,733	5.774,55
23	SAESA	STX E	14101	Valdivia	-2,639	60,733	5.774,55
23	SAESA	STX E	09120	Villarrica	0,978	64,351	5.774,55
23	SAESA	STX E	*	*	1,021	64,394	5.774,55
23	SAESA	STX B	02101	Antofagasta	0,820	64,508	5.731,52
23	SAESA	STX B	02104	Taltal	-10,937	52,751	5.731,52
23	SAESA	STX B	*	*	1,026	64,714	5.731,52
23	SAESA	STX F	10202	Ancud	-2,849	61,379	5.785,28
23	SAESA	STX F	10102	Calbuco	1,013	65,240	5.785,28
23	SAESA	STX F	10201	Castro	1,002	65,230	5.785,28
23	SAESA	STX F	10203	Chonchi	1,009	65,236	5.785,28
23	SAESA	STX F	14102	Corral	1,000	65,228	5.785,28
23	SAESA	STX F	10205	Dalcahue	-5,614	58,613	5.785,28
23	SAESA	STX F	10104	Fresia	1,002	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10105	Frutillar	1,004	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	14202	Futrono	0,995	65,223	5.785,28
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	1,003	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	1,005	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14103	Lanco	1,007	65,235	5.785,28
23	SAESA	STX F	10107	Llanquihue	0,999	65,227	5.785,28
23	SAESA	STX F	09109	Loncoche	0,995	65,222	5.785,28

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	0,998	65,226	5.785,28
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	0,999	65,227	5.785,28
23	SAESA	STX F	14105	Máfil	1,008	65,236	5.785,28
23	SAESA	STX F	14106	Mariquina	1,004	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	10108	Maullín	1,002	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	1,004	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14107	Paillaco	1,004	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	-2,683	61,545	5.785,28
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	-2,696	61,531	5.785,28
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	-2,675	61,553	5.785,28
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	1,003	65,230	5.785,28
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	1,005	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	1,001	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	-5,410	58,817	5.785,28
23	SAESA	STX F	10207	Queilén	0,993	65,221	5.785,28
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	1,017	65,244	5.785,28
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	1,007	65,235	5.785,28
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	0,998	65,225	5.785,28
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	-2,677	61,550	5.785,28
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	0,993	65,220	5.785,28
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	0,996	65,224	5.785,28
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	0,997	65,225	5.785,28
23	SAESA	STX F	09118	Toltén	1,017	65,244	5.785,28
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	-2,677	61,550	5.785,28
23	SAESA	STX F	09120	Villarrica	0,992	65,220	5.785,28
23	SAESA	STX F	*	*	1,035	65,263	5.785,28
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélez	1,019	65,246	5.785,28
26	CODINER	STX E	09103	Cunco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09203	Curacautín	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09204	Ercilla	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09105	Freire	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09106	Galvarino	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09107	Gorbea	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09108	Lautaro	-2,765	60,342	6.295,77
26	CODINER	STX E	09109	Loncoche	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09111	Nueva Imperial	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09112	Padre Las Casas	1,017	64,124	6.295,77

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
26	CODINER	STX E	09113	Perquenco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09114	Pitrufquén	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09101	Temuco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09210	Traiguén	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09211	Victoria	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09119	Vilcún	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09120	Villarrica	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	*	*	1,017	64,124	6.295,77
28	EDECSA	STX C	05602	Algarrobo	1,094	72,351	6.177,90
28	EDECSA	STX C	05603	Cartagena	1,113	72,370	6.177,90
28	EDECSA	STX C	05102	Casablanca	1,108	72,365	6.177,90
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	1,078	72,335	6.177,90
28	EDECSA	STX C	05101	Valparaíso	1,085	72,342	6.177,90
28	EDECSA	STX C	*	*	1,148	72,405	6.177,90
29	CEC	STX E	07301	Curicó	1,008	64,872	6.062,07
29	CEC	STX E	07304	Molina	1,019	64,883	6.062,07
29	CEC	STX E	07306	Romeral	1,000	64,864	6.062,07
29	CEC	STX E	07308	Teno	-2,730	61,135	6.062,07
29	CEC	STX E	*	*	1,028	64,893	6.062,07
31	LUZ LINARES	STX E	07402	Colbún	-21,044	41,881	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07102	Constitución	-1,433	61,492	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07401	Linares	0,968	63,892	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07403	Longaví	0,985	63,909	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07406	San Javier	0,987	63,912	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07407	Villa Alegre	0,975	63,900	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07408	Yerbas Buenas	-2,641	60,283	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	*	*	1,013	63,938	5.907,74
32	LUZ PARRAL	STX E	07201	Cauquenes	1,034	65,958	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07403	Longaví	1,013	65,938	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	16303	Ñiquén	1,013	65,937	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07404	Parral	1,006	65,931	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07405	Retiro	1,015	65,939	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	16301	San Carlos	1,009	65,934	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07406	San Javier	1,034	65,958	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	*	*	1,045	65,970	5.909,52
33	COPELEC	STX E	16102	Bulnes	-0,334	63,689	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16101	Chillán	-1,123	62,901	5.913,89

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
33	COPELEC	STX E	16103	Chillán Viejo	-0,860	63,164	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16202	Cobquecura	-5,843	58,181	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16203	Coelemu	-0,911	63,113	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16302	Coihueco	-0,359	63,665	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16104	El Carmen	-0,202	63,822	5.913,89
33	COPELEC	STX E	08104	Florida	-0,994	63,030	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16204	Ninhue	-1,001	63,023	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16105	Pemuco	-0,471	63,553	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16106	Pinto	-1,239	62,785	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16205	Portezuelo	-0,848	63,176	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16107	Quillón	-0,613	63,411	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16201	Quirihue	-0,289	63,735	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16206	Ránquil	-6,807	57,217	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16301	San Carlos	-0,539	63,485	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16304	San Fabián	-1,000	63,023	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16108	San Ignacio	-0,346	63,678	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16305	San Nicolás	-0,366	63,657	5.913,89
33	COPELEC	STX E	08111	Tomé	-0,863	63,161	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16207	Treguaco	-0,929	63,094	5.913,89
33	COPELEC	STX E	*	*	1,032	65,055	5.913,89
34	COELCHA	STX E	08314	Alto Biobío	-35,228	26,828	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08303	Cabrero	-7,646	54,410	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08104	Florida	-2,012	60,044	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08105	Hualqui	-1,761	60,295	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08301	Los Ángeles	-1,572	60,483	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08306	Nacimiento	-4,978	57,078	5.930,01
34	COELCHA	STX E	16105	Pemuco	-1,179	60,876	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08309	Quilleco	-9,945	52,110	5.930,01
34	COELCHA	STX E	16107	Quillón	-1,757	60,299	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08312	Tucapel	-1,860	60,196	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08313	Yumbel	-1,341	60,715	5.930,01
34	COELCHA	STX E	16109	Yungay	-4,672	57,384	5.930,01
34	COELCHA	STX E	*	*	1,000	63,056	5.930,01
35	SOCOEPA	STX F	14202	Futrono	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14201	La Unión	0,990	64,571	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14104	Los Lagos	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14105	Máfil	0,999	64,580	5.873,82

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
35	SOCOEPA	STX F	14107	Paillaco	0,995	64,576	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14108	Panguipulli	-2,692	60,889	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	*	*	1,024	64,605	5.873,82
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	-2,770	60,471	5.992,81
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	*	*	1,019	64,260	5.992,81
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	0,995	65,080	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1,002	65,086	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	-2,689	61,396	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1,010	65,094	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	-5,329	58,755	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	-2,674	61,410	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	0,981	65,065	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	0,998	65,083	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	1,033	65,117	6.007,34
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	-9,588	54,830	5.436,40
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	-15,961	48,458	5.436,40
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	-10,303	54,115	5.436,40
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	-9,887	54,531	5.436,40
40	CRELL	STX F	10108	Maullín	-8,544	55,874	5.436,40
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	-8,703	55,715	5.436,40
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	-3,499	60,920	5.436,40
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	-10,563	53,855	5.436,40
40	CRELL	STX F	*	*	1,038	65,456	5.436,40

En cumplimiento con lo dispuesto en el artículo 24º de la Resolución Exenta N° 72, a continuación, se indican los niveles de precios, ajustados por el mecanismo de reconocimiento de generación local, traspasables a clientes finales regulados de aquellas comunas que son abastecidas por la empresa concesionaria de servicio público de distribución Mataquito.

Tabla 12: Precios en nivel de Distribución para Mataquito

Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Mataquito	STX B	03101	Copiapó	-3.503	76.470	6,560.18
Mataquito	STX B	03304	Huasco	-25.991	53.982	6,560.18

11. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

Como ya se ha expuesto anteriormente, la Ley N° 21.185 estableció un mecanismo de estabilización de los precios de energía eléctrica para clientes regulados, señalando que, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios que las concesionarias de servicio público de distribución podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán a los niveles de precio contenidos en el Decreto Supremo N° 20T, denominado PEC.

En línea con lo anterior, el artículo 10° de la Resolución Exenta N° 72 dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal c) que no se recalcularan los factores de equidad tarifaria residencial dispuestos por el mecanismo señalado en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, manteniéndose los mismos factores de equidad tarifaria residencial establecidos en el Decreto Supremo N° 20T.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de equidad tarifaria residencial contenidos en el Decreto Supremo N° 20T.

Los Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, según se indica en las fórmulas tarifarias contenidas en el Decreto Supremo N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, modificado mediante Decreto N° 5T, de 2018, son los siguientes:

Tabla 13: Factores FETR

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
29	CEC	07301	Curicó	STX E	BT1a	-0,0029	0,1038
29	CEC	07304	Molina	STX E	BT1a	-0,0029	0,1036
29	CEC	15101	*	STX E	BT1a	-0,0029	0,1072
29	CEC	07306	Romeral	STX E	BT1a	-0,0029	0,1043

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
29	CEC	07308	Teno	STX E	BT1a	-0,0029	0,1039
18	CGED	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,0243	0,2279
18	CGED	13402	Buin	STX E	BT1a	0,0281	0,1944
18	CGED	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1648	0,1594
18	CGED	05603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0211	0,1880
18	CGED	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0231	0,1946
18	CGED	07202	Chanco	STX E	BT1a	0,0180	0,1926
18	CGED	06302	Chépica	STX E	BT1a	0,0238	0,1919
18	CGED	08103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1642	0,1583
18	CGED	16101	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,1135
18	CGED	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,1151
18	CGED	06303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1582	0,1549
18	CGED	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0219	0,1927
18	CGED	06102	Codegua	STX E	BT1a	0,1576	0,1546
18	CGED	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,1955	0,1157
18	CGED	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,1824	0,0666
18	CGED	06103	Coinco	STX E	BT1a	0,1577	0,1681
18	CGED	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,0353	0,0919
18	CGED	06104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1582	0,1547
18	CGED	08101	Concepción	STX E	BT1a	0,1636	0,1590
18	CGED	07102	Constitución	STX E	BT1a	0,0256	0,1931
18	CGED	08102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1585
18	CGED	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1637	0,1586
18	CGED	09104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1533	0,1531
18	CGED	07103	Curepto	STX E	BT1a	0,0204	0,1914
18	CGED	07301	Curicó	STX E	BT1a	0,1596	0,1564
18	CGED	06105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1588	0,1743
18	CGED	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1627	0,1614
18	CGED	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,0256	0,1949
18	CGED	07104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0225	0,1923
18	CGED	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,3399	0,2130
18	CGED	09105	Freire	STX E	BT1a	0,1668	0,1490
18	CGED	06106	Graneros	STX E	BT1a	0,1588	0,1532
18	CGED	07302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0227	0,1889
18	CGED	08112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1622	0,1591
18	CGED	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,0119	0,0878

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1588	0,1558
18	CGED	06202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0245	0,2306
18	CGED	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1627	0,1596
18	CGED	06107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1586	0,1546
18	CGED	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,0348	0,1085
18	CGED	07303	Licantén	STX E	BT1a	0,0226	0,1914
18	CGED	07401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,0951
18	CGED	06203	Litueche	STX E	BT1a	0,0246	0,1915
18	CGED	06304	Lolol	STX E	BT1a	0,0243	0,1903
18	CGED	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0303	0,0978
18	CGED	07403	Longaví	STX E	BT1a	0,1573	0,1562
18	CGED	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0,0000	0,1172
18	CGED	06108	Machalí	STX E	BT1a	0,1601	0,1555
18	CGED	06109	Malloa	STX E	BT1a	0,1582	0,1552
18	CGED	06204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1892
18	CGED	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1309	0,1309
18	CGED	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0571	0,2103
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT1a	0,0031	0,1078
18	CGED	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0245	0,1938
18	CGED	07304	Molina	STX E	BT1a	0,0286	0,1941
18	CGED	06110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1578	0,1575
18	CGED	08305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1588	0,2442
18	CGED	06305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0220	0,1916
18	CGED	06205	Navidad	STX E	BT1a	0,0255	0,1920
18	CGED	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,3170	0,0653
18	CGED	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	0,0038	0,0650
18	CGED	06111	Olivar	STX E	BT1a	0,1585	0,1557
18	CGED	15101	*	STX D	BT1a	0,0490	0,0490
18	CGED	15101	*	STX E	BT1a	0,0020	0,0504
18	CGED	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1644	0,1754
18	CGED	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,0325	0,1104
18	CGED	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1580	0,1580
18	CGED	06306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0231	0,1917
18	CGED	06206	Paredones	STX E	BT1a	0,0218	0,1935
18	CGED	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,0298	0,0929
18	CGED	07106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1402	0,1408

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	07203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0204	0,1898
18	CGED	07107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0035	0,1073
18	CGED	08107	Penco	STX E	BT1a	0,1634	0,1602
18	CGED	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1633	0,1578
18	CGED	13605	Peñaflor	STX E	BT1a	0,3006	0,3006
18	CGED	06307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0271	0,1913
18	CGED	06112	Peumo	STX E	BT1a	0,1588	0,1565
18	CGED	06113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1586	0,1576
18	CGED	06201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,0232	0,1977
18	CGED	16106	Pinto	STX E	BT1a	0,0104	0,1205
18	CGED	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1612	0,1577
18	CGED	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,0314	0,1095
18	CGED	06308	Placilla	STX E	BT1a	0,0219	0,1883
18	CGED	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0094	0,1267
18	CGED	09115	Pucón	STX E	BT1a	0,1598	0,1584
18	CGED	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1633	0,1612
18	CGED	06309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0256	0,1916
18	CGED	06114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1585	0,1602
18	CGED	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1921
18	CGED	06101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1597	0,1568
18	CGED	16206	Ránquil	STX E	BT1a	0,0210	0,1908
18	CGED	07305	Rauco	STX E	BT1a	0,1583	0,1548
18	CGED	06115	Rengo	STX E	BT1a	0,1583	0,1588
18	CGED	06116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1589	0,1551
18	CGED	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,0347	0,0922
18	CGED	07108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0028	0,1075
18	CGED	07306	Romeral	STX E	BT1a	0,1600	0,1542
18	CGED	07307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1559	0,1535
18	CGED	05601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0241	0,1896
18	CGED	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1639	0,1623
18	CGED	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,0208	0,1264
18	CGED	07109	San Clemente	STX E	BT1a	-0,0324	0,0925
18	CGED	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0037	0,1159
18	CGED	06301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1597	0,1578
18	CGED	07406	San Javier	STX E	BT1a	0,0110	0,1038
18	CGED	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1634	0,1586

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,1809	0,0669
18	CGED	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,0216	0,2038
18	CGED	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1660	0,1598
18	CGED	07110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1564	0,1557
18	CGED	06117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1582	0,1592
18	CGED	06310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0245	0,1926
18	CGED	05606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,0247	0,2055
18	CGED	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1428	0,1405
18	CGED	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,0219	0,1907
18	CGED	07101	Talca	STX E	BT1a	0,0000	0,1270
18	CGED	08110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1622	0,1627
18	CGED	09101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,1153
18	CGED	07308	Teno	STX E	BT1a	0,1589	0,1554
18	CGED	08111	Tomé	STX E	BT1a	0,1600	0,1596
18	CGED	16207	Trequaco	STX E	BT1a	0,0061	0,1135
18	CGED	07309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0148	0,1916
18	CGED	09119	Vilcún	STX E	BT1a	0,1023	0,1023
18	CGED	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,0026	0,0907
18	CGED	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,0306	0,1002
18	CGED	07408	Yeras Buenas	STX E	BT1a	0,1578	0,1509
6	CHILQUINTA	05502	Calera	STX C	BT1a	-0,0413	0,1047
6	CHILQUINTA	05302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0409	0,0991
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0411	0,1021
6	CHILQUINTA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0486	0,0932
6	CHILQUINTA	05702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0416	0,1048
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT1a	-0,0402	0,1015
6	CHILQUINTA	05605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0384	0,0980
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,0420	0,0989
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0409	0,0982
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	BT1a	-0,0415	0,0988
6	CHILQUINTA	05703	Llailay	STX C	BT1a	-0,0417	0,1030
6	CHILQUINTA	05301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0413	0,1008
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0421	0,0987
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0422	0,0990
6	CHILQUINTA	15101	*	STX C	BT1a	-0,0733	0,0929
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0416	0,1094

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0412	0,0989
6	CHILQUINTA	05705	Putaendo	STX C	BT1a	-0,0419	0,0982
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	BT1a	-0,0414	0,0988
6	CHILQUINTA	05801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0413	0,0981
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0419	0,0974
6	CHILQUINTA	05303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0414	0,1002
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0417	0,1043
6	CHILQUINTA	05304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,0420	0,0975
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0415	0,1004
6	CHILQUINTA	05706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0421	0,0977
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0408	0,0979
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0414	0,1035
6	CHILQUINTA	05804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0414	0,0987
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0407	0,0993
26	CODINER	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,5119	0,0447
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	15101	*	STX E	BT1a	-0,5906	0,0267
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5859	0,0435
26	CODINER	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5425	0,0373
34	COELCHA	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
34	COELCHA	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,6667	0,0512
34	COELCHA	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,6266	0,0408

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
34	COELCHA	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6444	0,0441
34	COELCHA	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	15101	*	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6544	0,0390
34	COELCHA	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6666	0,0487
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
7	CONAFE	04103	Andacollo	STX B	BT1a	0,0000	0,1602
7	CONAFE	05402	Cabildo	STX B	BT1a	0,0000	0,1613
7	CONAFE	04202	Canela	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	CONAFE	04302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,0021	0,1525
7	CONAFE	04102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,1620
7	CONAFE	03303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1560
7	CONAFE	04201	Illapel	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	04104	La Higuera	STX B	BT1a	0,0000	0,1598
7	CONAFE	05401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	04101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	CONAFE	04203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	04303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,0019	0,1512
7	CONAFE	15101	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0568
7	CONAFE	15101	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0565
7	CONAFE	04301	Ovalle	STX B	BT1a	0,0029	0,1529
7	CONAFE	04105	Paiguano	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	05403	Papudo	STX B	BT1a	0,0000	0,1647
7	CONAFE	05404	Petorca	STX B	BT1a	0,0000	0,1605
7	CONAFE	05105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,0000	0,1652
7	CONAFE	04304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,0022	0,1522
7	CONAFE	05801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1868
7	CONAFE	04305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,0000	0,1600
7	CONAFE	04204	Salamanca	STX B	BT1a	0,0000	0,1664
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1520
7	CONAFE	04106	Vicuña	STX B	BT1a	0,0000	0,1627
7	CONAFE	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0004	0,1055
7	CONAFE	05405	Zapallar	STX B	BT1a	0,0000	0,1653

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
21	COOPELAN	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,5083	0,0514
21	COOPELAN	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6555	0,0536
21	COOPELAN	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,6627	0,0487
21	COOPELAN	15101	*	STX E	BT1a	-0,6586	0,0254
21	COOPELAN	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6589	0,0518
21	COOPELAN	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,6589	0,0515
20	COOPERSOL	15101	*	STX A	BT1a	-0,6172	0,0259
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	-0,5231	0,0452
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6475	0,0559
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,6471	0,0572
36	COOPREL	15101	*	STX F	BT1a	-0,6656	0,0271
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,6475	0,0565
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5496	0,0545
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5839	0,0263
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,5411	0,0256
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5266	0,0116
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,8221	0,0277
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,7001	0,0170
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,7028	0,0355
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,7275	0,0239
33	COPELEC	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,6998	0,0193
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,6858	0,0359
33	COPELEC	15101	*	STX E	BT1a	-0,6287	0,0282
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,7311	0,0374
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,7075	0,0089
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,6853	0,0286
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,7271	0,0232
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,7193	0,0277
33	COPELEC	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,7325	0,0587
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,7202	0,0309
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,6838	0,0019
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,7317	0,0373
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,7002	0,0388
33	COPELEC	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,7229	0,0011
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,6835	-0,0188
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,5159	0,0457

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,5140	0,0274
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,5165	0,0452
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,5153	0,0461
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	BT1a	-0,5192	0,0444
40	CRELL	15101	*	STX F	BT1a	-0,4971	0,0623
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,5207	0,0381
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,5202	0,0372
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,5154	0,0184
28	EDECSA	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0113	0,1843
28	EDECSA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0077	0,1855
28	EDECSA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0600	0,1087
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0,0000	0,2157
28	EDECSA	15101	*	STX C	BT1a	-0,0536	0,0462
28	EDECSA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0267	0,1834
24	EDELAYSÉN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,5243	0,0822
24	EDELAYSÉN	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,5143	0,0839
24	EDELAYSÉN	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,5065	0,0817
24	EDELAYSÉN	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,4770	0,0825
24	EDELAYSÉN	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,4858	0,0806
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,5180	0,0818
24	EDELAYSÉN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,5154	0,0818
24	EDELAYSÉN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,4668	0,0799
24	EDELAYSÉN	15101	*	SM	BT1a	-0,4421	0,0473
24	EDELAYSÉN	10404	Palena	SM	BT1a	-0,5167	0,0813
24	EDELAYSÉN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,5133	0,0782
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0613	0,1217
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0638	0,1231
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,0908	0,1161
25	EDELMAG	15101	*	SM	BT1a	0,0908	0,1000
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0638	0,1209
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0637	0,1226
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
12	EEC	15101	*	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
14	EEPA	15101	*	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
3	ELECDA SIC	15101	*	STX B	BT1a	0,1348	0,1348

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
3	ELECDA SIC	02104	Taltal	STX B	BT1a	0,0914	0,1481
3	ELECDA SING	02101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,1390	0,1525
3	ELECDA SING	02201	Calama	STX A	BT1a	0,1394	0,1526
3	ELECDA SING	02102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1392	0,1540
3	ELECDA SING	15101	*	STX A	BT1a	0,1314	0,1314
3	ELECDA SING	02103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1398	0,1511
3	ELECDA SING	02301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1385	0,1524
2	ELIQLA	01107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	-0,0124	0,1525
2	ELIQLA	01404	Huara	STX A	BT1a	-0,0108	0,1737
2	ELIQLA	01101	Iquique	STX A	BT1a	-0,0126	0,1527
2	ELIQLA	15101	*	STX A	BT1a	0,0000	0,1412
2	ELIQLA	01405	Pica	STX A	BT1a	-0,0123	0,1509
2	ELIQLA	01401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	-0,0126	0,1561
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	-0,0158	0,2798
1	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1a	-0,0175	0,2540
1	EMELARI	15101	*	STX A	BT1a	0,0000	0,2540
4	EMELAT	03302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	-0,0437	0,2459
4	EMELAT	03102	Caldera	STX B	BT1a	-0,0342	0,2466
4	EMELAT	03201	Chañaral	STX B	BT1a	-0,0392	0,2370
4	EMELAT	03101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,0372	0,2500
4	EMELAT	03202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	-0,0448	0,2461
4	EMELAT	03303	Freirina	STX B	BT1a	-0,0439	0,2450
4	EMELAT	03304	Huasco	STX B	BT1a	-0,0409	0,2489
4	EMELAT	15101	*	STX B	BT1a	0,0095	0,2281
4	EMELAT	03103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	-0,0252	0,2553
4	EMELAT	03301	Vallenar	STX B	BT1a	-0,0479	0,2424
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,6460	0,0593
8	EMELCA	15101	*	STX C	BT1a	-0,6718	0,0254
22	FRONTEL	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6091	0,0518
22	FRONTEL	09201	Angol	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	08302	Antuco	STX E	BT1a	-0,5269	0,0654
22	FRONTEL	08202	Arauco	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5271	0,0638
22	FRONTEL	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5284	0,0635
22	FRONTEL	08203	Cañete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0630
22	FRONTEL	09102	Carahue	STX E	BT1a	-0,5615	0,0544

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	09121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,5333	0,0632
22	FRONTEL	09202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,5333	0,0626
22	FRONTEL	08204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	08102	Coronel	STX E	BT1a	-0,4531	0,0523
22	FRONTEL	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,5334	0,0625
22	FRONTEL	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5332	0,0633
22	FRONTEL	08205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,5332	0,0667
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6110	0,0494
22	FRONTEL	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,5330	0,0627
22	FRONTEL	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,5418	0,0614
22	FRONTEL	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,6146	0,0661
22	FRONTEL	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,6148	0,0662
22	FRONTEL	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5334	0,0627
22	FRONTEL	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5289	0,0631
22	FRONTEL	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,5287	0,0632
22	FRONTEL	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5315	0,0787
22	FRONTEL	08201	Lebu	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	09205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,5332	0,0658
22	FRONTEL	08206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	09206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,5334	0,0637
22	FRONTEL	08106	Lota	STX E	BT1a	-0,4567	0,0559
22	FRONTEL	09207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,5333	0,0634
22	FRONTEL	09110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,5332	0,0618
22	FRONTEL	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0628
22	FRONTEL	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	08307	Negrete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0626
22	FRONTEL	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,5332	0,0635
22	FRONTEL	15101	*	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5310	0,0768
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6223	0,0556
22	FRONTEL	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,6144	0,0658
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5314	0,0623
22	FRONTEL	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	09115	Pucón	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	09208	Purén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0627
22	FRONTEL	08308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,5329	0,0646
22	FRONTEL	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,5275	0,0635
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6224	0,0565
22	FRONTEL	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,5321	0,0587
22	FRONTEL	09209	Renaico	STX E	BT1a	-0,5330	0,0644
22	FRONTEL	09116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,5331	0,0645
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6111	0,0497
22	FRONTEL	08310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,5274	0,0646
22	FRONTEL	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5328	0,0639
22	FRONTEL	08109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,5280	0,0634
22	FRONTEL	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5313	0,0768
22	FRONTEL	09117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,5333	0,0622
22	FRONTEL	08207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,5331	0,0641
22	FRONTEL	09118	Toltén	STX E	BT1a	-0,5329	0,0624
22	FRONTEL	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,5285	0,0587
22	FRONTEL	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,6145	0,0665
22	FRONTEL	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5277	0,0667
22	FRONTEL	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,6145	0,0671
22	FRONTEL	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5287	0,0583
22	FRONTEL	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5288	0,0630
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,5280	0,0633
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0107	0,0843
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0048	0,1001
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0106	0,0841
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0093	0,0839
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0081	0,0835
9	LITORAL	15101	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0474
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-0,7456	0,0741
15	LUZ ANDES	15101	*	STX D	BT1a	-0,7511	0,0673
39	LUZ OSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,4825	0,0692
39	LUZ OSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,4819	0,0682
39	LUZ OSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,4866	0,0684
39	LUZ OSORNO	15101	*	STX F	BT1a	-0,5039	0,0271
39	LUZ OSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,4883	0,0683

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
39	LUZ OSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,4965	0,0861
39	LUZ OSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,4829	0,0694
39	LUZ OSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,4851	0,0676
39	LUZ OSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,4922	0,0679
39	LUZ OSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,4831	0,0689
39	LUZ OSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,4875	0,0691
39	LUZ OSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,4863	0,0683
31	LUZLINARES	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6496	0,0779
31	LUZLINARES	07102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5366	0,1580
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	BT1a	-0,5420	0,0724
31	LUZLINARES	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6727	0,0804
31	LUZLINARES	15101	*	STX E	BT1a	-0,6052	0,0268
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6369	0,0653
31	LUZLINARES	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6159	0,0724
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,6597	0,0788
32	LUZPARRAL	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6778	0,0547
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6720	0,0537
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,6450	0,0537
32	LUZPARRAL	15101	*	STX E	BT1a	-0,6588	0,0260
32	LUZPARRAL	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,6446	0,0537
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6459	0,0537
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6601	0,0449
32	LUZPARRAL	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6699	0,0526
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	-0,1558	0,0981
23	SAESA	02101	Antofagasta	STX B	BT1a	-0,1642	0,2036
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	-0,1565	0,1045
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	-0,1560	0,1009
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	-0,1564	0,1009
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	BT1a	-0,0106	0,0978
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	-0,1564	0,1026
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	-0,1567	0,0987
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	-0,1568	0,0990
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,3368	0,0818
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,1619	0,1014
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,1561	0,0998
23	SAESA	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,2090	0,0749

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	-0,0114	0,0990
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,1615	0,1019
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,1566	0,0990
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	-0,1314	0,1070
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	-0,1599	0,0885
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,1607	0,1068
23	SAESA	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,1420	0,0844
23	SAESA	09109	Loncoche	STX F	BT1a	-0,1665	0,0948
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,1560	0,1057
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,3370	0,0814
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,1567	0,0977
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	-0,1568	0,1062
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	BT1a	-0,3371	0,0831
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,1615	0,1031
23	SAESA	15101	*	STX E	BT1a	-0,1526	0,0322
23	SAESA	15101	*	STX F	BT1a	-0,1665	0,0322
23	SAESA	15101	*	STX B	BT1a	-0,1642	0,1985
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,1568	0,0974
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,1568	0,1021
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,2117	0,1007
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,1611	0,1050
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,2063	0,0954
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	-0,1572	0,0987
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,1615	0,1028
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,1597	0,1001
23	SAESA	10207	Quelén	STX F	BT1a	-0,1508	0,0994
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	-0,1574	0,1005
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	-0,1565	0,0998
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	-0,1529	0,0993
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,1606	0,0870
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX E	BT1a	-0,1511	0,0327
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,1624	0,1036
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,1531	0,1018

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,1635	0,1007
23	SAESA	02104	Taltal	STX B	BT1a	-0,1642	0,2022
23	SAESA	09118	Toltén	STX F	BT1a	-0,0433	0,0985
23	SAESA	14101	Valdivia	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	-0,1567	0,0992
23	SAESA	09120	Villarrica	STX F	BT1a	-0,1676	0,1183
23	SAESA	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,1636	0,0327
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,6467	0,0141
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6528	0,0341
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,6511	0,0012
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,6578	0,0114
35	SOCOEPA	15101	*	STX F	BT1a	-0,6309	0,0290
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,6564	0,0100
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,6514	0,0175
13	TIL TIL	05703	Llailay	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	15101	*	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	15101	*	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
13	TIL TIL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,1608	0,1598
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,1604	0,1570
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1891	0,1860
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,1604	0,1582
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,1600	0,1579
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,1589	0,1578
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,1558	0,1551
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,1584	0,1564
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,1596	0,1579
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,1603	0,1580
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,1580	0,1573
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,1603	0,1594
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,1577	0,1561
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1565	0,1564
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,1603	0,1589
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,1609	0,1631

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13118	Macul	STX D	BT1a	0,1592	0,1573
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,1619	0,1599
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,1558	0,1548
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	15101	*	STX C	BT1a	0,0854	0,0854
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	15101	*	STX D	BT1a	0,0855	0,0855
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,1605	0,1593
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,1589	0,1587
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,1581	0,1558
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,1609	0,1598
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,1621	0,1599
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,1591	0,1563
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,1578	0,1560
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13128	Renca	STX D	BT1a	0,1359	0,1350
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,1594	0,1578
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,1585	0,1561
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,1599	0,1575
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,1535	0,1539
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltil	STX C	BT1a	0,3683	0,3625
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltil	STX D	BT1a	0,2304	0,2351
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,1559	0,1554
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1b	-0,0194	0,0843
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1b	-0,0045	0,1001
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1b	-0,0195	0,0841
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1b	-0,0208	0,0839
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1b	-0,0220	0,0835
9	LITORAL	15101	*	STX C	BT1b	-0,0301	0,0474

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT_AS	BT1a	-0,1321
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,1841
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,1834
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,0206
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,2474
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,3380

Adicionalmente, en la siguiente tabla se muestran los factores de Factores de Equidad Tarifaria Residencial aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, asociado a las tarifas de los clientes regulados suministrados por Mataquito.

Tabla 14: Factores FETR para Mataquito

Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
					Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
Mataquito	03101	Copiapó	STX B	BT1a	-0.8635	0.0000
Mataquito	03304	Huasco	STX B	BT1a	-0.8635	0.0000

ANEXOS

1. ANEXO 1

1.1 Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2

Las fórmulas de indexación de estas licitaciones de suministro se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PPDiesel}{PPDiesel_0} + a_2 \cdot \frac{PPCarbón}{PPCarbón_0} + a_3 \cdot \frac{PGNL}{PGNL_0} + a_4 \cdot \frac{CPI}{CPI_0} \right)$$
$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI}{CPI_o} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

PPDiesel: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m3, el cual incluirá los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo. Dicho precio corresponde al promedio del mes respectivo y será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al mes en el cuál se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/m3].

PPDiesel₀: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m3. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/m3].

PPCarbón: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía, considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crls.com). Los mercados señalados, serán utilizados

en la medida en que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/Ton].

- PPCarbón₀: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/Ton].
- PGNL: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].
- PGNL₀: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/MM BTU].
- CPI: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI₀: Consumer Price Index (USA). Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante.

1.2 Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2

Las fórmulas de indexación de estas licitaciones de suministro se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_2 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_o_6m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

PGNL_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

PGNL₀_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio en [US\$/MM BTU].

CPI_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI₀_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses

anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

1.3 Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2

Las fórmulas de indexación de estas licitaciones de suministro se estructuran según se indica a continuación.

Fórmula de indexación del PNELP

La fórmula de indexación del precio de la energía en el Punto de Oferta es:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_9m}{CPIo_9m} \right)$$

Fórmula de indexación del PNPLP

Para todo el período que dure el contrato de suministro, la fórmula de indexación de la potencia en el Punto de Oferta será la siguiente:

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_9m}{CPIo_9m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la vigencia de los contratos son:

CPI_9m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA) publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA (cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice) correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior al cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI₀_9m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, realizadas por las empresas concesionarias del anterior Sistema Interconectado del Norte Grande, se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_4m}{PGNL_0_4m} + a_2 \cdot \frac{CPI_4m}{CPI_0_4m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_4m}{CPI_o_4m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

PGNL_4m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

PGNL₀_4m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas en [US\$/MM BTU].

CPI_4m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la

publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI₀_4m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

1.5 Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crls.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión

(www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

Carbón₀_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].

Brent₀_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].

CPI_6m: Promedio de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI₀_6m: Promedio de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_4 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f^E_{PtoCompra}}{f^E_{PtoCompra0}} \\ \frac{f^E_{PtoOferta}}{f^E_{PtoOferta0}} \end{pmatrix}$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f^P_{PtoCompra}}{f^P_{PtoCompra0}} \\ \frac{f^P_{PtoOferta}}{f^P_{PtoOferta0}} \end{pmatrix}$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crls.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].

Carbón₀_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].

- Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].
- Brent₀_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].
- PGNL_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].
- PGNL₀_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/MM BTU].
- CPI_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI₀_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
- $f_{PtoCompra}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

- $f_{PtoCompra0}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.
- $f_{PtoOferta}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
- $f_{PtoOferta0}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.
- $f_{PtoCompra}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
- $f_{PtoCompra0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.
- $f_{PtoOferta}^P$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
- $f_{PtoOferta0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_4 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E} \\ \frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E} \end{pmatrix}$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P} \\ \frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P} \end{pmatrix}$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

Carbón₀_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional de Argus o en su defecto, cualquier otra publicación de similar importancia y calidad. Dicho indicador será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].

Brent₀_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].

PGNL_6m: Precio promedio mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

P_{GNL_0} _6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/MM BTU].

CPI_6m : Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_0 _6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

$f_{PtoCompra}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoCompra0}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f_{PtoOferta}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoOferta0}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f_{PtoCompra}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoCompra0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f_{PtoOferta}^P$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoOferta0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{base} \left(a_1 \frac{CPI_6m}{CPI_{0_6m}} + a_2 \frac{Carbón_6m}{Carbón_{0_6m}} + a_3 \frac{PGNL_6m}{PGNL_{0_6m}} \right) + RIAE$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_{0_6m}} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P} \\ \frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P} \end{pmatrix}$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

CPI_6m: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI₀_6m: Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

Carbón_6m: Precio de paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios

de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crls.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

$\text{Carbón}_0\text{-}6m$: Promedio de los valores mensuales del Carbón Zona Central, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

$\text{PGNL}_0\text{-}6m$: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

$\text{PGNL}_0\text{-}6m$: Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

$f_{\text{PtoCompra}}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{\text{PtoCompra}0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f_{\text{PtoOferta}}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{\text{PtoOferta}0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

RIAE : Recargo por Impuesto Anual de Emisiones, determinado por la Comisión Nacional de Energía semestralmente, con ocasión del informe técnico vinculado a la fijación de Precio de Nudo Promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley.

El Servicio de Impuestos Internos enviará en el mes de abril de cada año el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante e indistintamente “el Coordinador” y a la Comisión, un informe con el cálculo del impuesto establecido por el artículo 8° de la Ley Nº 20.780 por cada fuente emisora.

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

$$RIAE = \left(\frac{R_contrato}{\max[R_total; I_total]} \right) \cdot \left[\left(\frac{\sum_{j=1}^{NC} CDC_j \cdot Pob_j}{10} \right) \cdot \left[\begin{array}{l} \left(\frac{Emisión_CO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (Imp_CO2 - Imp_CO2o) + \\ \left(\frac{Emisión_MP}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_MP - CSCpc_MPo) + \\ \left(\frac{Emisión_NOX}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_NOX - CSCpc_NOXo) + \\ \left(\frac{Emisión_SO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_SO2 - CSCpc_SO2o) \end{array} \right] \right]$$

Con todo, la variable RIAE será igual a cero mientras no entre en vigencia y se aplique una ley que modifique los valores de las variables Imp_CO2, CSCpc_MP, CSCpc_NOX o CSCpc_SO2 respecto a sus correspondientes valores base.

Donde:

R_contrato: Retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, asociado al abastecimiento del contrato adjudicado, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

R_total: Total de retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

I_total: Total de inyecciones de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

Emisión_CO2: Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

Consumo:	Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.
Imp_CO ₂ :	Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
Imp_CO _{2o} :	Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
CDC _j :	Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna “j”.
NC:	Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.
Pobj:	Población de la comuna “j”.
Emisión_MP:	Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Emisión_NOX:	Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Emisión_SO ₂ :	Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO ₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
CSCpc_MP:	Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
CSCpc_MP _o :	Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

CSCpc_NOX: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

CSCpc_NOXo: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

CSCpc_SO2: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

CSCpc_SO2o: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_o_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_o_6m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

- CPI_6m: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI₀_6m: Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

2. ANEXO 2

Tabla 1: Valores de índices actualizados

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices						
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
CGED 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI			256,5710	513,9800	87,4600	256,5710		
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,5710	87,4600	2,1800	256,5710		
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				256,5710	87,4600	256,5710			
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,5710	87,4600	2,1800	256,5710		
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				256,5710	87,4600	256,5710			
CHI 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI				256,5710	87,4600	256,5710			
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,5710	87,4600	2,1800	256,5710		
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				256,5710	87,4600	256,5710			
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,5710	87,4600	2,1800	256,5710		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,5710	87,4600	2,1800	256,5710		
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,5710	87,4600	2,1800	256,5710		
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN					256,5710	87,4600				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB1	CPI_6m	CPI_6m					255,2220	255,2220				
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				255,2220	2,5700	255,2220			
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m					255,2220	255,2220				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m					255,2220	255,2220				
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				255,2220	2,5700	255,2220			
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m					255,2220	255,2220				
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,0350	254,0350				
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,0350	254,0350				
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,0350	254,0350				
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m					254,0350	254,0350				
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,0350	254,0350				
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,0350	254,0350				
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,0350	254,0350				
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,0350	254,0350				
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,0350	254,0350				
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,0350	254,0350				
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m					255,2220	255,2220				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m					255,2220	255,2220				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m			255,2220	109,9000	66,6700	255,2220		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m					255,2220	255,2220				

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI 6m	CPI 6m					255,2220	255,2220				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m			255,2220	109,9000	66,6700	255,2220		
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI 6m	CPI 6m					255,2220	255,2220				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m			255,2220	109,9000	66,6700	255,2220		
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m			255,2220	109,9000	66,6700	255,2220		
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI 4m	GNL 4m	CPI 4m				256,0890	2,4600	256,0890			
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m		255,2220	109,9000	66,6700	2,5700	255,2220	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m					255,2220	255,2220				
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m					255,2220	255,2220				
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	RIAE	255,2220	109,9000	66,6700	2,5700	255,2220	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SAE 2006/01 (Enelsa)	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		RIAE	256,5710	513,9800	87,4600	256,5710		0
SAE 2006/01 (Enelsa)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		RIAE	256,5710	87,4600	2,1800	256,5710		0
SAE 2006/01 (Enelsa)	COLBÚN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		RIAE	256,5710	513,9800	87,4600	256,5710		0
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	RIAE	255,2220	109,9000	66,6700	2,5700	255,2220	0
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices						
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			RIAE	256,5710	87,4600	2,1800	256,5710	0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB Sur	CPI	CARBÓN					RIAE	256,5710	87,4600			0
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	RIAE	255,2220	109,9000	66,6700	2,5700	255,2220	0
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			RIAE	256,5710	87,4600	2,1800	256,5710	0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB Sur	CPI	CARBÓN					RIAE	256,5710	87,4600			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Pelímpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Pelímpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Pelímpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelímpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelímpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices						
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelúmpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (emeital)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CL	BS1	CPI 4m	GNL 4m	CPI 4m				RIAE	256,0890	2,4600	256,0890		0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02 (Elecda)	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02 (Elecda)	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02 (Elecda)	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
2015/02 (Elecda)	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m			RIAE	255,2220	255,2220	109,9000	2,5700	0
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m			RIAE	255,2220	255,2220	109,9000	2,5700	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m			RIAE	255,2220	255,2220	109,9000	2,5700	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	255,2220	255,2220			0

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2 (emeital)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m		RIAE	255,2220	255,2220	109,9000	2,5700		0
SIC 2013/03_2 (emeital)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2 (emeital)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2 (emeital)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m		GNL 6m		RIAE	255,2220	255,2220		2,5700		0
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2 (Eneisa)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m		GNL 6m		RIAE	255,2220	255,2220		2,5700		0
SIC 2013/03_2 (Eneisa)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2 (Eneisa)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m		GNL 6m		RIAE	255,2220	255,2220		2,5700		0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m		GNL 6m		RIAE	255,2220	255,2220		2,5700		0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	255,2220	255,2220				0