

REF.: Aprueba nuevo Informe Técnico Definitivo para la 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, de agosto de 2020, y deja sin efecto las Resoluciones Exentas N° 112, de 08 de abril de 2020 y N° 143, de 05 de mayo de 2020.

RESOLUCION EXENTA N° 306

SANTIAGO, 12 de agosto de 2020

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente “la Comisión”, modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en el 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 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por Ley N° 20.928 y Ley N° 20.936, ambas del 2016, en adelante e indistintamente “la Ley”;
- c) Lo dispuesto en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, en adelante e indistintamente “Ley N° 21.185”;
- d) Lo señalado en la Ley N° 19.880, que Establece Bases de los Procedimientos Administrativos que rigen los Actos de los Órganos de la Administración del Estado, en adelante, “Ley N° 19.880”;

- e) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, y sus posteriores modificaciones;
- f) Lo establecido 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 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente “Decreto Supremo N° 20T”;
- g) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778, 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”;
- h) 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, publicada en el Diario Oficial con fecha 11 de marzo de 2020;
- i) La Resolución Exenta N° 112 de la Comisión, de fecha 08 de abril de 2020, que aprueba Informe Técnico Definitivo para la 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, de abril de 2020;
- j) Los Oficios Ordinarios N° 242 y N° 243 de la Comisión, de fecha 08 de abril de 2020, que comunican al Ministerio de Energía y, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el Informe Técnico Definitivo individualizado en el literal i) anterior;
- k) La Resolución Exenta N° 143 de la Comisión, de fecha 05 de mayo de 2020, que rectifica y complementa Informe Técnico Definitivo para la 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, de abril de 2020;

- l) Los Oficios Ordinarios N° 316 y N° 317 de la Comisión, de fecha 05 de mayo de 2020, que comunican al Ministerio de Energía y, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, la resolución individualizada en el literal k) anterior;
- m) Lo señalado en correo electrónico enviado por el Ministerio de Energía, recibido en esta Comisión con fecha 14 de julio de 2020, y que da cuenta de solicitudes realizadas por la Contraloría General de la República, así como de precisiones acordadas entre los equipos técnicos del Ministerio y Comisión, surgidas tanto de las solicitudes realizadas por la Contraloría General de la República como por correcciones y rectificaciones de información proporcionada por el Coordinador Eléctrico Nacional; y,
- n) Lo señalado en la Resolución N° 7 de la Contraloría General de la República, de 2019.

CONSIDERANDO:

- 1) Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la Ley, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución deben traspasar a sus clientes regulados serán fijados mediante decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República”, previo informe de la Comisión;
- 2) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 3° de la Resolución Exenta N° 703, para efectos de cada fijación semestral de precios de nudo promedio, la Comisión comunicará al Ministerio de Energía y a las empresas eléctricas, un informe técnico definitivo de cálculo de los precios de nudo promedio;
- 3) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 242 y N° 243 individualizados en la letra j) de vistos, esta Comisión comunicó al Ministerio de Energía y, a las empresas

generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el Informe Técnico Definitivo de Precios de Nudo Promedio y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de abril de 2020, aprobado mediante Resolución Exenta N° 112 citada en el literal i) de vistos;

- 4) Que, el Informe Técnico Definitivo a que hace referencia el considerando anterior fue rectificado y complementado mediante Resolución Exenta N° 143, individualizada en el literal k) de vistos, la que fue comunicada al Ministerio de Energía y, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, mediante los oficios indicados en el literal l) de vistos;
- 5) Que, en atención al correo electrónico citado en el literal m) de vistos, el Ministerio de Energía remitió a esta Comisión solicitudes de la Contraloría General de la República y a precisiones acordadas entre los equipos técnicos del Ministerio y Comisión, fruto tanto de las solicitudes realizadas por la Contraloría General de la República como por correcciones y rectificaciones de la información proporcionada por el Coordinador Eléctrico Nacional, resulta necesario aclarar y corregir aspectos del Informe Técnico Definitivo a que se hace referencia en el numeral 4) anterior, con el objeto de incorporar al mismo las rectificaciones correspondientes;
- 6) Que, en atención a lo señalado en los considerandos anteriores y lo dispuesto en el artículo 62° de la Ley N° 19.880, esta Comisión procederá a emitir un nuevo Informe Técnico Definitivo para la 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, con el objeto de incorporar lo señalado en el considerando anterior; y,
- 7) Que, asimismo, en virtud de lo establecido en la Ley N° 19.880, se procederá a dejar sin efecto las Resoluciones Exentas N° 112, de fecha 08 de abril de 2020, que aprueba Informe Técnico Definitivo para la 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, de abril de 2020, y N° 143, de fecha 05 de mayo de 2020, que rectifica y complementa dicho informe, ambas resoluciones de la Comisión, siendo el señalado informe reemplazado por el informe técnico que se aprueba mediante el presente acto administrativo.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el nuevo Informe Técnico Definitivo para la 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, de agosto de 2020, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación:

**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

AGOSTO 2020

SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN	4
2.	ANTECEDENTES	6
3.	PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO	7
4.	FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO	8
4.1	Actualización y determinación de los PNLP	8
4.2	Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado	9
5.	FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN	10
5.1	Factores de ajuste de energía y potencia aplicables a los PNLP de energía y potencia	10
5.2	Salos por mecanismo de estabilización	75
5.3	Transferencias entre distribuidoras	87
5.4	Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia	90
6.	PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO	92
7.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN	93
7.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria	93
7.2	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria	94
7.3	Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia	94
8.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....	95
9.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL	98
10.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL	101
11.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	116
	ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones.....	132
1.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2	132
1.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	133

1.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2	134
1.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	135
1.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	136
1.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01	138
1.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03	141
1.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2.....	143
1.9	Proceso Licitatorio SIC 2015/02	147
	ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones	149
	ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato	155
	ANEXO 4: AAT	156

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 Nudo Promedio para suministros de electricidad, realizada de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° 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 Nudo 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 Nudo de Corto Plazo (en adelante, “PNCP”). Consistente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nudo 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 157° 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 mencionado 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 de nudo promedio, 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 eléctrico, 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, LuzLinares 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, Socoepea, 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, Socoepea, 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, Socoepea, Crell, Cooprel y Coelcha.

¹ Cabe señalar que hoy en día las empresas Emelari, Eliqsa, Elecda, Emelat, Emelectric, Emetal, Conafe, Enelsa y CGE Distribución han sido disueltas, constituyéndose la empresa CGE como su sucesora legal en todos sus derechos y obligaciones. Igual situación ocurre con Luz Andes, cuya sucesora legal es Enel Distribución.

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
2015/02	2015/02	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, 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 156° 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 11° 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, según corresponda, 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 de indexación agrupadas según proceso licitatorio se detallan en el **ANEXO 1** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

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.

En la presente fijación los PNLP han sido reajustados en base a 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”.

Adicionalmente, 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, todas de la Comisión y 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 regulado

Para la modelación de los contratos de suministro que dan origen a los Precios de Nudo Promedio traspasables a clientes regulados, se han utilizado los índices

contenidos en la tabla del **ANEXO 2** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

5. FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN

5.1 Factores de ajuste de energía y potencia 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 del PEC Ajustado, según corresponda, 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 1° de julio de 2023:

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

- 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 17°, 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^e_{P_{NLP}}: 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 1° de julio de 2023:

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

- 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^p_{PEC} : 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^p_{C21} : 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 señalado Oficio Ordinario N° 75, 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. Las siguientes tablas muestran las recaudaciones esperadas para el semestre de la presente fijación.

Tabla 2a: Recaudaciones esperadas valorizadas a PEC

Distribuidora	Compra PEC Pe [USD]	Compra PEC Pe [\$]	Compra PEC Pp [USD]	Compra PEC Pp [\$]
CEC	4.514.955	3.135.094.691	959.447	666.220.759
CGE Distribución	431.708.293	299.769.604.384	90.830.834	63.071.114.378
Chilquinta	116.234.792	80.711.114.878	24.279.348	16.859.093.637

Distribuidora	Compra PEC Pe [USD]	Compra PEC Pe [\$]	Compra PEC Pp [USD]	Compra PEC Pp [\$]
Codiner	3.303.310	2.293.752.084	737.782	512.301.357
Coelcha	2.260.548	1.569.678.983	483.605	335.805.864
Colina	3.605.771	2.503.775.403	840.885	583.893.979
Conafe	85.613.520	59.448.316.127	17.687.082	12.281.556.283
Coopelan	4.645.941	3.226.048.812	986.047	684.691.234
Coopersol	64.986	45.124.704	16.580	11.512.567
Cooprel	2.243.763	1.558.023.839	476.008	330.530.153
Copelec	9.672.287	6.716.242.312	2.000.163	1.388.873.224
Crell	4.583.924	3.182.984.863	866.055	601.371.064
Edecsa	2.857.194	1.983.978.598	554.570	385.082.372
EEPA	7.812.341	5.424.733.669	1.896.107	1.316.618.546
Elecda	41.618.096	28.898.773.164	10.507.335	7.296.083.467
Eliqsa	23.355.188	16.217.375.692	6.041.070	4.194.798.109
Emelari	13.937.354	9.677.820.052	3.492.239	2.424.941.207
Emelat	24.688.037	17.142.879.135	5.078.134	3.526.154.697
Emelca	1.048.844	728.296.221	205.635	142.789.102
Enel Distribución	412.941.253	286.738.147.568	95.551.311	66.348.919.679
Frontel	44.629.417	30.989.774.283	9.711.241	6.743.291.343
Litoral	6.848.776	4.755.653.233	1.356.003	941.581.360
Luz Osorno	7.331.812	5.091.063.292	1.538.664	1.068.417.562
Luzandes	318.736	221.323.811	74.332	51.614.970
Luzlinares	7.302.303	5.070.573.287	1.534.853	1.065.770.892
Luzparral	9.974.043	6.925.776.213	2.032.451	1.411.293.655
Saesa	81.970.876	56.918.936.999	16.533.804	11.480.743.160
Socoepe	1.821.890	1.265.083.929	376.806	261.646.642
Títil	646.959	449.235.105	149.355	103.709.315
Total	1.357.555.208	942.659.185.331	296.797.748	206.090.420.577

Tabla 2b: Recaudaciones esperadas valorizadas a PNL P

Distribuidora	Compra PNLPE [USD]	Compra PNLPE [\$]	Compra PNLPP [USD]	Compra PNLPP [\$]
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

Distribuidora	Compra PNLPE [USD]	Compra PNLPE [\$]	Compra PNLPP [USD]	Compra PNLPP [\$]
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
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
Saesa	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
Tiltil	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 30 de agosto de 2019, cuyo plazo de respuesta fue extendido por medio de Oficios Ordinarios N° 681, de 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.

Así, a partir de la información indicada en los párrafos anteriores, junto con otros antecedentes adicionales, a continuación, se presenta una tabla que contiene el resumen del balance entre distribuidoras.

Tabla 3: Resumen Balance Distribuidoras

Saldos	Monto [\$]
Monto no recaudado CEDR (hasta febrero 2018)	15.668.591
Saldos AR (hasta diciembre 2019)	-12.754.368.648

Saldos	Monto [\$]
Corrección Socoepa y Chilquinta ²	9.021.169.270
Pago Multas a diciembre 2019	-1.757.332.442
Saldos Retraso Decreto 20T/2018	100.082.928.617
Diferencias 3T y 12T marzo 2018 ³	-1.132.100.009
Total	93.475.965.379

Para el cálculo de los factores de ajuste de energía y potencia se ha considerado el Déficit Semestral por Distribuidora contenido en el punto 5.4. del presente informe, que establece el Balance por Distribuidora, conforme a lo dispuesto en el artículo 17° de la Resolución Exenta N° 72 y las recaudaciones esperadas valorizadas a precios PEC contenidas en la Tabla 2a.

Cabe señalar 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 señalado en la normativa vigente.

Atendido lo señalado en el párrafo anterior, los suministradores de los contratos de suministro indicados en el **ANEXO 4** del presente informe, el cual forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales, deberán incluir en sus facturas de energía a las correspondientes concesionarias de distribución, el producto entre el AAT señalado en el referido anexo y los volúmenes de energía facturados durante el año 2019, incorporando los ajustes necesarios para recoger los pagos ya realizados producto de la aplicación del Decreto 20T, según corresponda.

No obstante lo señalado, excepcionalmente este informe puede no representar necesariamente los flujos reales que 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 informe.

Conforme a 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:

Tabla 4: Factores de ajuste

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

² Corresponde a diferencias pertenecientes a las empresas Socoepa y Chilquinta, cuyo detalle está contenido en la Tabla 11.

³ Corresponde a diferencias de facturación entre el Decreto 3T del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial el 10 de octubre de 2017 y el Decreto 12T del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial el 24 de marzo de 2018.

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

Tabla 5: Precios de Nudo de Largo Plazo ajustados en Sistema Eléctrico Nacional

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	6.248,446	50,268	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	85,388	8,999	2,685	57,427	6.248,446	50,268	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	85,388	8,999	2,685	57,427	6.248,446	50,268	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coelcha	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Coelcha	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	91,184	9,567	4,114	60,460	6.642,847	52,923	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Coelcha	103,476	9,567	2,189	70,332	6.642,847	61,565	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	85,388	8,999	2,867	57,301	6.248,446	50,158	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	CGE Distribución	85,388	8,999	2,739	57,390	6.248,446	50,236	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	85,388	8,999	2,847	57,315	6.248,446	50,170	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	85,388	8,999	3,132	57,117	6.248,446	49,997	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Codiner	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	85,388	8,999	3,503	56,859	6.248,446	49,771	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Conafe	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Conafe	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	85,388	8,999	3,123	57,123	6.248,446	50,002	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	85,388	8,999	2,859	57,307	6.248,446	50,163	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	85,388	8,999	3,345	56,969	6.248,446	49,867	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Copelec	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Copelec	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	85,388	8,999	2,754	57,380	6.248,446	50,227	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Crell	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	85,388	8,999	2,485	57,567	6.248,446	50,391	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	85,388	8,999	2,682	57,430	6.248,446	50,271	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	EEPA	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EEPA	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	85,388	8,999	3,006	57,205	6.248,446	50,074	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	85,388	8,999	2,220	57,751	6.248,446	50,552	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	85,388	8,999	3,199	57,071	6.248,446	49,957	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	EMELAT	85,388	8,999	2,855	57,310	6.248,446	50,166	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	85,388	8,999	2,443	57,596	6.248,446	50,416	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelca	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	85,388	8,999	2,980	57,223	6.248,446	50,090	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	85,388	8,999	3,176	57,086	6.248,446	49,970	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Frontel	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	85,388	8,999	2,918	57,265	6.248,446	50,126	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	85,388	8,999	3,186	57,080	6.248,446	49,965	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	85,388	8,999	3,279	57,015	6.248,446	49,908	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Luzlinares	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	85,388	8,999	3,364	56,956	6.248,446	49,856	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	85,388	8,999	3,134	57,116	6.248,446	49,996	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Saesa	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	85,388	8,999	2,805	57,344	6.248,446	50,196	5.706,676

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.	Socoepa	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	91,501	8,999	0,000	63,536	6.248,446	55,616	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	85,388	8,999	2,867	57,301	6.248,446	50,158	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	85,388	8,999	2,739	57,390	6.248,446	50,236	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	85,388	8,999	2,847	57,315	6.248,446	50,170	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	85,388	8,999	3,132	57,117	6.248,446	49,997	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	85,388	8,999	3,503	56,859	6.248,446	49,771	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	85,388	8,999	3,123	57,123	6.248,446	50,002	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Aela Generación S.A.	Cooprel	85,388	8,999	2,859	57,307	6.248,446	50,163	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	85,388	8,999	3,345	56,969	6.248,446	49,867	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	85,388	8,999	2,754	57,380	6.248,446	50,227	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	85,388	8,999	2,485	57,567	6.248,446	50,391	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	85,388	8,999	2,682	57,430	6.248,446	50,271	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	85,388	8,999	3,006	57,205	6.248,446	50,074	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	85,388	8,999	2,220	57,751	6.248,446	50,552	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIQSA	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIQSA	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	85,388	8,999	3,199	57,071	6.248,446	49,957	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	85,388	8,999	2,855	57,310	6.248,446	50,166	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	85,388	8,999	2,443	57,596	6.248,446	50,416	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Emelca	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	85,388	8,999	2,980	57,223	6.248,446	50,090	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	85,388	8,999	3,176	57,086	6.248,446	49,970	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	85,388	8,999	2,918	57,265	6.248,446	50,126	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	85,388	8,999	3,186	57,080	6.248,446	49,965	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	85,388	8,999	3,279	57,015	6.248,446	49,908	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	85,388	8,999	3,364	56,956	6.248,446	49,856	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	85,388	8,999	3,134	57,116	6.248,446	49,996	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	85,388	8,999	2,805	57,344	6.248,446	50,196	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	69,808	8,999	0,000	48,474	6.248,446	42,431	5.706,676
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	72,815	8,999	0,000	50,561	6.248,446	44,258	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Aela Generación S.A.	CEC	85,388	8,999	2,867	57,301	6.248,446	50,158	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CEC	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	85,388	8,999	2,739	57,390	6.248,446	50,236	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	85,388	8,999	2,847	57,315	6.248,446	50,170	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	85,388	8,999	3,132	57,117	6.248,446	49,997	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Codiner	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Codiner	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	85,388	8,999	3,503	56,859	6.248,446	49,771	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Conafe	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	85,388	8,999	3,123	57,123	6.248,446	50,002	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	85,388	8,999	2,859	57,307	6.248,446	50,163	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	85,388	8,999	3,345	56,969	6.248,446	49,867	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Copelec	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	85,388	8,999	2,754	57,380	6.248,446	50,227	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Crell	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	85,388	8,999	2,485	57,567	6.248,446	50,391	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Edecsa	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	85,388	8,999	2,682	57,430	6.248,446	50,271	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EEPA	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	85,388	8,999	3,006	57,205	6.248,446	50,074	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	85,388	8,999	2,220	57,751	6.248,446	50,552	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Aela Generación S.A.	EMELARI	85,388	8,999	3,199	57,071	6.248,446	49,957	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	85,388	8,999	2,855	57,310	6.248,446	50,166	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	85,388	8,999	2,443	57,596	6.248,446	50,416	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelca	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	85,388	8,999	2,980	57,223	6.248,446	50,090	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Enel Distribución	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	85,388	8,999	3,176	57,086	6.248,446	49,970	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	85,388	8,999	2,918	57,265	6.248,446	50,126	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	85,388	8,999	3,186	57,080	6.248,446	49,965	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Luz Osorno	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	85,388	8,999	3,279	57,015	6.248,446	49,908	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	85,388	8,999	3,364	56,956	6.248,446	49,856	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	85,388	8,999	3,134	57,116	6.248,446	49,996	5.706,676

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Saesa	104,418	8,999	0,000	72,506	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Saesa	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	85,388	8,999	2,805	57,344	6.248,446	50,196	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	102,265	8,999	0,000	71,011	6.248,446	62,159	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676
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	6.248,446	63,468	5.706,676

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]
CGED 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	67,409	9,087	4,631	43,592	6.310,117	38,158	5.763,000
CGED 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	58,733	9,087	2,333	39,163	6.310,117	34,281	5.763,000
CGED 2008/01	BS1	BB	CAMPANARIO	CGE Distribución	122,166	9,808	0,000	84,830	6.810,641	74,255	6.220,127
CGED 2008/01	BS1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	145,714	9,808	4,376	98,143	6.810,641	85,909	6.220,127
CGED 2008/01	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	129,565	9,808	3,216	87,734	6.810,641	76,797	6.220,127
CGED 2008/01	BS1	BV	CAMPANARIO	CGE Distribución	122,166	9,808	0,000	84,830	6.810,641	74,255	6.220,127
CGED 2008/01	BS1	BV	COLBÚN	CGE Distribución	145,714	9,808	4,376	98,143	6.810,641	85,909	6.220,127
CGED 2008/01	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	129,565	9,808	3,216	87,734	6.810,641	76,797	6.220,127
CGED 2008/01	BS2	BB	ENDESA	CGE Distribución	119,598	9,808	2,740	81,144	6.810,641	71,029	6.220,127
CGED 2008/01	BS2	BV	ENDESA	CGE Distribución	119,598	9,808	2,740	81,144	6.810,641	71,029	6.220,127
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. ALMAGRO	CGE Distribución	119,304	9,808	0,000	82,842	6.810,641	72,515	6.220,127
CGED 2008/01-2	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	117,546	9,808	2,333	80,002	6.810,641	70,029	6.220,127
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	108,811	9,808	3,216	73,323	6.810,641	64,183	6.220,127
CGED 2008/01-2	BS1	BB	PUNTILLA	CGE Distribución	123,116	9,808	2,377	83,839	6.810,641	73,388	6.220,127
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. ALMAGRO	CGE Distribución	119,304	9,808	0,000	82,842	6.810,641	72,515	6.220,127
CGED 2008/01-2	BS1	BV	ENDESA	CGE Distribución	117,546	9,808	2,333	80,002	6.810,641	70,029	6.220,127

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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]
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	108,811	9,808	3,216	73,323	6.810,641	64,183	6.220,127
CGED 2008/01-2	BS1	BV	PUNTILLA	CGE Distribución	123,116	9,808	2,377	83,839	6.810,641	73,388	6.220,127
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EEPA	75,099	9,019	1,193	51,319	6.262,385	44,922	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EEPA	57,964	9,019	2,402	38,581	6.262,385	33,772	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	EEPA	71,227	9,019	2,672	47,603	6.262,385	41,669	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	75,099	9,019	1,193	51,319	6.262,385	44,922	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	57,964	9,019	2,402	38,581	6.262,385	33,772	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	Enel Distribución	71,227	9,019	2,010	48,063	6.262,385	42,072	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	EEPA	75,099	9,019	1,193	51,319	6.262,385	44,922	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	EEPA	57,964	9,019	2,402	38,581	6.262,385	33,772	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	EEPA	71,227	9,019	2,672	47,603	6.262,385	41,669	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	75,099	9,019	1,193	51,319	6.262,385	44,922	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	57,964	9,019	2,402	38,581	6.262,385	33,772	5.719,407
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	Enel Distribución	71,227	9,019	2,010	48,063	6.262,385	42,072	5.719,407
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	EEPA	74,684	9,019	1,193	51,031	6.262,385	44,670	5.719,407
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EEPA	58,281	9,019	2,402	38,802	6.262,385	33,965	5.719,407
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Enel Distribución	74,684	9,019	1,193	51,031	6.262,385	44,670	5.719,407
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Enel Distribución	58,281	9,019	2,402	38,802	6.262,385	33,965	5.719,407
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	EEPA	74,684	9,019	1,193	51,031	6.262,385	44,670	5.719,407
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	EEPA	58,281	9,019	2,402	38,802	6.262,385	33,965	5.719,407

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	BB2	BV	AES GENER	Enel Distribución	74,684	9,019	1,193	51,031	6.262,385	44,670	5.719,407
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Enel Distribución	58,281	9,019	2,402	38,802	6.262,385	33,965	5.719,407
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	EEPA	72,360	8,951	4,098	47,399	6.215,641	41,490	5.676,716
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	EEPA	59,160	8,951	2,988	39,004	6.215,641	34,142	5.676,716
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Enel Distribución	72,360	8,951	4,293	47,264	6.215,641	41,372	5.676,716
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	59,160	8,951	2,693	39,209	6.215,641	34,321	5.676,716
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	EEPA	72,360	8,951	4,098	47,399	6.215,641	41,490	5.676,716
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	EEPA	59,160	8,951	2,988	39,004	6.215,641	34,142	5.676,716
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Enel Distribución	72,360	8,951	4,293	47,264	6.215,641	41,372	5.676,716
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	59,160	8,951	2,693	39,209	6.215,641	34,321	5.676,716
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	EEPA	71,940	8,951	4,098	47,108	6.215,641	41,236	5.676,716
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Enel Distribución	71,940	8,951	4,293	46,972	6.215,641	41,117	5.676,716
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	EEPA	71,940	8,951	4,098	47,108	6.215,641	41,236	5.676,716
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Enel Distribución	71,940	8,951	4,293	46,972	6.215,641	41,117	5.676,716
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	EEPA	71,557	8,951	4,098	46,842	6.215,641	41,003	5.676,716
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	EEPA	59,160	8,951	2,988	39,004	6.215,641	34,142	5.676,716
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Enel Distribución	71,557	8,951	4,293	46,706	6.215,641	40,884	5.676,716
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Enel Distribución	59,160	8,951	2,693	39,209	6.215,641	34,321	5.676,716
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	71,557	8,951	4,098	46,842	6.215,641	41,003	5.676,716
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	59,160	8,951	2,988	39,004	6.215,641	34,142	5.676,716

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	71,557	8,951	4,293	46,706	6.215,641	40,884	5.676,716
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	59,160	8,951	2,693	39,209	6.215,641	34,321	5.676,716
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	EEPA	81,250	8,951	1,331	55,494	6.215,641	48,576	5.676,716
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	81,250	8,951	1,292	55,522	6.215,641	48,601	5.676,716
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	EEPA	81,250	8,951	1,331	55,494	6.215,641	48,576	5.676,716
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	81,250	8,951	1,292	55,522	6.215,641	48,601	5.676,716
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	97,858	10,545	3,085	65,808	7.322,320	57,604	6.687,441
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Chilquinta	75,037	9,087	1,420	51,118	6.310,117	44,746	5.763,000
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Chilquinta	58,357	9,087	2,740	38,620	6.310,117	33,806	5.763,000
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EDECSA	75,037	9,087	1,420	51,118	6.310,117	44,746	5.763,000
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EDECSA	58,357	9,087	2,740	38,620	6.310,117	33,806	5.763,000
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Litoral	75,037	9,087	1,420	51,118	6.310,117	44,746	5.763,000
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Litoral	58,357	9,087	2,740	38,620	6.310,117	33,806	5.763,000
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzLinares	75,037	9,087	1,420	51,118	6.310,117	44,746	5.763,000
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzLinares	58,357	9,087	2,740	38,620	6.310,117	33,806	5.763,000
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzParral	75,037	9,087	1,420	51,118	6.310,117	44,746	5.763,000
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzParral	58,357	9,087	2,740	38,620	6.310,117	33,806	5.763,000
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	57,352	9,087	2,740	37,922	6.310,117	33,195	5.763,000
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EDECSA	57,352	9,087	2,740	37,922	6.310,117	33,195	5.763,000
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Litoral	57,352	9,087	2,740	37,922	6.310,117	33,195	5.763,000
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzLinares	57,352	9,087	2,740	37,922	6.310,117	33,195	5.763,000
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzParral	57,352	9,087	2,740	37,922	6.310,117	33,195	5.763,000
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Chilquinta	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EDECSA	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	BB	ENDESA	EDECSA	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EMELCA	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Litoral	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzLinares	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzParral	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Chilquinta	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Chilquinta	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EDECSA	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EDECSA	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EMELCA	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EMELCA	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Litoral	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Litoral	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzLinares	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzLinares	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzParral	103,665	9,808	1,309	71,074	6.810,641	62,214	6.220,127
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzParral	119,950	9,808	2,604	81,483	6.810,641	71,325	6.220,127
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Chilquinta	97,911	10,545	3,015	65,894	7.322,320	57,680	6.687,441
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	103,920	10,545	5,138	68,592	7.322,320	60,041	6.687,441
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Chilquinta	102,169	10,545	5,138	67,376	7.322,320	58,977	6.687,441
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Litoral	97,911	10,545	3,015	65,894	7.322,320	57,680	6.687,441
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Litoral	103,920	10,545	5,138	68,592	7.322,320	60,041	6.687,441
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Litoral	102,169	10,545	5,138	67,376	7.322,320	58,977	6.687,441
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Chilquinta	96,835	10,545	3,015	65,147	7.322,320	57,026	6.687,441

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	BS5	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	103,920	10,545	5,138	68,592	7.322,320	60,041	6.687,441
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Chilquinta	101,585	10,545	5,138	66,971	7.322,320	58,623	6.687,441
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Litoral	96,835	10,545	3,015	65,147	7.322,320	57,026	6.687,441
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Litoral	103,920	10,545	5,138	68,592	7.322,320	60,041	6.687,441
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Litoral	101,585	10,545	5,138	66,971	7.322,320	58,623	6.687,441
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Chilquinta	96,297	10,545	3,015	64,773	7.322,320	56,699	6.687,441
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	102,753	10,545	5,138	67,782	7.322,320	59,332	6.687,441
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Litoral	96,297	10,545	3,015	64,773	7.322,320	56,699	6.687,441
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Litoral	102,753	10,545	5,138	67,782	7.322,320	59,332	6.687,441
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,530	9,087	2,104	42,653	6.310,117	37,336	5.763,000
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Elecdca	63,530	9,087	2,104	42,653	6.310,117	37,336	5.763,000
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Emelat	63,530	9,087	2,104	42,653	6.310,117	37,336	5.763,000
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,530	9,087	2,104	42,653	6.310,117	37,336	5.763,000
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,530	9,087	2,104	42,653	6.310,117	37,336	5.763,000
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Elecdca	75,911	9,087	1,420	51,725	6.310,117	45,277	5.763,000
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Emelat	75,911	9,087	1,420	51,725	6.310,117	45,277	5.763,000
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	67,590	9,087	1,420	45,947	6.310,117	40,219	5.763,000
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	67,590	9,087	1,420	45,947	6.310,117	40,219	5.763,000
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,986	47,291	6.504,477

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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]
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,986	47,291	6.504,477
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,986	47,291	6.504,477
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,986	47,291	6.504,477
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,986	47,291	6.504,477
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	78,627	10,257	0,822	54,026	7.121,986	47,291	6.504,477
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CEC	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CEC	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,313	81,963	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Codiner	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Codiner	140,088	9,613	4,933	93,849	6.675,313	82,150	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Conafe	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,313	81,963	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coopelan	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Cooprel	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Copelec	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Copelec	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Crell	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Crell	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EDECSA	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EEPA	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EEPA	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Elecda	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Elecda	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,313	81,963	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELAT	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,313	81,963	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELCA	140,088	9,613	4,933	93,849	6.675,313	82,150	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Enel Distribución	140,088	9,613	4,919	93,859	6.675,313	82,159	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Frontel	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Frontel	140,088	9,613	4,933	93,849	6.675,313	82,150	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Litoral	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Luz Osorno	140,088	9,613	4,933	93,849	6.675,313	82,150	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzLinares	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzParral	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Saesa	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Saesa	140,088	9,613	4,933	93,849	6.675,313	82,150	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Socoepa	140,088	9,613	5,138	93,707	6.675,313	82,026	6.096,533

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,313	81,963	6.096,533
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,313	81,963	6.096,533
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	109,692	9,613	2,740	74,265	6.675,313	65,007	6.096,533
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	140,088	9,613	5,241	93,635	6.675,313	81,963	6.096,533
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CEC	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Codiner	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Conafe	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Copelec	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Crell	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EEPA	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Elecda	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Frontel	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Litoral	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Saesa	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	121,378	9,664	2,911	82,261	6.710,714	72,006	6.128,864
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Elecda	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	LuzLinares	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	95,475	9,567	1,278	65,408	6.642,847	57,254	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	95,475	9,567	1,181	65,476	6.642,847	57,314	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	95,475	9,567	1,344	65,363	6.642,847	57,215	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Conafe	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Crell	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EDECSA	95,475	9,567	1,182	65,475	6.642,847	57,313	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECSA	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	95,475	9,567	1,292	65,399	6.642,847	57,246	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	EMELAT	95,475	9,567	1,288	65,402	6.642,847	57,249	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELCA	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	95,475	9,567	1,328	65,374	6.642,847	57,225	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Frontel	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	95,475	9,567	1,191	65,469	6.642,847	57,308	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	95,475	9,567	1,326	65,375	6.642,847	57,225	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzLinares	95,475	9,567	1,229	65,442	6.642,847	57,284	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzLinares	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	LuzParral	95,475	9,567	1,170	65,483	6.642,847	57,320	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzParral	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	95,475	9,567	1,326	65,375	6.642,847	57,225	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	95,475	9,567	0,000	66,296	6.642,847	58,032	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Frontel	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzParral	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	91,184	9,567	3,957	60,568	6.642,847	53,018	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,184	9,567	3,533	60,863	6.642,847	53,276	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	CGE Distribución	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	91,184	9,567	3,701	60,747	6.642,847	53,174	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	91,184	9,567	3,717	60,735	6.642,847	53,164	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	91,184	9,567	3,804	60,675	6.642,847	53,111	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	91,184	9,567	4,278	60,346	6.642,847	52,823	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	91,184	9,567	3,661	60,774	6.642,847	53,198	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	91,184	9,567	4,119	60,456	6.642,847	52,920	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	91,184	9,567	4,104	60,466	6.642,847	52,928	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	91,184	9,567	3,138	61,137	6.642,847	53,516	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	91,184	9,567	3,139	61,136	6.642,847	53,515	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Pelumpén S.A.	EEPA	91,184	9,567	3,504	60,883	6.642,847	53,293	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	91,184	9,567	3,614	60,807	6.642,847	53,227	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	91,184	9,567	3,611	60,809	6.642,847	53,229	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	91,184	9,567	2,766	61,395	6.642,847	53,742	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	91,184	9,567	3,754	60,710	6.642,847	53,142	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	91,184	9,567	3,517	60,874	6.642,847	53,286	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	91,184	9,567	3,523	60,870	6.642,847	53,282	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	91,184	9,567	2,911	61,295	6.642,847	53,654	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	91,184	9,567	2,912	61,294	6.642,847	53,653	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzLinares	91,184	9,567	3,331	61,004	6.642,847	53,399	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	LuzLinares	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzParral	91,184	9,567	3,148	61,131	6.642,847	53,511	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzParral	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	91,184	9,567	3,950	60,573	6.642,847	53,022	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	91,184	9,567	4,135	60,445	6.642,847	52,910	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	91,184	9,567	3,273	61,044	6.642,847	53,434	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzParral	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	103,476	9,567	2,133	70,370	6.642,847	61,598	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	103,476	9,567	1,895	70,536	6.642,847	61,743	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	103,476	9,567	1,521	70,795	6.642,847	61,970	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CHILQUINTA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	ACCIONA	CODINER	103,476	9,567	2,082	70,406	6.642,847	61,629	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CODINER	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CODINER	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	103,476	9,567	2,062	70,419	6.642,847	61,641	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPELAN	103,476	9,567	2,162	70,350	6.642,847	61,580	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPELAN	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPELAN	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPELAN	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	103,476	9,567	1,992	70,469	6.642,847	61,684	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPREL	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	103,476	9,567	2,098	70,394	6.642,847	61,619	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELEC	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	103,476	9,567	2,151	70,358	6.642,847	61,587	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CRELL	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CRELL	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	103,476	9,567	1,507	70,805	6.642,847	61,979	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EDECSA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	103,476	9,5666	1,424	70,862	6.642,847	62,028	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	109,528	9,5666	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,312	9,5666	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	110,733	9,5666	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	103,476	9,567	2,019	70,449	6.642,847	61,667	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	ELECDA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	103,476	9,567	1,963	70,489	6.642,847	61,702	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	103,476	9,567	1,507	70,805	6.642,847	61,979	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELCA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	ACCIONA	Enel Distribución	103,476	9,567	1,715	70,661	6.642,847	61,853	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	103,476	9,567	1,566	70,764	6.642,847	61,943	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	FRONTEL	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	103,476	9,567	1,558	70,770	6.642,847	61,948	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LITORAL	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	103,476	9,567	1,806	70,598	6.642,847	61,797	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	103,476	9,567	1,697	70,673	6.642,847	61,863	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZLINARES	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZLINARES	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	ACCIONA	LUZPARRAL	103,476	9,567	1,459	70,838	6.642,847	62,007	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZPARRAL	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	103,476	9,567	1,806	70,598	6.642,847	61,797	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SAESA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SAESA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPSA	103,476	9,567	2,068	70,416	6.642,847	61,638	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPSA	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPSA	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SOCOEPSA	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	95,475	9,567	1,278	65,408	6.642,847	57,254	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,184	9,567	3,533	60,863	6.642,847	53,276	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	103,476	9,567	1,895	70,536	6.642,847	61,743	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	95,475	9,567	1,278	65,408	6.642,847	57,254	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,184	9,567	3,533	60,863	6.642,847	53,276	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	103,476	9,567	1,895	70,536	6.642,847	61,743	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	117,312	9,567	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	110,733	9,567	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	118,014	9,567	0,000	81,947	6.642,847	71,732	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	95,475	9,567	1,344	65,363	6.642,847	57,215	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	125,056	9,567	0,000	86,836	6.642,847	76,011	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	105,420	9,567	0,000	73,201	6.642,847	64,076	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	119,221	9,567	0,000	82,785	6.642,847	72,465	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	128,626	9,567	0,000	89,315	6.642,847	78,181	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	91,184	9,567	3,804	60,675	6.642,847	53,111	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	85,693	9,567	0,000	59,504	6.642,847	52,086	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	107,971	9,567	0,000	74,973	6.642,847	65,627	6.066,882
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	103,476	9,567	2,062	70,419	6.642,847	61,641	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	109,528	9,567	0,000	76,054	6.642,847	66,573	6.066,882
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	117,312	9,5666	0,000	81,459	6.642,847	71,304	6.066,882
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	110,733	9,5666	0,000	76,891	6.642,847	67,306	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	99,262	9,5666	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	99,262	9,5666	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELAT	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZLINARES	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SAESA	99,262	9,5666	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	99,262	9,5666	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	LUZ OSORNO	99,262	9,5666	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	99,262	9,5666	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPELAN	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CODINER	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SOCOEPSA	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CRELL	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	99,262	9,567	0,000	68,925	6.642,847	60,333	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LITORAL	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EDECSA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZLINARES	123,177	9,5666	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZPARRAL	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Abengoa	EMELCA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SAESA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	123,177	9,5666	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	123,177	9,5666	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPELAN	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CODINER	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SOCOPEPA	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CRELL	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	123,177	9,567	0,000	85,532	6.642,847	74,870	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CONAFE	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	ELECDA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELAT	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LITORAL	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882

					Precios Fijación en Punto de Oferta						
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	EDECSA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZLINARES	121,461	9,5666	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELCA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SAESA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	121,461	9,5666	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	121,461	9,5666	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COELCHA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPELAN	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CODINER	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SOCOEPA	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CRELL	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELEC	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPREL	121,461	9,567	0,000	84,340	6.642,847	73,826	6.066,882

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.

Tabla 6: Precios de Nudo de Largo Plazo ajustados en los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio Energía (*) [\$/kWh]	Precio Potencia (*) [\$/kW-mes]	PNELP (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [\$/kWh]	PNPLP (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [\$/kW-mes]
Aysen 23	69,844	7.268,35	65,925	8.123,01
Chacab 33	69,844	7.268,35	65,9	8.123,01
Mañi 33	69,844	7.268,35	65,972	8.123,01
Ñire 33	69,844	7.268,35	65,968	8.123,01
Tehuel 23	69,844	7.268,35	66,004	8.123,01
Palena 23	77,792	13.026,96	62,531	11.512,49
General Carrera 23	94,659	13.344,38	87,459	15.791,97
Cochamó 23	132,486	12.554,18	139,455	15.572,73
Hornopirén 23	136,979	8.332,53	121,44	9.831,75
Punta Arenas 13,2	53,885	9.869,34	46,329	10.624,86
Tres Puentes 13,2	65,232	9.869,34	46,329	10.624,86
Puerto Natales 13,2	51,089	9.919,66	67,477	6.163,07
Porvenir 13,2	63,554	6.927,82	62,862	7.791,48
Puerto Williams 13,2	190,089	15.871,97	224,79	14.863,34

(*) Decretos 2T, 3T, 4T y 10T, todos de 2019.

(**) Resolución Exenta N° 282, de 30 de abril de 2019.

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 los Saldos deberá considerar las diferencias que se produzcan, a partir del mes de noviembre de 2019, tanto para la energía como para la 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 los Saldos en cada contrato deberá considerar el Saldo total del período semestral anterior.

A su vez, la contabilización de los 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.

Tabla 7: Saldos mecanismo de estabilización

Saldo	Monto [USD]
Saldos (periodo sep-18 a dic-19)	330.773.190
Diferencias por Compras (periodo ene-18 a jun-19)	19.291.079
Total	350.064.269

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 periodo de la presente fijación y una estimación total de los Saldos acumulados a junio de 2020.

Tabla 8: Proyeccion de Saldos

Saldo	Monto [USD]
Proyección de acumulación de Saldos periodo ene-jun 20	202.336.319
Total Saldos acumulados Final del periodo ene-jun 20	552.400.588
Exceso de Saldo de Sistema	-

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 9: Saldos por Suministrador - Distribuidor

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
Abengoa	CEC	-14.691	-1.319	125	-15.884
Abengoa	CGE Distribución	-1.187.638	-188.852	-104.006	-1.480.496
Abengoa	Chilquinta	-97.136	-16.899	60	-113.975
Abengoa	Codiner	-3.588	-251	-729	-4.568
Abengoa	Coelcha	-10.883	-1.383	-51	-12.316
Abengoa	Conafe	-530.163	-72.399	-18.453	-621.016
Abengoa	Coopelan	-13.831	-943	585	-14.190
Abengoa	Cooprel	-214	-1.074	-2.065	-3.353
Abengoa	Copelec	-35.767	-3.909	-5.737	-45.413
Abengoa	Crell	3.317	-3.544	-464	-690
Abengoa	EDECSA	-2.439	-200	-409	-3.048
Abengoa	Elecda	-2.073	-265	405	-1.932
Abengoa	Emelat	-62.679	-7.980	1.309	-69.350
Abengoa	Enel Distribución	-716.403	-113.570	-23.603	-853.576
Abengoa	Frontel	-96.812	-14.623	-17.219	-128.654
Abengoa	Litoral	-6.022	-1.239	-1.060	-8.321
Abengoa	Luz Osorno	1.538	-3.149	-616	-2.227
Abengoa	LuzLinares	-9.705	-1.148	-1.230	-12.084
Abengoa	LuzParral	-3.046	-284	-881	-4.211
Abengoa	Saesa	-510	-34.955	-18.380	-53.846
Abengoa	Socoepa	-1.532	-660	-2.219	-4.412
ACCIONA	CEC	-15.887	-2.372	1.426	-16.833
ACCIONA	CGE Distribución	-1.268.683	-295.502	-129.578	-1.693.762
ACCIONA	Chilquinta	-102.941	-24.921	3.631	-124.232
ACCIONA	Codiner	-5.195	-774	-1.507	-7.477
ACCIONA	Coelcha	-13.160	-2.693	135	-15.719
ACCIONA	Conafe	-577.884	-119.447	-17.753	-715.084
ACCIONA	Coopelan	-8.092	-1.347	900	-8.538
ACCIONA	Cooprel	-205	-1.711	-2.559	-4.475
ACCIONA	Copelec	-37.887	-7.130	-5.807	-50.823
ACCIONA	Crell	3.381	-5.828	-609	-3.056
ACCIONA	EDECSA	-2.723	-310	-411	-3.444
ACCIONA	Elecda	-2.258	-457	228	-2.488
ACCIONA	Emelat	-70.487	-13.104	2.015	-81.576
ACCIONA	Enel Distribución	-761.471	-197.288	-51.274	-1.010.034
ACCIONA	Frontel	-120.568	-26.245	-11.841	-158.654
ACCIONA	Litoral	-6.052	-1.773	-938	-8.763
ACCIONA	Luz Osorno	2.302	-4.397	59	-2.036
ACCIONA	LuzLinares	-11.213	-1.847	-2.278	-15.338
ACCIONA	LuzParral	-2.838	-365	-1.066	-4.268
ACCIONA	Saesa	-14.784	-52.814	-24.169	-91.767
ACCIONA	Socoepa	-1.272	-1.326	-2.948	-5.546

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
Aela Generación S.A.	CGE Distribución	-763.561	-179.573	14.228	-928.905
Aela Generación S.A.	Chilquinta	-209.506	-20.232	370	-229.368
Aela Generación S.A.	Codiner	-4.395	-208	549	-4.053
Aela Generación S.A.	Conafe	-2.176.070	-602.763	-143.355	-2.922.187
Aela Generación S.A.	Coopelan	-14.255	-2.308	8.262	-8.301
Aela Generación S.A.	Copelec	-102.453	-24.197	-3.566	-130.216
Aela Generación S.A.	Crell	0	0	0	0
Aela Generación S.A.	EDECSA	0	0	0	0
Aela Generación S.A.	Elecda	-16.683	-6.426	2.512	-20.597
Aela Generación S.A.	Emelari	-45.447	-20.295	-1.157	-66.899
Aela Generación S.A.	Enel Distribución	-756.341	-71.239	-61.366	-888.946
Aela Generación S.A.	Frontel	-65.824	-19.763	1.306	-84.281
Aela Generación S.A.	Litoral	-12.439	-1.556	-5.522	-19.518
Aela Generación S.A.	Luz Osorno	-2.006	-3.318	1.100	-4.223
Aela Generación S.A.	LuzLinares	-48.088	-2.700	-15.084	-65.871
Aela Generación S.A.	LuzParral	-46.118	-2.205	-26.967	-75.289
Aela Generación S.A.	Saesa	0	0	0	0
AES GENER	CGE Distribución	1.205.686	-585.584	-1.950.141	-1.330.039
AES GENER	Chilquinta	-8.211.276	-2.188.914	808.666	-9.591.523
AES GENER	EDECSA	-300.282	-36.714	11.219	-325.778
AES GENER	EEPA	-236.453	-164.549	7.099	-393.903
AES GENER	Elecda	11.637	-14.187	7.476	4.926
AES GENER	Emelat	221.025	-364.523	19.406	-124.092
AES GENER	EMELCA	-138.733	-25.948	13.059	-151.622
AES GENER	Enel Distribución	-13.962.781	-4.862.250	-1.749.253	-20.574.284
AES GENER	Litoral	-425.746	-138.167	21.718	-542.194
AES GENER	LuzLinares	-536.286	-92.693	-112.443	-741.422
AES GENER	LuzParral	-567.955	-74.127	-145.031	-787.113
Amunche Solar SpA	CGE Distribución	-87.645	0	-1.250	-88.895
Amunche Solar SpA	Chilquinta	-38.317	0	-146	-38.462
Amunche Solar SpA	Codiner	-546	0	96	-450
Amunche Solar SpA	Conafe	-322.378	0	6.620	-315.758
Amunche Solar SpA	Coopelan	-1.974	0	1.209	-765
Amunche Solar SpA	Copelec	-15.587	0	-1.072	-16.659
Amunche Solar SpA	Crell	0	0	0	0
Amunche Solar SpA	EDECSA	0	0	0	0
Amunche Solar SpA	Elecda	-3.186	0	-364	-3.550
Amunche Solar SpA	Emelari	-12.012	0	-429	-12.441
Amunche Solar SpA	Enel Distribución	-150.022	0	-11.426	-161.448
Amunche Solar SpA	Frontel	-9.861	0	-554	-10.415
Amunche Solar SpA	Litoral	-2.153	0	-591	-2.744
Amunche Solar SpA	Luz Osorno	-906	0	144	-763
Amunche Solar SpA	LuzLinares	-8.353	0	-3.157	-11.510
Amunche Solar SpA	LuzParral	-8.432	0	-5.216	-13.648
Amunche Solar SpA	Saesa	0	0	0	0

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
Chungungo S.A.	CEC	-6.798	0	645	-6.153
Chungungo S.A.	CGE Distribución	-467.239	0	-64.104	-531.343
Chungungo S.A.	Chilquinta	-36.996	0	2.678	-34.318
Chungungo S.A.	Codiner	-2.984	0	-973	-3.957
Chungungo S.A.	Coelcha	-5.528	0	46	-5.482
Chungungo S.A.	Conafe	-209.673	0	592	-209.081
Chungungo S.A.	Coopelan	-9.634	0	2.192	-7.443
Chungungo S.A.	Cooprel	-1.222	0	-848	-2.070
Chungungo S.A.	Copelec	-16.109	0	-2.176	-18.285
Chungungo S.A.	Crell	-2.943	0	-211	-3.153
Chungungo S.A.	EDECSA	-1.032	0	-19	-1.051
Chungungo S.A.	Elecda	-742	0	534	-209
Chungungo S.A.	Emelat	-25.745	0	1.696	-24.050
Chungungo S.A.	Enel Distribución	-308.783	0	-34.305	-343.088
Chungungo S.A.	Frontel	-37.212	0	-4.897	-42.109
Chungungo S.A.	Litoral	-1.981	0	-210	-2.191
Chungungo S.A.	Luz Osorno	-2.807	0	22	-2.784
Chungungo S.A.	LuzLinares	-4.693	0	-1.570	-6.263
Chungungo S.A.	LuzParral	-1.036	0	-489	-1.525
Chungungo S.A.	Saesa	-10.090	0	-9.126	-19.216
Chungungo S.A.	Socoepa	-929	0	-1.248	-2.177
COLBÚN	CEC	-19.009	-40.364	45.686	-13.687
COLBÚN	CGE Distribución	-18.212.258	-4.357.338	-494.979	-23.064.575
COLBÚN	Codiner	17.797	-63.330	-12.293	-57.826
COLBÚN	Coelcha	-1.601	-16.298	1.900	-15.999
COLBÚN	Conafe	7.979	-37.826	-3.450	-33.296
COLBÚN	Coopelan	19.439	-49.719	74.611	44.331
COLBÚN	Cooprel	3.367	-39.001	-35.201	-70.836
COLBÚN	Copelec	20.967	-109.767	-55.998	-144.798
COLBÚN	Crell	188.878	-47.966	-3.450	137.462
COLBÚN	EEPA	-91.971	-53.309	2.222	-143.057
COLBÚN	Enel Distribución	-8.640.850	-4.141.670	-1.491.830	-14.274.350
COLBÚN	Frontel	130.316	-763.958	72.463	-561.178
COLBÚN	Luz Osorno	-913	-124.576	12.690	-112.799
COLBÚN	Saesa	2.278.891	-1.456.006	-484.307	338.578
COLBÚN	Socoepa	33.354	-53.908	-83.268	-103.822
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	-48.207	-16.832	1.709	-63.330
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	-22.045	-1.897	78	-23.863
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	-259	-19	23	-255
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	-709	-75	0	-784

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	-187.500	-56.512	-3.779	-247.791
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	-865	-216	412	-669
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	-8.194	-2.268	-12	-10.475
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	0	0	0	0
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EDECSA	0	0	0	0
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	-1.942	-603	342	-2.204
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	-6.800	-1.901	20	-8.680
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	-78.372	-6.679	-2.325	-87.376
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	-5.900	-1.853	289	-7.464
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	-1.484	-146	-340	-1.970
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	-333	-311	60	-584
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LuzLinares	-4.435	-253	-467	-5.155
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LuzParral	-4.441	-207	-963	-5.611
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	0	0	0	0
D. ALMAGRO	CGE Distribución	-2.529.225	-417.672	-39.098	-2.985.995
DÉFICIT	Coopelan	-7.733	0	0	-7.733
E-CL	CEC	-175.097	-19.925	11.978	-183.044
E-CL	CGE Distribución	-14.651.009	-2.482.307	-1.088.466	-18.221.783
E-CL	Chilquinta	-1.148.290	-209.370	30.510	-1.327.149
E-CL	Codiner	-56.366	-6.501	-12.660	-75.527
E-CL	Coelcha	-149.285	-22.607	1.132	-170.760
E-CL	Conafe	-6.602.195	-1.003.295	-151.402	-7.756.891
E-CL	Coopelan	-197.284	-22.600	31.872	-188.012
E-CL	COOPERSOL	-22.806	-6.116	0	-28.923
E-CL	Cooprel	-17.784	-14.376	-21.494	-53.654
E-CL	Copelec	-427.487	-59.888	-48.872	-536.247
E-CL	Crell	-36.224	-51.091	-5.118	-92.432

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
E-CL	EDECSA	-28.717	-2.608	-3.449	-34.774
E-CL	Elecda	-11.113.982	-2.408.872	12.239	-13.510.615
E-CL	Eliqsa	-5.737.410	-1.280.369	311.527	-6.706.252
E-CL	Emelari	-3.495.543	-718.819	175.694	-4.038.668
E-CL	Emelat	-798.990	-110.089	16.924	-892.156
E-CL	Enel Distribución	-8.704.269	-1.657.205	-430.701	-10.792.174
E-CL	Frontel	-1.357.274	-220.457	-99.468	-1.677.199
E-CL	Litoral	-68.881	-14.903	-7.885	-91.669
E-CL	Luz Osorno	-22.489	-36.932	495	-58.926
E-CL	LuzLinares	-120.236	-15.524	-19.140	-154.899
E-CL	LuzParral	-28.903	-3.052	-8.926	-40.882
E-CL	Saesa	-603.931	-443.639	-203.022	-1.250.592
E-CL	Socoepa	-21.900	-9.283	-24.764	-55.947
El Campesino	CEC	-60.692	-5.552	528	-65.716
El Campesino	CGE Distribución	-5.315.096	-795.239	-437.918	-6.548.252
El Campesino	Chilquinta	-437.423	-71.948	257	-509.115
El Campesino	Codiner	-15.516	-1.055	-3.069	-19.640
El Campesino	Coelcha	-50.571	-6.228	-213	-57.012
El Campesino	Conafe	-2.313.969	-304.829	-77.699	-2.696.497
El Campesino	Coopelan	-67.431	-4.369	2.710	-69.090
El Campesino	Cooprel	-6.717	-4.519	-8.684	-19.920
El Campesino	Copelec	-151.952	-16.457	-24.133	-192.541
El Campesino	Crell	-9.758	-14.921	-1.952	-26.631
El Campesino	EDECSA	-10.743	-885	-1.813	-13.441
El Campesino	Elecda	-9.222	-1.113	1.706	-8.629
El Campesino	Emelat	-275.648	-33.603	5.513	-303.738
El Campesino	Enel Distribución	-3.227.742	-478.190	-99.380	-3.805.312
El Campesino	Frontel	-452.366	-61.570	-72.501	-586.437
El Campesino	Litoral	-26.462	-5.077	-4.342	-35.882
El Campesino	Luz Osorno	-12.409	-13.258	-2.593	-28.259
El Campesino	LuzLinares	-41.739	-4.961	-5.314	-52.014
El Campesino	LuzParral	-11.152	-1.092	-3.386	-15.630
El Campesino	Saesa	-203.136	-147.181	-77.390	-427.707
El Campesino	Socoepa	-9.067	-2.790	-9.370	-21.227
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	-3.438	-341	296	-3.483
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	-271.496	-42.432	-17.720	-331.648
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	-20.905	-2.757	748	-22.914
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	-1.172	-90	-246	-1.508
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	-2.928	-384	34	-3.278
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	-122.379	-17.376	-2.091	-141.845
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	-3.962	-407	672	-3.698
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	-429	-240	-366	-1.034
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	-8.235	-1.027	-722	-9.984
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	-2.122	-1.115	-83	-3.319
Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	-558	-34	-49	-640

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	-500	-70	59	-511
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	-15.465	-1.913	296	-17.082
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	-159.096	-21.789	-8.256	-189.141
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	-22.864	-3.377	-1.954	-28.195
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	-1.256	-197	-100	-1.553
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	-864	-630	9	-1.485
Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	-2.327	-205	-352	-2.884
Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	-558	-40	-150	-748
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	-8.975	-6.949	-3.419	-19.344
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	-423	-173	-748	-1.344
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	-3.320	-209	450	-3.079
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	-253.317	-25.783	-7.065	-286.165
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	-18.415	-539	969	-17.985
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	-1.053	-26	-182	-1.261
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	-2.947	-244	68	-3.123
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	-113.364	-10.911	-910	-125.185
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	-3.439	-276	776	-2.940
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	-516	-137	-271	-924
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	-7.775	-632	-99	-8.505
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	-1.768	-500	-97	-2.365
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	-525	-5	-18	-548
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	-522	-42	-37	-601
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	-15.884	-1.200	107	-16.976
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	-145.504	-4.119	-5.501	-155.124
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	-15.766	-1.506	-928	-18.200
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	-1.178	-40	15	-1.203
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	-1.621	-381	33	-1.968
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	-2.070	-41	-194	-2.305
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	-456	-7	-73	-536
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	-5.285	-3.336	-1.963	-10.584
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	-417	-88	-825	-1.330
ENDESA	CEC	-274.510	-62.153	68.624	-268.039
ENDESA	CGE Distribución	-45.003.193	-10.412.521	-5.077.527	-60.493.241
ENDESA	Chilquinta	-9.526.989	-3.112.718	1.127.321	-11.512.387
ENDESA	Codiner	-187.740	-54.268	-12.788	-254.796
ENDESA	Coelcha	-188.178	-45.737	3.628	-230.286
ENDESA	Conafe	-6.512.669	-1.203.609	-76.303	-7.792.581
ENDESA	Coopelan	-273.911	-69.565	121.129	-222.347
ENDESA	Cooprel	-59.483	-42.757	-38.521	-140.760
ENDESA	Copelec	-582.942	-169.199	-85.170	-837.311
ENDESA	Crell	-24.020	-89.096	-7.015	-120.131
ENDESA	EDECSA	-256.172	-37.321	17.398	-276.095
ENDESA	EEPA	-391.592	-328.627	12.867	-707.352
ENDESA	Elecda	-53.933	-21.509	10.996	-64.446
ENDESA	Emelat	-2.284.451	-669.747	85.101	-2.869.097

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
ENDESA	EMELCA	-93.361	-16.352	6.320	-103.392
ENDESA	Enel Distribución	-35.271.194	-13.941.875	-4.689.725	-53.902.795
ENDESA	Frontel	-2.714.756	-1.055.364	83.895	-3.686.225
ENDESA	Litoral	-429.051	-174.021	19.964	-583.108
ENDESA	Luz Osorno	-232.753	-170.826	28.648	-374.932
ENDESA	LuzLinares	-528.793	-103.460	-121.830	-754.083
ENDESA	LuzParral	-412.473	-58.801	-126.651	-597.925
ENDESA	Saesa	-1.507.450	-1.994.725	-691.819	-4.193.994
ENDESA	Socoepa	-52.263	-48.734	-96.668	-197.664
Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	-1.874	0	136	-1.738
Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	-142.879	0	-13.496	-156.375
Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	-11.366	0	565	-10.801
Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	-823	0	-205	-1.028
Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	-1.522	0	9	-1.513
Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	-63.649	0	125	-63.524
Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	-2.654	0	460	-2.194
Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	-337	0	-178	-515
Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	-4.446	0	-451	-4.897
Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	-812	0	-44	-856
Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	-315	0	-4	-319
Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	-227	0	113	-114
Energía Cerro El Morado S.A.	Emelat	-7.802	0	357	-7.445
Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	-85.154	0	-7.222	-92.376
Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	-11.833	0	-1.031	-12.864
Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	-612	0	-44	-657
Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	-1.035	0	5	-1.030
Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	-1.418	0	-331	-1.749
Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	-318	0	-103	-421
Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	-5.426	0	-1.921	-7.347
Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	-257	0	-264	-521
GUACOLDA	EEPA	-51.131	-94.624	4.124	-141.631
GUACOLDA	Enel Distribución	-1.515.101	-1.349.725	-504.826	-3.369.652
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	-222.208	-84.168	8.545	-297.831
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	-101.659	-9.483	392	-110.751
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	-1.198	-97	113	-1.182
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	-863.962	-282.540	-18.889	-1.165.391
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	-3.964	-1.082	2.060	-2.986
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	-37.787	-11.343	-65	-49.195
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	0	0	0	0
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EDECSA	0	0	0	0
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	-8.977	-3.016	1.726	-10.268
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelari	-31.340	-9.515	101	-40.754
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	-398.752	-36.733	-12.790	-448.275
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	-24.800	-9.264	1.443	-32.620
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	-6.829	-729	-1.702	-9.261

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	-1.547	-1.555	300	-2.802
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	LuzLinares	-20.424	-1.266	-2.336	-24.025
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	LuzParral	-20.458	-1.033	-4.817	-26.307
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	0	0	0	0
M. REDONDO	CGE Distribución	-2.793.916	-574.303	-53.760	-3.421.979
Norvind	CEC	-762	-69	7	-825
Norvind	CGE Distribución	-61.642	-9.931	-5.475	-77.047
Norvind	Chilquinta	-5.091	-898	3	-5.986
Norvind	Codiner	-186	-13	-38	-238
Norvind	Coelcha	-612	-76	-3	-691
Norvind	Conafe	-27.520	-3.809	-971	-32.300
Norvind	Coopelan	-788	-54	34	-808
Norvind	Cooprel	-11	-57	-109	-177
Norvind	Copelec	-1.859	-206	-303	-2.368
Norvind	Crell	172	-186	-24	-39
Norvind	EDECSA	-133	-11	-23	-166
Norvind	Elecda	-107	-15	21	-100
Norvind	Emelat	-3.253	-417	69	-3.602
Norvind	Enel Distribución	-37.177	-5.977	-1.242	-44.396
Norvind	Frontel	-5.024	-770	-906	-6.700
Norvind	Litoral	-303	-63	-54	-421
Norvind	Luz Osorno	80	-166	-32	-118
Norvind	LuzLinares	-516	-62	-66	-644
Norvind	LuzParral	-145	-14	-42	-201
Norvind	Saesa	-26	-1.840	-967	-2.834
Norvind	Socoepa	-81	-32	-119	-233
PANGUIPULLI	CEC	-16.865	-2.043	2.193	-16.715
PANGUIPULLI	CGE Distribución	-1.301.464	-259.717	-91.746	-1.652.926
PANGUIPULLI	Chilquinta	-1.109.056	-378.197	106.433	-1.380.819
PANGUIPULLI	Codiner	-6.689	-795	-1.430	-8.913
PANGUIPULLI	Coelcha	-14.184	-2.341	161	-16.365
PANGUIPULLI	Conafe	-590.060	-104.448	-6.059	-700.568
PANGUIPULLI	Coopelan	-20.126	-2.860	5.134	-17.852
PANGUIPULLI	Cooprel	-1.215	-1.237	-1.490	-3.942
PANGUIPULLI	Copelec	-39.197	-6.157	-2.376	-47.731
PANGUIPULLI	Crell	-15.342	-6.953	-419	-22.713
PANGUIPULLI	EDECSA	-3.836	-388	-151	-4.375
PANGUIPULLI	EEPA	-2.623	-855	-114	-3.592
PANGUIPULLI	Elecda	-1.526	-273	205	-1.594
PANGUIPULLI	Emelat	-92.935	-14.418	2.044	-105.309
PANGUIPULLI	EMELCA	-1.012	-163	-86	-1.261
PANGUIPULLI	Enel Distribución	-689.666	-152.424	-50.966	-893.056
PANGUIPULLI	Frontel	-134.144	-26.432	77	-160.499
PANGUIPULLI	Litoral	-38.539	-16.068	-868	-55.475
PANGUIPULLI	Luz Osorno	-1.397	-4.431	981	-4.846

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
PANGUIPULLI	LuzLinares	-12.752	-1.750	-2.344	-16.847
PANGUIPULLI	LuzParral	-1.178	-155	-463	-1.796
PANGUIPULLI	Saesa	-45.528	-49.416	-18.954	-113.898
PANGUIPULLI	Socoepa	-1.418	-923	-1.775	-4.116
Pelumpén S.A.	CEC	-9.391	0	1.291	-8.100
Pelumpén S.A.	CGE Distribución	-708.533	0	-138.422	-846.955
Pelumpén S.A.	Chilquinta	-52.475	0	5.356	-47.119
Pelumpén S.A.	Codiner	-4.547	0	-1.946	-6.493
Pelumpén S.A.	Coelcha	-7.509	0	92	-7.417
Pelumpén S.A.	Conafe	-321.270	0	-13.695	-334.966
Pelumpén S.A.	Coopelan	-12.976	0	4.385	-8.591
Pelumpén S.A.	Cooprel	-524	0	-1.695	-2.219
Pelumpén S.A.	Copelec	-21.176	0	-4.325	-25.501
Pelumpén S.A.	Crell	-259	0	-421	-680
Pelumpén S.A.	EDECSA	-686	0	-253	-938
Pelumpén S.A.	Elecda	-1.132	0	986	-146
Pelumpén S.A.	Emelat	-39.801	0	3.063	-36.738
Pelumpén S.A.	Enel Distribución	-405.694	0	-68.604	-474.299
Pelumpén S.A.	Frontel	-51.774	0	-9.794	-61.568
Pelumpén S.A.	Litoral	-2.834	0	-420	-3.254
Pelumpén S.A.	Luz Osorno	-8.275	0	-745	-9.020
Pelumpén S.A.	LuzLinares	-7.407	0	-3.140	-10.547
Pelumpén S.A.	LuzParral	-1.580	0	-977	-2.558
Pelumpén S.A.	Saesa	-39.331	0	-17.458	-56.789
Pelumpén S.A.	Socoepa	-826	0	-2.496	-3.323
Pelumpén S.A. (Colbún)	EDECSA	-555	0	129	-426
Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	3.212	0	481	3.693
Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	35.913	0	-452	35.461
Pelumpén S.A. (Polpaico)	EDECSA	-363	0	86	-277
Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	2.054	0	308	2.363
Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	24.004	0	-341	23.663
PUNTILLA	CGE Distribución	-858.266	-156.637	-14.662	-1.029.564
PUYEHUE	Chilquinta	-661.645	-284.592	102.173	-844.064
PUYEHUE	Litoral	-24.998	-13.274	316	-37.956
San Juan SpA.	CEC	-16.095	-2.125	1.653	-16.568
San Juan SpA.	CGE Distribución	-1.277.742	-263.854	-76.586	-1.618.182
San Juan SpA.	Chilquinta	-97.603	-14.868	3.803	-108.668
San Juan SpA.	Codiner	-5.223	-504	-861	-6.588
San Juan SpA.	Coelcha	-13.878	-2.464	197	-16.145
San Juan SpA.	Conafe	-577.346	-108.835	-11.527	-697.708
San Juan SpA.	Coopelan	-10.243	-1.581	1.374	-10.449
San Juan SpA.	Cooprel	-1.965	-1.473	-1.795	-5.232
San Juan SpA.	Copelec	-38.593	-6.401	-3.067	-48.061
San Juan SpA.	Crell	-6.631	-5.638	-1.381	-13.650
San Juan SpA.	EDECSA	-2.583	-178	-265	-3.027

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
San Juan SpA.	Elecda	-2.446	-423	-28	-2.898
San Juan SpA.	Emelat	-73.910	-11.932	1.054	-84.788
San Juan SpA.	Enel Distribución	-744.881	-117.186	-36.675	-898.741
San Juan SpA.	Frontel	-102.591	-19.898	-8.912	-131.401
San Juan SpA.	Litoral	-5.996	-1.066	-430	-7.492
San Juan SpA.	Luz Osorno	-3.940	-3.913	54	-7.799
San Juan SpA.	LuzLinares	-10.686	-1.108	-1.491	-13.285
San Juan SpA.	LuzParral	-2.563	-215	-679	-3.457
San Juan SpA.	Saesa	-37.543	-41.420	-16.221	-95.184
San Juan SpA.	Socoepa	-1.974	-1.500	-4.776	-8.250
Santiago Solar S.A.	CEC	-3.855	0	408	-3.448
Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	-293.729	0	-40.485	-334.214
Santiago Solar S.A.	Chilquinta	-23.344	0	1.692	-21.652
Santiago Solar S.A.	Codiner	-1.692	0	-614	-2.306
Santiago Solar S.A.	Coelcha	-3.132	0	29	-3.103
Santiago Solar S.A.	Conafe	-130.848	0	374	-130.474
Santiago Solar S.A.	Coopelan	-5.460	0	1.383	-4.077
Santiago Solar S.A.	Cooprel	-693	0	-535	-1.228
Santiago Solar S.A.	Copelec	-9.134	0	-1.365	-10.499
Santiago Solar S.A.	Crell	-1.668	0	-133	-1.801
Santiago Solar S.A.	EDECSA	-649	0	-10	-660
Santiago Solar S.A.	Elecda	-465	0	338	-128
Santiago Solar S.A.	Emelat	-16.037	0	1.071	-14.965
Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	-175.040	0	-21.666	-196.706
Santiago Solar S.A.	Frontel	-24.325	0	-3.093	-27.418
Santiago Solar S.A.	Litoral	-1.255	0	-133	-1.389
Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	-2.128	0	14	-2.114
Santiago Solar S.A.	LuzLinares	-2.911	0	-991	-3.901
Santiago Solar S.A.	LuzParral	-649	0	-308	-957
Santiago Solar S.A.	Saesa	-11.154	0	-5.764	-16.917
Santiago Solar S.A.	Socoepa	-527	-7	-789	-1.324
SCB II SpA	CGE Distribución	-73.136	0	-1.000	-74.136
SCB II SpA	Chilquinta	-31.974	0	-116	-32.090
SCB II SpA	Codiner	-456	0	77	-379
SCB II SpA	Conafe	-269.008	0	5.295	-263.713
SCB II SpA	Coopelan	-1.647	0	967	-680
SCB II SpA	Copelec	-13.687	0	-126	-13.813
SCB II SpA	Crell	0	0	0	0
SCB II SpA	EDECSA	0	0	0	0
SCB II SpA	Elecda	-2.658	0	-291	-2.948
SCB II SpA	Emelari	-10.025	0	-343	-10.368
SCB II SpA	Enel Distribución	-125.187	0	-9.140	-134.328
SCB II SpA	Frontel	-8.228	0	-443	-8.672
SCB II SpA	Litoral	-1.796	0	-473	-2.269
SCB II SpA	Luz Osorno	-756	0	115	-641

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Total Saldos [USD]
SCB II SpA	LuzLinares	-6.970	0	-2.525	-9.496
SCB II SpA	LuzParral	-7.036	0	-4.172	-11.209
SCB II SpA	Saesa	0	0	0	0
SPV P4 S.A.	CEC	-794	0	69	-725
SPV P4 S.A.	CGE Distribución	-60.217	0	-6.748	-66.965
SPV P4 S.A.	Chilquinta	-4.791	0	278	-4.513
SPV P4 S.A.	Codiner	-347	0	-102	-449
SPV P4 S.A.	Coelcha	-459	0	-29	-487
SPV P4 S.A.	Conafe	-26.826	0	62	-26.764
SPV P4 S.A.	Coopelan	-879	0	98	-781
SPV P4 S.A.	Cooprel	-142	0	-89	-231
SPV P4 S.A.	Copelec	-1.881	0	-228	-2.109
SPV P4 S.A.	Crell	-342	0	-22	-364
SPV P4 S.A.	EDECSA	-146	0	30	-116
SPV P4 S.A.	Elecda	-93	0	54	-38
SPV P4 S.A.	Emelat	-3.292	0	179	-3.113
SPV P4 S.A.	Enel Distribución	-35.891	0	-3.018	-38.910
SPV P4 S.A.	Frontel	-4.988	0	-515	-5.503
SPV P4 S.A.	Litoral	-252	0	-24	-275
SPV P4 S.A.	Luz Osorno	-436	0	2	-434
SPV P4 S.A.	LuzLinares	-602	0	-167	-769
SPV P4 S.A.	LuzParral	-137	0	-52	-189
SPV P4 S.A.	Saesa	-2.287	0	-961	-3.248
SPV P4 S.A.	Socoepa	-107	-1	-131	-239
Total		-256.758.078	-74.015.112	-19.291.079	-350.064.269

El detalle por contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización está contenido en el **ANEXO 3** del presente informe, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales, y se encuentra publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), en el siguiente link: www.cne.cl/tarificacion/electrica/precio-nudo-promedio, seleccionando el proceso semestral correspondiente.

5.3 Transferencias entre distribuidoras

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

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

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

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”.
- E^{SP}*: 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 definida en el artículo 12° de la Resolución Exenta N° 72.

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

Tabla 10: Transferencias entre Distribuidoras (TD)

Distribuidora	TD \$/kWh
CEC	-0,221
CGE DISTRIBUCIÓN	0,999
CHILQUINTA	7,116
CODINER	4,210
COELCHA	-0,280
COLINA	10,102
CONAFE	1,747
COPELAN	3,119
COOPERSOL	4,668
COOPREL	6,308
COPELEC	4,228
CRELL	6,231
EDECSA	9,324
EEPA	13,777
ELECDA	10,125
ELIQSA	10,216
EMELARI	11,229
EMELAT	5,959
EMELCA	3,556
ENEL DISTRIBUCIÓN	10,549
FRONTEL	3,390
LITORAL	9,960
LUZ OSORNO	8,841
LUZANDES	10,057

Distribuidora	TD \$/kWh
LUZLINARES	6,612
LUZPARRAL	6,193
SAESA	8,460
SOCOEPA	4,742
TILTIL	10,308

5.4 Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia

En virtud de lo señalado en el artículo 17° de la Resolución Exenta N° 72, a continuación se expone el Balance por Distribuidora asociado a las compras y retiros de energía y potencia:

Tabla 11: Balance Distribuidoras

Empresa Distribuidora	Corrección Socoepe Ago 2017	Corrección Chilquinta Jul 2018	Corrección Chilquinta Ago 2018	Diferencia DS 20T	Saldo AR Jul-Dic 2018	Saldo AR Ene-Jun 2018	Saldo AR Ene-Dic 2019	Multas	Liquidación CEDR PNP Enero 2018	Liquidación CEDR PNP Julio 2018	Diferencias 3T y 12T Marzo 2018	Total
EMELARI	0	0	0	-577.134.542	79.470.030	51.854.557	164.695.953	0	27.702.705	12.242.213	222.618.650	-18.550.435
ELIQSA	0	0	0	-761.993.869	134.525.777	80.371.458	255.146.761	0	50.486.062	17.481.983	348.562.547	124.580.718
COOPERSOL	0	0	0	-886.588	366.709	0	912.216	0	37.329	-309.578	0	120.089
ELECDA SING	0	0	0	-1.511.712.238	256.471.531	151.425.725	511.790.680	0	98.747.992	22.269.457	593.274.302	122.267.450
ELECDA SIC	0	0	0	0	3.812.323	1.253.597	7.349.202	0	0	0	0	12.415.123
EMELAT	0	0	0	-1.662.633.406	-23.468	92.809.530	-99.931	0	196.469.552	-67.248.556	318.615.609	-1.122.110.670
CHILQUINTA	0	-95.149.707	-91.413.417	-7.596.031.983	10.981.787	-7.120	584.456.585	120.658.078	185.456.804	-281.994.646	-155.812.960	-7.318.856.581
CONAFE	0	0	0	-5.384.851.874	101.607.677	-79.221.474	746.179	0	218.761.888	-103.278.635	753.921.129	-4.492.315.110
EMELCA	0	0	0	-69.207.499	3.077.370	-1.165.181	22.444	0	214.563	-2.393.208	0	-69.451.511
LITORAL	0	0	0	-591.760.829	522.303	499	33.356.667	4.329.479	4.144.819	-17.742.563	-5.481.991	-572.631.616
CHILECTRA	0	0	0	-35.287.910.577	2.090.452.362	0	4.322.721.025	541.182.135	1.051.524.245	-1.502.779.698	-2.075.609.387	-30.860.419.896
EEC	0	0	0	-539.613.021	21.695.173	0	71.093.935	0	8.990.936	-1.740.828	30.587.929	-408.985.875
TIL-TIL	0	0	0	-61.048.665	3.227.001	0	9.956.220	0	1.478.246	1.172.260	15.747.767	-29.467.171
EEPA	0	0	0	-577.060.504	43.284.692	0	125.879.124	11.734.380	44.717.253	-33.649.206	27.470.955	-357.623.306
LUZ ANDES	0	0	0	-44.640.493	1.790.723	0	4.226.855	0	775.294	-492.170	7.161.402	-31.178.388
EMELECTRIC	0	0	0	0	194.519.580	-31.373.790	-236.296	0	0	0	0	162.909.495
CGED	0	0	0	-30.761.390.803	1.327.696.949	-378.616.609	-1.245.712	914.908.193	1.310.077.632	-1.586.823.424	2.793.090.250	-26.382.303.524
COPELAN	0	0	0	-500.768.687	15.741.841	-1.490	47.950.909	0	17.699.425	5.833.761	53.309.820	-360.234.422
FRONTEL	0	0	0	-3.920.083.829	176.251.801	-468	541.370.249	47.295.817	225.143.367	-150.667.748	-304.452.835	-3.385.143.646
SAESA	0	0	0	-5.588.090.062	324.607.853	0	956.387.501	94.203.473	535.534.600	-407.555.792	-1.588.858.781	-5.673.771.207
CODINER	0	0	0	-415.642.405	13.383.829	-57	26.044.110	2.985.848	23.247.863	-19.002.556	-34.479.794	-403.463.162
EDECSA	0	0	0	-338.750.617	359.824	701.365	-677	0	1.138.540	-9.657.355	-7.578.356	-353.787.276
CEC	0	0	0	-409.325.765	14.764.950	-262	43.810.435	0	30.636.513	2.669.952	56.216.574	-261.227.603

Empresa Distribuidora	Corrección Socoepa Ago 2017	Corrección Chilquinta Jul 2018	Corrección Chilquinta Ago 2018	Diferencia DS 20T	Saldo AR Jul-Dic 2018	Saldo AR Ene-Jun 2018	Saldo AR Ene-Dic 2019	Multas	Liquidación CEDR PNP Enero 2018	Liquidación CEDR PNP Julio 2018	Diferencias 3T y 12T Marzo 2018	Total
EMETAL	0	0	0	0	17.998.410	356.880	-20.625	0	0	0	0	18.334.665
LUZLINARES	0	0	0	-506.299.968	1.437.063	-163.436	29.546.885	5.195.375	13.681.102	-16.059.619	9.945.000	-462.717.599
LUZPARRAL	0	0	0	-487.259.555	1.327.698	2.700.172	14.375.738	5.016.224	5.524.685	-12.368.572	2.210.214	-468.473.397
COPELEC	0	0	0	-1.010.139.328	40.676.887	-117	127.942.239	0	26.861.653	3.370.431	112.067.033	-699.221.202
COELCHA	0	0	0	-191.485.127	821	-1.965	-7.009	0	8.406.526	-567.675	25.903.819	-157.750.612
SOCOEPA	-8.834.606.146	0	0	-230.159.790	7.330.111	0	22.094.157	0	10.540.956	10.785.823	66.072.575	-8.947.942.315
COOPREL	0	0	0	-180.170.646	8.256.141	-15	6.146.870	0	15.432.383	-6.230.916	0	-156.566.183
LUZ OSORNO	0	0	0	-575.753.030	29.862.280	-69	13.309.194	6.180.705	54.916.845	-48.062.341	-132.401.462	-651.947.878
CRELL	0	0	0	-301.122.916	6.064.291	-752	11.473.469	3.642.735	21.866.519	-13.085.679	0	-271.162.334
ENELSA	0	0	0	0	2.648.482	-1.877.896	-60.587	0	0	0	0	709.999
Total	-8.834.606.146	-95.149.707	-91.413.417	-100.082.928.617	4.934.190.803	-110.956.920	7.931.134.764	1.757.332.442	4.190.216.295	-4.205.884.886	1.132.100.009	-93.475.965.379

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo⁴, 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 12: 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
CHUQUICAMATA 220	7,9998	71,049	5.554,92	49,335
CONDOROS 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

⁴ Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Cooperosol.

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
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
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 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria

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 los contratos asociados a éste.

7.3 Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia

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 13: 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

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP [US\$/MWh]
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	TILTIL	76,655
14	EEPA	65,097
15	LUZANDES	77,026
18	CGE Distribución	106,476
21	Coopelan	103,818
22	Frontel	102,905
23	Saesa	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”⁵, 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

⁵ 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.

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 158° 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”)⁶, los cuales se denominarán Precio Estabilizado a Cliente Regulado (en adelante, “PEC”).

En línea con lo anterior, el artículo 5° 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 158° de la Ley, motivo por el cual han sido reproducidos en el presente informe, en cumplimiento de la normativa ya citada.

Tabla 14: Precios en Nivel de Distribución en Sistema Eléctrico Nacional

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Tx 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
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	Saesa	STX B	63,688	5.731,52
23	Saesa	STX E	63,373	5.774,55
23	Saesa	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

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

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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

Conforme a lo dispuesto en el inciso tercero del artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 21.194 y el artículo 22° de la Resolución Exenta N° 72, el mecanismo de estabilización es aplicable también a los Sistemas Medianos. Con motivo de lo señalado, a continuación, se detallan los precios de nudo de energía y potencia de dichos sistemas y los correspondientes ponderadores Ni para el traspaso de los mismos a los clientes finales.

Tabla 15: Precios en Barras de retido de los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio Energía estabilizado [\$/kWh]	Precio Potencia estabilizado [\$/kW-mes]
Aysen 23	65,925	8.123,01
Chacab 33	65,900	8.123,01
Mañi 33	65,972	8.123,01
Ñire 33	65,968	8.123,01
Tehuel 23	66,004	8.123,01
Palena 23	62,531	11.512,49
General Carrera 23	87,459	15.791,97
Punta Arenas 13,2	46,329	10.624,86
Tres Puentes 13,2	46,329	10.624,86
Puerto Natales 13,2	67,477	6.163,07
Porvenir 13,2	62,862	7.791,48
Puerto Williams 13,2	224,790	14.863,34

Tabla 16: Ponderadores Ni para precios traspasables a cliente final en los Sistemas Medianos

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
EDELAYSEN	Aysén	Aysen 23	0,166
	Aysén	Chacab 33	0,135
	Aysén	Mañi 33	0,016
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,535
	Palena	Palena 23	0,074
	General Carrera	General Carrera 23	0,072

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
EDELMA	Punta Arenas	Punta Arenas 13,2	0,489
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,283
	Puerto Natales	Puerto Natales 13,2	0,129
	Porvenir	Porvenir 13,2	0,083
	Puerto Williams	Puerto Williams 13,2	0,016

Los factores indicados en la tabla anterior son aplicados a los precios de la Tabla 15 con el objeto de construir el precio traspasable a cliente final, conforme a lo señalado en la Ley N° 21.185 y N° 21.194.

Tabla 17: Precios en Nivel de Distribución en Sistemas Medianos

Distribuidora	Precio Energía estabilizado [\$/kWh]	Precio Potencia estabilizado [\$/kW-mes]
EDELAYSEN	67,264	8.926,00
EDELMA	53,285	9.881,93

Adicionalmente, y en concordancia con lo dispuesto el artículo 24° de la Resolución Exenta N° 72, en la presente fijación se establecen los precios aplicables a Sociedad de Ingeniería Eléctrica 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:

Tabla 18: Precios en Nivel de Distribución para Mataquito

Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Mataquito	STX B	76,722	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 recalcularán 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 19: Factor de Intensidad y Descuento por RGL Decreto 20T

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
1	2102	Mejillones	3.130	3.661	854,93	35,00%
2	8308	Quilaco	1.476	1.782	828,01	35,00%
3	8314	Alto Biobío	1.191	1.485	802,18	35,00%
4	8302	Antuco	903	1.899	475,69	35,00%
5	2103	Sierra Gorda	231	538	429,12	35,00%
6	6202	La Estrella	380	1.384	274,37	17,50%
7	3304	Huasco	762	3.924	194,28	17,50%
8	9205	Lonquimay	690	4.184	164,94	17,50%
9	2104	Taltal	581	3.912	148,40	17,50%
10	6203	Litueche	394	2.928	134,63	17,50%
11	7402	Colbún	1.210	9.080	133,28	17,50%
12	2301	Tocopilla	1.206	9.290	129,84	17,50%
13	3202	Diego de Almagro	342	3.519	97,09	17,50%
14	8311	Santa Bárbara	463	5.202	89,08	17,50%
15	3303	Freirina	193	2.471	78,19	17,50%
16	8309	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	6113	Pichidegua	377	7.006	53,81	8,75%
20	8303	Cabrero	596	11.433	52,11	8,75%
21	5105	Puchuncaví	805	16.125	49,91	8,75%
22	7109	San Clemente	871	17.869	48,75	8,75%
23	4202	Canela	168	3.578	46,85	8,75%
24	5501	Quillota	1.623	35.203	46,09	8,75%
25	6107	Las Cabras	383	10.173	37,61	8,75%
26	6110	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	9209	Renaico	88	4.015	21,92	8,75%
30	4203	Los Vilos	242	11.418	21,21	8,75%
31	13303	Tiltil	123	6.141	20,04	8,75%
32	1405	Pica	44	2.217	19,81	8,75%
33	4104	La Higuera	38	2.003	19,22	8,75%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
34	8102	Coronel	844	45.201	18,68	8,75%
35	10205	Dalcahue	101	5.724	17,64	8,75%
36	9110	Melipeuco	41	2.479	16,42	8,75%
37	5107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	5703	Llaillay	133	8.871	15,04	8,75%
39	6301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	3103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%
41	3201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	3101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%
44	6108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%
45	3301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	4301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	1401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	5304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	5301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%
52	7308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	8306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	8304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	6204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	7408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	6116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	8202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	8307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	9202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	9108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	2201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	5103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	8201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%
70	1101	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	7102	Constitución	169	61.720	2,75	4,38%
74	4304	Punitaqui	52	19.496	2,67	4,38%
75	6116	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 recalcularán 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 20: Porcentaje de Aporte y Descuento por RGL Adicional Decreto 20T

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Generación Real Bruta 12 meses [GWh]	% de total SIC+SING	Descuento Pe por RGL Adicional [%]
1	2102	Mejillones	12.488	16,50%	25,00%
2	5501	Quillota	7.291	9,63%	15,00%
3	5105	Puchuncaví	5.937	7,84%	15,00%
4	8308	Quilaco	5.475	7,23%	15,00%
5	8102	Coronel	5.410	7,15%	15,00%
6	2301	Tocopilla	4.594	6,07%	15,00%
7	8314	Alto Biobío	4.470	5,91%	15,00%
8	7402	Colbún	4.386	5,80%	15,00%
9	3304	Huasco	4.206	5,56%	15,00%

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 21: Precios en Nivel de Distribución

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	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	ELIQSA	STX A	1107	Alto Hospicio	0,994	61,623	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	1404	Huara	0,989	61,619	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	1101	Iquique	-2,664	57,965	7.005,07

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
2	ELIQSA	STX A	1405	Pica	-5,318	55,312	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	1401	Pozo Almonte	-2,660	57,970	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	*	*	0,977	61,607	7.005,07
3	ELECDA	STX B	2104	Taltal	-10,200	49,250	6.634,66
3	ELECDA	STX B	*	*	0,958	60,408	6.634,66
3	ELECDA	STX A	2101	Antofagasta	0,951	59,594	6.614,43
3	ELECDA	STX A	2201	Calama	-2,550	56,092	6.614,43
3	ELECDA	STX A	2102	Mejillones	-34,961	23,681	6.614,43
3	ELECDA	STX A	2103	Sierra Gorda	-20,520	38,123	6.614,43
3	ELECDA	STX A	2301	Tocopilla	-18,951	39,691	6.614,43
3	ELECDA	STX A	*	*	0,945	59,587	6.614,43
4	EMELAT	STX B	3302	Alto Del Carmen	1,042	66,825	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3102	Caldera	1,035	66,819	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3201	Chañaral	-2,812	62,972	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3101	Copiapó	-2,772	63,012	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3202	Diego De Almagro	-10,985	54,799	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3303	Freirina	-14,233	51,551	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3304	Huasco	-19,207	46,577	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3103	Tierra Amarilla	-2,816	62,967	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3301	Vallenar	-3,059	62,725	6.044,11
4	EMELAT	STX B	*	*	1,060	66,844	6.044,11
6	CHILQUINTA	STX C	5502	Calera	1,037	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5302	Calle Larga	1,037	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5603	Cartagena	1,030	67,899	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5102	Casablanca	1,076	67,945	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5702	Catemu	1,048	67,917	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5103	Concón	-2,769	64,099	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5605	El Tabo	1,013	67,882	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5503	Hijuelas	1,052	67,921	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5504	La Cruz	1,043	67,912	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5802	Limache	1,034	67,903	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5703	Llaillay	-5,630	61,239	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5301	Los Andes	-2,783	64,086	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5506	Nogales	1,051	67,920	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5803	Olmué	1,038	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5704	Panquehue	1,051	67,920	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5105	Puchuncaví	-14,964	51,905	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5705	Putendo	1,045	67,914	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5501	Quillota	-14,942	51,926	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5801	Quilpué	1,032	67,901	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5107	Quintero	-5,605	61,264	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5303	Rinconada	1,049	67,917	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5601	San Antonio	1,034	67,903	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5304	San Esteban	-2,824	64,045	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5701	San Felipe	1,043	67,912	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5706	Santa María	1,052	67,921	6.239,08

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
6	CHILQUINTA	STX C	5606	Santo Domingo	1,046	67,914	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5101	Valparaíso	0,956	67,825	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5804	Villa Alemana	1,029	67,898	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5109	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	5801	Quilpué	0,991	67,094	6.061,12
7	CONAFE	STX C	5101	Valparaíso	1,004	67,107	6.061,12
7	CONAFE	STX C	5109	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	4103	Andacollo	1,021	67,261	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5402	Cabildo	1,032	67,272	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4202	Canela	-5,410	60,831	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4302	Combarbalá	1,028	67,268	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4102	Coquimbo	1,020	67,260	6.121,66
7	CONAFE	STX B	3303	Freirina	-14,525	51,715	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4201	Illapel	1,018	67,258	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4104	La Higuera	-5,484	60,756	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5401	La Ligua	1,020	67,260	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4101	La Serena	1,016	67,256	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4203	Los Vilos	-5,375	60,865	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4303	Monte Patria	1,041	67,282	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4301	Ovalle	-2,730	63,510	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4105	Paiguano	1,025	67,265	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5403	Papudo	1,006	67,246	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5404	Petorca	1,037	67,277	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5105	Puchuncaví	-14,676	51,564	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4304	Punitaqui	-2,761	63,480	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4305	Río Hurtado	1,029	67,270	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4204	Salamanca	1,016	67,256	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4106	Vicuña	1,032	67,272	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5405	Zapallar	1,012	67,252	6.121,66
7	CONAFE	STX B	*	*	1,067	67,307	6.121,66
8	EMELCA	STX C	5102	Casablanca	-2,514	69,169	6.277,73
8	EMELCA	STX C	*	*	1,155	72,839	6.277,73
9	LITORAL	STX C	5602	Algarrobo	1,069	71,330	6.213,82
9	LITORAL	STX C	5603	Cartagena	1,083	71,344	6.213,82
9	LITORAL	STX C	5102	Casablanca	1,080	71,341	6.213,82
9	LITORAL	STX C	5604	El Quisco	1,076	71,337	6.213,82
9	LITORAL	STX C	5605	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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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
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	Nuñoa	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	Peñalolén	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	5703	Llaillay	-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	Buín	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	5603	Cartagena	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	7201	Cauquenes	0,999	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	7202	Chanco	0,999	65,707	6.086,39

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	6302	Chépica	1,005	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	8103	Chiguayante	0,979	65,686	6.086,39
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	6303	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	6102	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	6103	Coinco	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	7402	Colbún	-22,254	42,453	6.086,39
18	CGED	STX E	6104	Coltauco	1,011	65,719	6.086,39
18	CGED	STX E	8101	Concepción	0,985	65,693	6.086,39
18	CGED	STX E	7102	Constitución	-1,774	62,933	6.086,39
18	CGED	STX E	8102	Coronel	-14,495	50,212	6.086,39
18	CGED	STX E	9104	Curarrehue	1,020	65,728	6.086,39
18	CGED	STX E	7103	Curepto	1,004	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	7301	Curicó	0,992	65,700	6.086,39
18	CGED	STX E	6105	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	7104	Empedrado	0,995	65,702	6.086,39
18	CGED	STX E	8104	Florida	0,987	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	9105	Freire	1,039	65,746	6.086,39
18	CGED	STX E	6106	Graneros	1,014	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	7302	Hualañé	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	8112	Hualpén	0,988	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	8105	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	6202	La Estrella	-10,898	53,810	6.086,39
18	CGED	STX E	6107	Las Cabras	-5,443	59,264	6.086,39
18	CGED	STX E	9108	Lautaro	-2,722	61,986	6.086,39
18	CGED	STX E	7303	Licantén	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	7401	Linares	0,988	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	6203	Litueche	-10,782	53,926	6.086,39
18	CGED	STX E	6304	Lolol	1,015	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	9109	Loncoche	1,009	65,716	6.086,39
18	CGED	STX E	7403	Longaví	0,990	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	8301	Los Ángeles	0,993	65,700	6.086,39
18	CGED	STX E	6108	Machalí	-2,633	62,074	6.086,39
18	CGED	STX E	6109	Malloa	1,007	65,714	6.086,39
18	CGED	STX E	6204	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	7105	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	7304	Molina	1,005	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	6110	Mostazal	-5,404	59,304	6.086,39

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	8305	Mulchén	0,984	65,692	6.086,39
18	CGED	STX E	6305	Nancagua	1,006	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	6205	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	6111	Olivar	1,166	65,873	6.086,39
18	CGED	STX E	9112	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	6306	Palmilla	1,015	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	6206	Paredones	1,002	65,709	6.086,39
18	CGED	STX E	7404	Parral	0,986	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	7106	Pelarco	1,011	65,718	6.086,39
18	CGED	STX E	7203	Pelluhue	1,004	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	7107	Pencahue	1,021	65,729	6.086,39
18	CGED	STX E	8107	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	6307	Peralillo	1,009	65,717	6.086,39
18	CGED	STX E	6112	Peumo	1,010	65,718	6.086,39
18	CGED	STX E	6113	Pichidegua	-5,436	59,272	6.086,39
18	CGED	STX E	6201	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	9114	Pitruquén	0,996	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	6308	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	9115	Pucón	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	6309	Pumanque	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	6114	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	6101	Rancagua	0,987	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	16206	Ránquil	-5,326	59,381	6.086,39
18	CGED	STX E	7305	Rauco	1,005	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	6115	Rengo	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	6116	Requínoa	-2,715	61,993	6.086,39
18	CGED	STX E	7405	Retiro	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	7108	Río Claro	1,014	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	7306	Romeral	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	7307	Sagrada Familia	1,023	65,731	6.086,39
18	CGED	STX E	5601	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	7109	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	6301	San Fernando	-2,672	62,036	6.086,39
18	CGED	STX E	7406	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	-2,852	61,855	6.086,39
18	CGED	STX E	8108	San Pedro de la Paz	0,977	65,685	6.086,39

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	7110	San Rafael	1,014	65,721	6.086,39
18	CGED	STX E	6117	San Vicente	1,001	65,708	6.086,39
18	CGED	STX E	6310	Santa Cruz	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	5606	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	7101	Talca	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	8110	Talcahuano	0,989	65,697	6.086,39
18	CGED	STX E	9101	Temuco	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	7308	Teno	-2,718	61,990	6.086,39
18	CGED	STX E	8111	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	7309	Vichuquén	1,013	65,720	6.086,39
18	CGED	STX E	9119	Vilcún	0,715	65,423	6.086,39
18	CGED	STX E	7407	Villa Alegre	1,001	65,709	6.086,39
18	CGED	STX E	9120	Villarrica	0,991	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	7408	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
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	8304	Laja	-2,632	60,055	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	8301	Los Ángeles	0,979	63,667	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	8305	Mulchén	0,970	63,657	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	8309	Quilleco	-5,252	57,436	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	8311	Santa Bárbara	-10,422	52,266	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	*	*	1,010	63,698	5.942,96
22	FRONTEL	STX E	8314	Alto Biobío	-33,023	29,563	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9201	Angol	0,967	63,554	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8302	Antuco	-20,196	42,391	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8202	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	8303	Cabrero	-5,162	57,424	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8203	Cañete	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9102	Carahue	0,959	63,545	6.083,15

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	1,008	63,594	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9121	Cholchol	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9202	Collipulli	-2,611	59,976	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8204	Contulmo	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8102	Coronel	-14,115	48,472	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9103	Cunco	0,974	63,560	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9203	Curacautín	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8205	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	9204	Ercilla	0,964	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8104	Florida	0,955	63,541	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9105	Freire	0,977	63,564	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9106	Galvarino	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9107	Gorbea	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8105	Hualqui	0,957	63,543	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8304	Laja	-2,591	59,995	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9108	Lautaro	-2,614	59,973	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8201	Lebu	-2,581	60,005	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9205	Lonquimay	-10,157	52,430	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8206	Los Álamos	0,959	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8301	Los Ángeles	0,989	63,575	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9206	Los Sauces	0,970	63,556	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8106	Lota	0,962	63,548	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9207	Lumaco	0,965	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9110	Melipeuco	-5,194	57,392	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8305	Mulchén	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8306	Nacimiento	-2,585	60,001	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8307	Negrete	-2,644	59,943	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9111	Nueva Imperial	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9112	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	9113	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	9114	Pitrufquén	0,968	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9115	Pucón	1,008	63,594	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9208	Purén	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8308	Quilaco	-32,562	30,025	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8309	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	9209	Renaico	-5,212	57,375	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9116	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	8310	San Rosendo	0,956	63,542	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8311	Santa Bárbara	-10,254	52,332	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8109	Santa Juana	0,961	63,547	6.083,15

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	9101	Temuco	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9117	Teodoro Schmidt	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8207	Tirúa	0,960	63,546	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9118	Toltén	0,962	63,549	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8111	Tomé	0,957	63,544	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9210	Traiguén	0,961	63,548	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8312	Tucapel	0,958	63,544	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9211	Victoria	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9119	Vilcún	0,955	63,541	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9120	Villarrica	0,960	63,546	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8313	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	9107	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	9109	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	9120	Villarrica	0,978	64,351	5.774,55
23	SAESA	STX E	*	*	1,021	64,394	5.774,55
23	SAESA	STX B	2101	Antofagasta	0,820	64,508	5.731,52
23	SAESA	STX B	2104	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	Futroneo	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	9109	Loncoche	0,995	65,222	5.785,28
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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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	9118	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	9120	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	9103	Cunco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9203	Curacautín	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9204	Ercilla	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9105	Freire	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9106	Galvarino	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9107	Gorbea	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9108	Lautaro	-2,765	60,342	6.295,77
26	CODINER	STX E	9109	Loncoche	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9111	Nueva Imperial	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9112	Padre Las Casas	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9113	Perquenco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9114	Pitrufquén	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9101	Temuco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9210	Traiguén	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9211	Victoria	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9119	Vilcún	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9120	Villarrica	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	*	*	1,017	64,124	6.295,77
28	EDECSA	STX C	5602	Algarrobo	1,094	72,351	6.177,90
28	EDECSA	STX C	5603	Cartagena	1,113	72,370	6.177,90
28	EDECSA	STX C	5102	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	5101	Valparaíso	1,085	72,342	6.177,90
28	EDECSA	STX C	*	*	1,148	72,405	6.177,90
29	CEC	STX E	7301	Curicó	1,008	64,872	6.062,07

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
29	CEC	STX E	7304	Molina	1,019	64,883	6.062,07
29	CEC	STX E	7306	Romeral	1,000	64,864	6.062,07
29	CEC	STX E	7308	Teno	-2,730	61,135	6.062,07
29	CEC	STX E	*	*	1,028	64,893	6.062,07
31	LUZ LINARES	STX E	7402	Colbún	-21,044	41,881	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7102	Constitución	-1,433	61,492	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7401	Linares	0,968	63,892	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7403	Longaví	0,985	63,909	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7406	San Javier	0,987	63,912	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7407	Villa Alegre	0,975	63,900	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7408	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	7201	Cauquenes	1,034	65,958	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	7403	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	7404	Parral	1,006	65,931	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	7405	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	7406	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
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	8104	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	8111	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	8314	Alto Biobío	-35,228	26,828	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8303	Cabrero	-7,646	54,410	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8104	Florida	-2,012	60,044	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8105	Hualqui	-1,761	60,295	5.930,01

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
34	COELCHA	STX E	8301	Los Ángeles	-1,572	60,483	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8306	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	8309	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	8312	Tucapel	-1,860	60,196	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8313	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	SOCOEP	STX F	14202	Futrone	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEP	STX F	14201	La Unión	0,990	64,571	5.873,82
35	SOCOEP	STX F	14104	Los Lagos	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEP	STX F	14105	Máfil	0,999	64,580	5.873,82
35	SOCOEP	STX F	14107	Paillaco	0,995	64,576	5.873,82
35	SOCOEP	STX F	14108	Panguipulli	-2,692	60,889	5.873,82
35	SOCOEP	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 24° 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 publico de distribución Mataquito.

Tabla 22: Precios en Nivel de Distribución para Mataquito

Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Mataquito	STX B	3101	Copiapó	-3,360	73,362	6.560,18
Mataquito	STX B	3304	Huasco	-24,935	51,787	6.560,18

Para las empresas distribuidoras cuyas zonas de concesión comprenden más de un sistema de transmisión zonal, y a efectos de traspasar los precios señalados en la tabla anterior a clientes regulados aplicando las fórmulas tarifarias correspondientes, se considerarán las asignaciones de comunas para dichas empresas a los respectivos sistemas de transmisión zonal, según la clasificación que se presenta en la tabla siguiente:

Tabla 23: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal

Distribuidora	Comunas	STX
CEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CGE DISTRIBUCIÓN	Calera De Tango	STX D
	Curacavi	STX D
	El Bosque	STX D
	La Pintana	STX D
	Padre Hurtado	STX D
	Pirque	STX D
	Puente Alto	STX D
	San Bernardo	STX D
	San Jose De Maipo	STX D
	Alhue	STX E
	Cartagena	STX E
	Cauquenes	STX E
	Chanco	STX E
	Chepica	STX E
	Chiguayante	STX E
	Chillan	STX E
	Chillan Viejo	STX E
	Chimbarongo	STX E
	Cobquecura	STX E
	Codegua	STX E
	Coelemu	STX E
	Coihueco	STX E
	Coinco	STX E
	Colbun	STX E
	Coltauco	STX E
	Concepcion	STX E
	Constitucion	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
	Coronel	STX E
	Curarrehue	STX E
	Curepto	STX E
	Curico	STX E
	Doñihue	STX E
	El Monte	STX E
	Empedrado	STX E
	Florida	STX E
	Freire	STX E
	Graneros	STX E
	Hualañe	STX E
	Hualpen	STX E
	Hualqui	STX E
	Isla De Maipo	STX E
	La Estrella	STX E
	Lautaro	STX E
	Licanten	STX E
	Linares	STX E
	Litueche	STX E
	Lolol	STX E
	Loncoche	STX E
	Longavi	STX E
	Los Angeles	STX E
	Machali	STX E
	Malloa	STX E
	Marchihue	STX E
	Maule	STX E
	Melipilla	STX E
	Molina	STX E
	Mostazal	STX E
	Mulchen	STX E
	Nancagua	STX E
	Navidad	STX E
	Ninhue	STX E
	Ñiquen	STX E
	Olivar	STX E
	Padre Las Casas	STX E
	Palmilla	STX E
	Paredones	STX E
	Parral	STX E
	Pelarco	STX E
	Pelluhue	STX E
	Pencahue	STX E
	Penco	STX E
	Peralillo	STX E
	Peumo	STX E
	Pichilemu	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
	Pinto	STX E
	Pitrufquen	STX E
	Placilla	STX E
	Portezuelo	STX E
	Pucon	STX E
	Pumanque	STX E
	Quinta De Tilcoco	STX E
	Quirihue	STX E
	Rancagua	STX E
	Ranquil	STX E
	Rauco	STX E
	Rengo	STX E
	Requinoa	STX E
	Retiro	STX E
	Rio Claro	STX E
	Romeral	STX E
	Sagrada Familia	STX E
	San Antonio	STX E
	San Carlos	STX E
	San Clemente	STX E
	San Fabian	STX E
	San Fernando	STX E
	San Javier	STX E
	San Nicolas	STX E
	San Pedro	STX E
	San Pedro De La Paz	STX E
	San Rafael	STX E
	San Vicente	STX E
	Santa Cruz	STX E
	Santo Domingo	STX E
	Talca	STX E
	Talcahuano	STX E
	Temuco	STX E
	Teno	STX E
	Tome	STX E
	Treguaco	STX E
	Vichuquen	STX E
	Vilcun	STX E
	Villa Alegre	STX E
	Villarrica	STX E
	Yerbas Buenas	STX E
	Buin	STX E
	Las Cabras	STX E
	Maria Pinto	STX D y STX E
	Paine	STX E
	Peñaflor	STX D y STX E
	Pichidegua	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
	Talagante	STX D y STX E
ENEL DISTRIBUCIÓN	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til til	STX D
	Til Til	STX C y STX D
CHILQUINTA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
CODINER	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX B
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C
COOPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COOPERSOL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
COOPREL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
COPELEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CRELL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
COLINA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal	STX A
	Tal Tal	STX B
ELIQSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELARI	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELAT	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
EMELCA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
FRONTEL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LITORAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
LUZ ANDES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
LUZ OSORNO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
LUZLINARES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LUZ PARRAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
SOCOEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TIL TIL	Llailay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D
MATAQUITO	Copiapó	STX B
	Huasco	STX B

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 recalcularán 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.

A su vez, las transferencias entre concesionarias a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial serán calculadas por el Coordinador, de acuerdo con lo señalado en la Resolución Exenta N° 556 de la Comisión, de fecha 6 de octubre de 2017.

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 24: Factores FETR

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1a	-0,0029	0,1038
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1a	-0,0029	0,1036
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	-0,0029	0,1072
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1a	-0,0029	0,1043
29	CEC	7308	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	5603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0211	0,1880
18	CGED	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0231	0,1946
18	CGED	7202	Chanco	STX E	BT1a	0,0180	0,1926
18	CGED	6302	Chépica	STX E	BT1a	0,0238	0,1919

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	8103	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	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1582	0,1549
18	CGED	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0219	0,1927
18	CGED	6102	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	6103	Coinco	STX E	BT1a	0,1577	0,1681
18	CGED	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,0353	0,0919
18	CGED	6104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1582	0,1547
18	CGED	8101	Concepción	STX E	BT1a	0,1636	0,1590
18	CGED	7102	Constitución	STX E	BT1a	0,0256	0,1931
18	CGED	8102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1585
18	CGED	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1637	0,1586
18	CGED	9104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1533	0,1531
18	CGED	7103	Curepto	STX E	BT1a	0,0204	0,1914
18	CGED	7301	Curicó	STX E	BT1a	0,1596	0,1564
18	CGED	6105	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	7104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0225	0,1923
18	CGED	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,3399	0,2130
18	CGED	9105	Freire	STX E	BT1a	0,1668	0,1490
18	CGED	6106	Graneros	STX E	BT1a	0,1588	0,1532
18	CGED	7302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0227	0,1889
18	CGED	8112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1622	0,1591
18	CGED	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,0119	0,0878
18	CGED	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1588	0,1558
18	CGED	6202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0245	0,2306
18	CGED	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1627	0,1596
18	CGED	6107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1586	0,1546
18	CGED	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,0348	0,1085
18	CGED	7303	Licantén	STX E	BT1a	0,0226	0,1914
18	CGED	7401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,0951
18	CGED	6203	Litueche	STX E	BT1a	0,0246	0,1915
18	CGED	6304	Lolol	STX E	BT1a	0,0243	0,1903
18	CGED	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0303	0,0978
18	CGED	7403	Longaví	STX E	BT1a	0,1573	0,1562
18	CGED	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0,0000	0,1172
18	CGED	6108	Machalí	STX E	BT1a	0,1601	0,1555
18	CGED	6109	Malloa	STX E	BT1a	0,1582	0,1552
18	CGED	6204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1892
18	CGED	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1309	0,1309

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0571	0,2103
18	CGED	7105	Maule	STX E	BT1a	0,0031	0,1078
18	CGED	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0245	0,1938
18	CGED	7304	Molina	STX E	BT1a	0,0286	0,1941
18	CGED	6110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1578	0,1575
18	CGED	8305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1588	0,2442
18	CGED	6305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0220	0,1916
18	CGED	6205	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	6111	Olivar	STX E	BT1a	0,1585	0,1557
18	CGED	*	*	STX D	BT1a	0,0490	0,0490
18	CGED	*	*	STX E	BT1a	0,0020	0,0504
18	CGED	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1644	0,1754
18	CGED	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,0325	0,1104
18	CGED	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1580	0,1580
18	CGED	6306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0231	0,1917
18	CGED	6206	Paredones	STX E	BT1a	0,0218	0,1935
18	CGED	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,0298	0,0929
18	CGED	7106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1402	0,1408
18	CGED	7203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0204	0,1898
18	CGED	7107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0035	0,1073
18	CGED	8107	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	6307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0271	0,1913
18	CGED	6112	Peumo	STX E	BT1a	0,1588	0,1565
18	CGED	6113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1586	0,1576
18	CGED	6201	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	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,0314	0,1095
18	CGED	6308	Placilla	STX E	BT1a	0,0219	0,1883
18	CGED	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0094	0,1267
18	CGED	9115	Pucón	STX E	BT1a	0,1598	0,1584
18	CGED	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1633	0,1612
18	CGED	6309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0256	0,1916
18	CGED	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1585	0,1602
18	CGED	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1921
18	CGED	6101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1597	0,1568
18	CGED	16206	Ránquil	STX E	BT1a	0,0210	0,1908
18	CGED	7305	Rauco	STX E	BT1a	0,1583	0,1548
18	CGED	6115	Rengo	STX E	BT1a	0,1583	0,1588
18	CGED	6116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1589	0,1551

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,0347	0,0922
18	CGED	7108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0028	0,1075
18	CGED	7306	Romeral	STX E	BT1a	0,1600	0,1542
18	CGED	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1559	0,1535
18	CGED	5601	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	7109	San Clemente	STX E	BT1a	-0,0324	0,0925
18	CGED	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0037	0,1159
18	CGED	6301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1597	0,1578
18	CGED	7406	San Javier	STX E	BT1a	0,0110	0,1038
18	CGED	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1634	0,1586
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	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1660	0,1598
18	CGED	7110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1564	0,1557
18	CGED	6117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1582	0,1592
18	CGED	6310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0245	0,1926
18	CGED	5606	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	7101	Talca	STX E	BT1a	0,0000	0,1270
18	CGED	8110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1622	0,1627
18	CGED	9101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,1153
18	CGED	7308	Teno	STX E	BT1a	0,1589	0,1554
18	CGED	8111	Tomé	STX E	BT1a	0,1600	0,1596
18	CGED	16207	Treguaco	STX E	BT1a	0,0061	0,1135
18	CGED	7309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0148	0,1916
18	CGED	9119	Vilcún	STX E	BT1a	0,1023	0,1023
18	CGED	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,0026	0,0907
18	CGED	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,0306	0,1002
18	CGED	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1578	0,1509
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	BT1a	-0,0413	0,1047
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0409	0,0991
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0411	0,1021
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0486	0,0932
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0416	0,1048
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT1a	-0,0402	0,1015
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0384	0,0980
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,0420	0,0989
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0409	0,0982
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	BT1a	-0,0415	0,0988
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	BT1a	-0,0417	0,1030
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0413	0,1008

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0421	0,0987
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0422	0,0990
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	BT1a	-0,0733	0,0929
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0416	0,1094
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0412	0,0989
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	BT1a	-0,0419	0,0982
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	BT1a	-0,0414	0,0988
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0413	0,0981
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0419	0,0974
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0414	0,1002
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0417	0,1043
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,0420	0,0975
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0415	0,1004
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0421	0,0977
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0408	0,0979
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0414	0,1035
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0414	0,0987
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0407	0,0993
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,5119	0,0447
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	*	*	STX E	BT1a	-0,5906	0,0267
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5859	0,0435
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5425	0,0373
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,6667	0,0512
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,6266	0,0408
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6444	0,0441
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	*	*	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
34	COELCHA	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6544	0,0390
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6666	0,0487
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
7	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	BT1a	0,0000	0,1602
7	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	BT1a	0,0000	0,1613
7	CONAFE	4202	Canela	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,0021	0,1525
7	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,1620
7	CONAFE	3303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1560
7	CONAFE	4201	Illapel	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	BT1a	0,0000	0,1598
7	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,0019	0,1512
7	CONAFE	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0568
7	CONAFE	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0565
7	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	BT1a	0,0029	0,1529
7	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	5403	Papudo	STX B	BT1a	0,0000	0,1647
7	CONAFE	5404	Petorca	STX B	BT1a	0,0000	0,1605
7	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,0000	0,1652
7	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,0022	0,1522
7	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1868
7	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,0000	0,1600
7	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	BT1a	0,0000	0,1664
7	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1520
7	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	BT1a	0,0000	0,1627
7	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0004	0,1055
7	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1a	0,0000	0,1653
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5083	0,0514
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6555	0,0536
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,6627	0,0487
21	COOPELAN	*	*	STX E	BT1a	-0,6586	0,0254
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6589	0,0518
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,6589	0,0515
20	COOPERSOL	*	*	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	*	*	STX F	BT1a	-0,6656	0,0271
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,6475	0,0565

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,6998	0,0193
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,6858	0,0359
33	COPELEC	*	*	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	8111	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
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	Mauilín	STX F	BT1a	-0,5192	0,0444
40	CRELL	*	*	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	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0113	0,1843
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0077	0,1855
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0600	0,1087
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0,0000	0,2157
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	-0,0536	0,0462
28	EDECSA	5101	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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
24	EDELAYSÉN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,5154	0,0818
24	EDELAYSÉN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,4668	0,0799
24	EDELAYSÉN	*	*	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	*	*	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	*	*	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
14	EEPA	*	*	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
3	ELECDA SIC	*	*	STX B	BT1a	0,1348	0,1348
3	ELECDA SIC	2104	Taltal	STX B	BT1a	0,0914	0,1481
3	ELECDA SING	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,1390	0,1525
3	ELECDA SING	2201	Calama	STX A	BT1a	0,1394	0,1526
3	ELECDA SING	2102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1392	0,1540
3	ELECDA SING	*	*	STX A	BT1a	0,1314	0,1314
3	ELECDA SING	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1398	0,1511
3	ELECDA SING	2301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1385	0,1524
2	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	-0,0124	0,1525
2	ELIQSA	1404	Huara	STX A	BT1a	-0,0108	0,1737
2	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1a	-0,0126	0,1527
2	ELIQSA	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,1412
2	ELIQSA	1405	Pica	STX A	BT1a	-0,0123	0,1509
2	ELIQSA	1401	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	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,2540
4	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	-0,0437	0,2459
4	EMELAT	3102	Caldera	STX B	BT1a	-0,0342	0,2466
4	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	BT1a	-0,0392	0,2370
4	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,0372	0,2500
4	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	-0,0448	0,2461
4	EMELAT	3303	Freirina	STX B	BT1a	-0,0439	0,2450
4	EMELAT	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,0409	0,2489
4	EMELAT	*	*	STX B	BT1a	0,0095	0,2281
4	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	-0,0252	0,2553
4	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	BT1a	-0,0479	0,2424
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,6460	0,0593
8	EMELCA	*	*	STX C	BT1a	-0,6718	0,0254

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6091	0,0518
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	BT1a	-0,5269	0,0654
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5271	0,0638
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5284	0,0635
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0630
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	BT1a	-0,5615	0,0544
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,5333	0,0632
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,5333	0,0626
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	BT1a	-0,4531	0,0523
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,5334	0,0625
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5332	0,0633
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,5332	0,0667
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6110	0,0494
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,5330	0,0627
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,5418	0,0614
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,6146	0,0661
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,6148	0,0662
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5334	0,0627
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5289	0,0631
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5287	0,0632
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5315	0,0787
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,5332	0,0658
22	FRONTEL	8206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,5334	0,0637
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	BT1a	-0,4567	0,0559
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,5333	0,0634
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,5332	0,0618
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0628
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0626
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,5332	0,0635
22	FRONTEL	*	*	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5310	0,0768
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6223	0,0556
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,6144	0,0658
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5314	0,0623
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	9115	Pucón	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0627
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,5329	0,0646
22	FRONTEL	8309	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	9209	Renaico	STX E	BT1a	-0,5330	0,0644
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,5331	0,0645
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6111	0,0497
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,5274	0,0646
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5328	0,0639
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,5280	0,0634
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5313	0,0768
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,5333	0,0622
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,5331	0,0641
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	BT1a	-0,5329	0,0624
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,5285	0,0587
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,6145	0,0665
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5277	0,0667
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,6145	0,0671
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5287	0,0583
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5288	0,0630
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,5280	0,0633
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0107	0,0843
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0048	0,1001
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0106	0,0841
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0093	0,0839
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0081	0,0835
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0474
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-0,7456	0,0741
15	LUZ ANDES	*	*	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	*	*	STX F	BT1a	-0,5039	0,0271
39	LUZ OSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,4883	0,0683
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	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6496	0,0779

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5366	0,1580
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	BT1a	-0,5420	0,0724
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6727	0,0804
31	LUZLINARES	*	*	STX E	BT1a	-0,6052	0,0268
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6369	0,0653
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6159	0,0724
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,6597	0,0788
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6778	0,0547
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6720	0,0537
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,6450	0,0537
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	BT1a	-0,6588	0,0260
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,6446	0,0537
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6459	0,0537
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6601	0,0449
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6699	0,0526
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	-0,1558	0,0981
23	SAESA	2101	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	Dalcachue	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	Futroneo	STX F	BT1a	-0,1561	0,0998
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,2090	0,0749
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	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,1420	0,0844
23	SAESA	9109	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	Mauñín	STX F	BT1a	-0,3371	0,0831
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,1615	0,1031

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
23	SAESA	*	*	STX E	BT1a	-0,1526	0,0322
23	SAESA	*	*	STX F	BT1a	-0,1665	0,0322
23	SAESA	*	*	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	Queilén	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
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,1635	0,1007
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	BT1a	-0,1642	0,2022
23	SAESA	9118	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	9120	Villarrica	STX F	BT1a	-0,1676	0,1183
23	SAESA	9120	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	*	*	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	5703	Llaillay	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	*	*	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	*	*	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
13	TIL TIL	13303	Tilttil	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	13303	Tilttil	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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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	Nuñoa	STX D	BT1a	0,1558	0,1548
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	*	*	STX C	BT1a	0,0854	0,0854
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	*	*	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	5602	Algarrobo	STX C	BT1b	-0,0194	0,0843
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1b	-0,0045	0,1001
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1b	-0,0195	0,0841
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1b	-0,0208	0,0839
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1b	-0,0220	0,0835
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1b	-0,0301	0,0474

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Tipo de suministro	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR
							Fórmulas Tarifarias Residenciales
18	CGED	7105	Maule	STX E	BT_AS	BT1a	-0,13210
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,18410

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Tipo de suministro	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR
							Fórmulas Tarifarias Residenciales
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,18340
7	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,02060
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,24740
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,33800

Adicionalmente, en la siguiente tabla se muestran los 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 25: Factores FETR para Mataquito

Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
					Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
Mataquito	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,8117	0
Mataquito	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,8117	0

ANEXOS

ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones

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:

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

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.crsi.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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{-6m}}{PGNL_0_{-6m}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right)$$

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:

PGNL_{-6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGL'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].

PGNL_{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 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.

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 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.

CPIo_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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{-4m}}{PGNL_0_{-4m}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{-4m}}{CPI_0_{-4m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-4m}}{CPI_0_{-4m}} \right)$$

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 NGL'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].
- PGNL_{0-4m}:** 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.
- CPI_{0-4m}:** 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:

Carbón_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.crsi.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].

- Brent_{0_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.
- CPI_{0_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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_{0_6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{6m}}{Brent_{0_6m}} + a_3 \cdot \frac{PGNL_{6m}}{PGNL_{0_6m}} + a_4 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{0_6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f^E_{PtoCompra}}{f^E_{PtoCompra0}}}{\frac{f^E_{PtoOferta}}{f^E_{PtoOferta0}}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{6m}}{CPI_{0_6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f^P_{PtoCompra}}{f^P_{PtoCompra0}}}{\frac{f^P_{PtoOferta}}{f^P_{PtoOferta0}}} \right)$$

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.crsi.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].

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].

- PGNL_{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}: 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.
- 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° 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:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_0_{6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{6m}}{Brent_0_{6m}} + a_3 \cdot \frac{PGNL_{6m}}{PGNL_0_{6m}} + a_4 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_0_{6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f^E_{PtoCompra}}{f^E_{PtoCompra0}}}{\frac{f^E_{PtoOferta}}{f^E_{PtoOferta0}}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{6m}}{CPI_0_{6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f^P_{PtoCompra}}{f^P_{PtoCompra0}}}{\frac{f^P_{PtoOferta}}{f^P_{PtoOferta0}}} \right)$$

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:

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.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].

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: 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.

$f_{PtoCompra}^E$: 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:

$$PNELP = PNELP_{base} \left(a_1 \frac{CPI_{6m}}{CPI_{0-6m}} + a_2 \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_{0-6m}} + a_3 \frac{PGNL_{6m}}{PGNL_{0-6m}} \right) + RIAE$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{6m}}{CPI_{0-6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P}}{\frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P}} \right)$$

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.

CPI_{0_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.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.

Carbón_{0_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.

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.

PGNL_{0_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.

$f_{PtoCompra}^P$: 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.

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 N° 20.780 por cada fuente emisora. Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

$$RIAE = \left(\frac{R_{contrato}}{\max[R_{total}; I_{total}]} \right) \cdot \left[\frac{\sum_{j=1}^{NC} CDC_j \cdot Pob_j}{10} \cdot \left[\left(\frac{Emisión_CO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (Imp_CO2 - Imp_CO2o) + \left(\frac{Emisión_MP}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_MP - CSCpc_MPo) + \left(\frac{Emisión_NOX}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_NOX - CSCpc_NOXo) + \left(\frac{Emisión_SO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_SO2 - CSCpc_SO2o) \right] \right]$$

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 ₂₀ :	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 ₀ :	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.

CPI_{0_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.

ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones

Tabla: 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			256,571	513,98	87,46	256,571		
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,571	87,46	2,18	256,571		
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				256,571	87,46	256,571			
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,571	87,46	2,18	256,571		
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				256,571	87,46	256,571			
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI				256,571	87,46	256,571			
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,571	87,46	2,18	256,571		
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				256,571	87,46	256,571			
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,571	87,46	2,18	256,571		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,571	87,46	2,18	256,571		
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			256,571	87,46	2,18	256,571		
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN					256,571	87,46				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB1	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				255,222	2,57	255,222			
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				255,222	2,57	255,222			
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,035	254,035				
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,035	254,035				
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,035	254,035				
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m					254,035	254,035				
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,035	254,035				
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,035	254,035				

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 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,035	254,035				
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,035	254,035				
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,035	254,035				
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					254,035	254,035				
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m			255,222	109,9	66,67	255,222		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m			255,222	109,9	66,67	255,222		
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m			255,222	109,9	66,67	255,222		
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m			255,222	109,9	66,67	255,222		
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m				256,089	2,46	256,089			
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		255,222	109,9	66,67	2,57	255,222	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m					255,222	255,222				
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAE	255,222	109,9	66,67	2,57	255,222	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				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)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SAE 2006/01 (Enelsa)	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		RIAE	256,571	513,98	87,46	256,571		0
SAE 2006/01 (Enelsa)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		RIAE	256,571	87,46	2,18	256,571		0
SAE 2006/01 (Enelsa)	COLBÚN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		RIAE	256,571	513,98	87,46	256,571		0
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAE	255,222	109,9	66,67	2,57	255,222	0
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		RIAE	256,571	87,46	2,18	256,571		0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN				RIAE	256,571	87,46				0
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAE	255,222	109,9	66,67	2,57	255,222	0
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				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)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		RIAE	256,571	87,46	2,18	256,571		0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN				RIAE	256,571	87,46				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				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
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02	Iberealica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02	Iberealica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m			RIAE	256,089	2,46	256,089			0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02 (Elecda)	Iberealica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
2015/02 (Elecda)	Iberealica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	255,222	255,222	109,9	2,57		0
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	255,222	255,222	109,9	2,57		0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				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.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	255,222	255,222	109,9	2,57		0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	255,222	255,222	109,9	2,57		0
SIC 2013/03_2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	255,222	255,222		2,57		0
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	255,222	255,222		2,57		0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	255,222	255,222		2,57		0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	255,222	255,222		2,57		0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	255,222	255,222				0

ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización, se encuentra contenido en el presente ANEXO 3, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), en el siguiente link: a. http://www.cne.cl/archivos_bajar/Anexo3_vf.xlsx.

ANEXO 4: AAT

Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	AAT [\$/kWh]
CGED 2006/01	BB1	COLBÚN	CGED	0,8190
CGED 2006/01	BB1	ENDESA	CGED	0,8190
CGED 2008/01	BS1	COLBÚN	CGED	1,3910
CGED 2008/01	BS1	M. REDONDO	CGED	1,3910
CGED 2008/01	BS2	ENDESA	CGED	1,3910
CGED 2008/01-2	BS1	D. ALMAGRO	CGED	1,3910
CGED 2008/01-2	BS1	ENDESA	CGED	1,3910
CGED 2008/01-2	BS1	M. REDONDO	CGED	1,3910
CGED 2008/01-2	BS1	PUNTILLA	CGED	1,3910
CHL 2006/01	BB1	AES GENER	Enel Distribución	0,5244
CHL 2006/01	BB1	ENDESA	Enel Distribución	0,5233
CHL 2006/01	BB1	GUACOLDA	Enel Distribución	0,5244
CHL 2006/01	BB2	AES GENER	Enel Distribución	0,5244
CHL 2006/01	BB2	ENDESA	Enel Distribución	0,5233
CHL 2006/02	BB1	COLBÚN	Enel Distribución	0,5233
CHL 2006/02	BB1	ENDESA	Enel Distribución	0,4925
CHL 2006/02	BB2	COLBÚN	Enel Distribución	0,5233
CHL 2006/02	BB3	COLBÚN	Enel Distribución	0,5233
CHL 2006/02	BB3	ENDESA	Enel Distribución	0,5582
CHL 2006/02-2	BB1	AES GENER	Enel Distribución	0,5244
CHL 2010/01	BS1	ENDESA	Enel Distribución	0,5233
SAE 2006/01 (Enelsa)	BB1	COLBÚN	Conafe	3,9823
SAE 2006/01 (Enelsa)	BB1	ENDESA	Conafe	3,9823
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Enel Distribución	0,5243
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Enel Distribución	0,5243
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Enel Distribución	0,5233
SIC 2013/03_2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	0,1487
SIC 2013/03_2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	0,1506
SIC 2013/03_2	BS1B	Chungungo S.A.	Enel Distribución	0,6104
SIC 2013/03_2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	0,6103
SIC 2013/03_2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	0,6103
SIC 2013/03_2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	0,6104
SIC 2013/03_2	BS1B	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	0,6103
SIC 2013/03_2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	1,1811
SIC 2013/03_2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	1,1807
SIC 2013/03_2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	0,6974
SIC 2013/03_2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	0,6971
SIC 2013/03_2	BS2A	San Juan SpA.	CGED	0,5130
SIC 2013/03_2	BS2A	San Juan SpA.	Enel Distribución	0,1506
SIC 2013/03_2	BS2B	Pelumpén S.A.	CGED	0,6571
SIC 2013/03_2	BS2B	Santiago Solar S.A.	CGED	1,0854
SIC 2013/03_2	BS2B	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	0,6103
SIC 2013/03_2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	0,6104
SIC 2013/03_2	BS2C	San Juan SpA.	CGED	1,1807

Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	AAT [\$/kWh]
SIC 2013/03_2	BS2C	San Juan SpA.	Enel Distribución	0,6972
SIC 2013/03_2	BS3	ACCIONA	CGED	0,3864
SIC 2013/03_2	BS3	E-CL	CGED	0,3864
SIC 2013/03_2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	0,3864
SIC 2013/03_2	BS3	San Juan SpA.	CGED	0,3864
SIC 2013/03_2	BS3	ACCIONA	Enel Distribución	0,2069
SIC 2013/03_2	BS3	E-CL	Enel Distribución	0,2069
SIC 2013/03_2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	0,2069
SIC 2013/03_2	BS3	San Juan SpA.	Enel Distribución	0,2069
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	CGED	1,4760
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	CGED	1,4762
SIC 2013/03_2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	0,7819
SIC 2013/03_2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	0,7823
SIC 2013/03_2	BS2A	San Juan SpA.	CGED	0,7822
SIC 2013/03_2	BS3	ACCIONA	CGED	0,5942
SIC 2013/03_2	BS3	E-CL	CGED	0,5942
SIC 2013/03_2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	0,5941
SIC 2013/03_2	BS3	San Juan SpA.	CGED	0,5941
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	CGED	1,5581
SIC 2013/03_2	BS1B	Chungungo S.A.	CGED	1,6994
SIC 2013/03_2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	1,6990
SIC 2013/03_2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	1,6990
SIC 2013/03_2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	CGED	1,6995
SIC 2013/03_2	BS1B	SPV P4 S.A.	CGED	1,6991
SIC 2013/03_2	BS2B	Pelumpén S.A.	CGED	1,0288
SIC 2013/03_2	BS2B	Santiago Solar S.A.	CGED	1,6995
SIC 2013/03_2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	1,7604
SIC 2013/03_2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	1,7600
SIC 2013/03_2	BS2C	San Juan SpA.	CGED	1,7607
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	CONAFE	1,1027
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	CONAFE	1,1026
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	CONAFE	0,9284
SIC 2013/03_2	BS2B	Pelumpén S.A. (Colbún)	EDECSA	4,7177
SIC 2013/03_2	BS2B	Pelumpén S.A. (Polpaico)	EDECSA	4,7177
SIC 2013/03_2	BS2B	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	0,2968
SIC 2013/03_2	BS2B	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	0,2968
SIC 2013/03_2	BS2B	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	0,2602
SIC 2013/03_2	BS2B	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	0,2602

Distribuidora	Contrato	Diferencias	Demanda
CGED	SIC 2013/03_BS1_BV_CGE Distribución_ENDESA	10.791.304	0

Artículo Segundo: Déjanse sin efecto las Resoluciones Exentas N° 112, de fecha 08 de abril de 2020, que aprueba Informe Técnico Definitivo para la 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, de abril de 2020, y N° 143, de fecha 05 de mayo de 2020, que rectifica y complementa Informe Técnico Definitivo para la 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, de abril de 2020, ambas resoluciones de la Comisión, siendo el señalado informe reemplazado por el informe que se aprueba en virtud de lo establecido en el artículo primero de la presente resolución.

Artículo Tercero: Publíquese la presente resolución en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía.

Notifíquese y Archívese.

**SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**

DFD / DPR / MOC / PMM / JCA / GMM / CVM / IGV /

Distribución:

- Ministerio de Energía
- Empresas Distribuidoras del SEN y Sistemas Medianos
- Empresas Generadoras del SEN
- Coordinador Eléctrico Nacional
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Depto. Jurídico, CNE
- Depto. Eléctrico, CNE
- Depto. de Regulación, CNE
- Oficina de Partes, CNE