

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 septiembre de 2020, y deja sin efecto Resolución Exenta N° 212, de 19 de junio de 2020.

RESOLUCION EXENTA N° 342

SANTIAGO, 04 de septiembre 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, modificada por la Resolución Exenta N°114 de la Comisión, de fecha 9 de abril de 2020;
- i) La Resolución Exenta N° 212 de la Comisión, de fecha 19 de junio 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 junio de 2020;
- j) Los Oficios Ordinarios N° 447 y N° 448 de la Comisión, de fecha 19 de junio 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;
Y,

- k) 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° 447 y N° 448 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 junio de 2020, aprobado mediante Resolución Exenta N° 212 citada en el literal i) de vistos;
- 4) Que, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 62° de la Ley N° 19.880, en cualquier momento, la autoridad podrá, de oficio o a petición del interesado, aclarar los puntos dudosos u oscuros y rectificar los errores de copia, de referencia, de cálculos numéricos y, en general, los puramente materiales o de hechos que aparecieren de manifiesto en el acto administrativo;

- 5) Que, esta Comisión ha constatado la existencia de algunos errores numéricos y de referencia contenidos en el Informe Técnico Definitivo ya individualizado, por lo que, mediante el presente acto administrativo esta Comisión viene en aprobar 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, dejando sin efecto la Resolución Exenta N° 212, de 19 de junio de 2020.

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 septiembre 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

SEPTIEMBRE 2020

SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN.....	4
2.	ANTECEDENTES	5
3.	PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO	6
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.....	9
5.1	Factores de ajuste de energía y potencia aplicables a los PNLP de energía y potencia	9
5.2	Saldos por mecanismo de estabilización.....	71
5.3	Transferencias entre distribuidoras.....	96
5.4	Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia.....	98
6.	PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO	100
7.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN	101
7.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria.....	101
7.2	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria.....	102
7.3	Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia	103
8.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....	104
9.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL.....	107
10.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL.....	110
11.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	127
	ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones.....	143
1.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2	143

1.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2.....	144
1.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2	146
1.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	147
1.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	148
1.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01	150
1.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03	152
1.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2	155
1.9	Proceso Licitatorio SIC 2015/02	159
	ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones	161
	ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato	167

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 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, modificada por la Resolución Exenta N° 114 de la Comisión, de fecha 9 de abril de 2020 (en adelante, “Resolución Exenta N° 72”).

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

2. ANTECEDENTES

Licitaciones de Suministro

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

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

Tabla 1: Licitaciones de suministro y empresas distribuidoras participantes¹

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
2006/01	CGED 2006/01	CGE Distribución
2006/01	CHL 2006/01	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2006/01	CHQ 2006/01	Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luzlinares y LuzParral
2006/01	EMEL-SIC 2006/01	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/01-2	EMEL-SIC 2006/01-2	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/02	CHL 2006/02	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2006/02-2	CHL 2006/02-2	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2008/01	CGED 2008/01	CGE Distribución
2008/01	CHQ 2008/01	Chilquinta, Edecsa, Emelca, Litoral, 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.
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, Socoepea, 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.

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.

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 octubre de 2019 a marzo de 2020, publicados por el Banco Central (779,31 [\$/US\$]).

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

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

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

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

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

Cabe destacar que la estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y, por ende, de cada contrato resultante, dependen del proceso licitatorio en el cual se llevó a cabo. Las fórmulas agrupadas según proceso se detallan en el **Anexo 0** 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 que el precio de un contrato de suministro presente una variación acumulada superior al diez por ciento, la Comisión calculará el nuevo precio de nudo promedio de la respectiva empresa concesionaria de distribución, considerando y aplicando los mecanismos de ajuste del artículo 157° de la Ley.

Asimismo, los artículos recién citados disponen que, los PNLP, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo con las fórmulas de indexación contenidas en sus respectivos contratos, con ocasión de cada proceso de fijación de precios de nudo de corto plazo, es decir el 1° de abril y el 1° de octubre de cada año, de acuerdo a la fecha de inicio de vigencia de dichos precios.

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

Los PNLN han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de abril de 2020, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 2T del Ministerio de Energía, de fecha 10 de febrero de 2020, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, publicado en el Diario Oficial con fecha 7 de abril de 2020, en adelante “Decreto Supremo N° 2T/2020”.

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

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

Para la modelación de los contratos de suministro que dan origen a los Precios de Nudo Promedio traspasables a cliente regulado se han utilizado los índices contenidos de la tabla 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 PNLN de energía y potencia

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

considerarán la aplicación de factores de ajustes de energía y de potencia que permitan asegurar que la facturación de los contratos sea coherente con la recaudación esperada en razón del Precio Estabilizado a Cliente Regulado (en adelante, “PEC”) o PEC Ajustado, 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 1º 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 17º, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

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

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

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

ES: Exceso de Saldos del Sistema, sobre el límite de 1.350 millones de dólares de los Estados Unidos de América 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_{PEC}^p : Recaudación proyectada a precios de potencia PEC, determinada como la suma de la potencia de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de las diferentes Distribuidoras durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustado de potencia, según corresponda, respectivos de cada Distribuidora, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R_{C21}^p : Pago esperado de potencia a los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, determinado como la suma de las potencias de compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro a partir del año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de

nudo de largo plazo de potencia de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

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

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

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

A efectos del cálculo del factor señalado en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72, se han estimado las recaudaciones de energía y potencia, para lo cual se han valorizados las unidades físicas a los niveles de precios de PEC y PNL. 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	3.352.567	2.612.689.290	712.435	555.207.423
CGE Distribución	364.496.734	284.055.949.900	76.692.601	59.767.311.132
Chilquinta	100.563.307	78.369.990.393	21.005.858	16.370.075.031
Codiner	2.725.109	2.123.705.047	608.643	474.321.957
Coelcha	1.887.639	1.471.055.877	403.828	314.707.144
Colina	3.275.031	2.552.264.597	763.755	595.201.922
Conafe	71.788.215	55.945.274.116	14.830.300	11.557.401.328
Coopelan	3.582.638	2.791.985.871	760.373	592.566.438
Coopersol	66.915	52.147.296	17.072	13.304.226
Cooprel	1.977.108	1.540.779.974	419.438	326.871.919
Copelec	9.291.485	7.240.946.927	1.921.416	1.497.378.569
Crell	4.512.322	3.516.497.819	852.527	664.382.687
Edecsa	2.300.307	1.792.652.524	446.481	347.946.741
EEPA	7.388.246	5.757.733.828	1.793.176	1.397.439.875

Distribuidora	Compra PEC Pe [USD]	Compra PEC Pe [\$]	Compra PEC Pp [USD]	Compra PEC Pp [\$]
Elecda	37.421.756	29.163.149.010	9.447.947	7.362.879.339
Eliqsa	19.837.832	15.459.820.841	5.131.268	3.998.848.424
Emelari	11.927.746	9.295.411.488	2.988.698	2.329.122.285
Emelat	21.790.249	16.981.359.073	4.482.082	3.492.931.297
Emelca	905.130	705.376.770	177.459	138.295.535
Enel Distribución	370.067.468	288.397.278.543	85.629.692	66.732.075.612
Frontel	38.536.524	30.031.898.724	8.385.444	6.534.860.203
Litoral	5.347.702	4.167.517.373	1.058.802	825.135.157
Luz Osorno	6.459.965	5.034.314.995	1.355.697	1.056.508.286
Luzandes	448.815	349.766.189	104.668	81.569.043
Luzlinares	5.201.350	4.053.464.289	1.093.259	851.987.341
Luzparral	7.108.472	5.539.703.056	1.448.522	1.128.847.877
Saesa	75.583.081	58.902.650.543	15.245.064	11.880.631.082
Socoepa	1.476.954	1.151.004.823	305.466	238.052.622
Tiltil	609.561	475.037.021	140.675	109.629.722
Mataquito	12.202	9.509.133	2.332	1.817.519
Total	1.179.942.430	919.540.935.331	258.224.978	201.237.307.733

Tabla 3b: Recaudaciones esperadas valorizadas a PNL P

Distribuidora	Compra PNLPE [USD]	Compra PNLPE [\$]	Compra PNLPP [USD]	Compra PNLPP [\$]
CEC	4.125.578	3.215.104.420	901.878	702.842.688
CGE Distribución	454.331.845	354.065.350.015	95.581.676	74.487.755.667
Chilquinta	114.317.397	89.088.690.350	27.609.905	21.516.674.874
Codiner	3.232.103	2.518.810.360	705.404	549.728.261
Coelcha	2.347.954	1.829.783.847	510.107	397.531.244
Colina	3.422.782	2.667.407.992	949.557	739.999.614
Conafe	86.137.433	67.127.762.842	18.245.232	14.218.691.777
Coopelan	4.294.059	3.346.402.855	936.282	729.653.935
Coopersol	61.855	48.204.037	17.683	13.780.253
Cooprel	2.172.377	1.692.955.201	476.860	371.621.454
Copelec	10.832.109	8.441.571.108	2.410.852	1.878.800.829
Crell	4.844.372	3.775.267.485	1.080.515	842.056.523
Edecsa	2.505.669	1.952.693.131	587.463	457.815.954
EEPA	7.057.084	5.499.656.360	2.224.088	1.733.253.690
Elecda	37.635.407	29.329.648.706	11.552.780	9.003.196.677
Eliqsa	20.443.664	15.931.951.478	6.341.153	4.941.723.665
Emelari	12.156.825	9.473.935.295	3.759.498	2.929.814.248
Emelat	24.575.159	19.151.667.415	5.437.625	4.237.595.682
Emelca	1.080.711	842.208.999	233.626	182.067.185
Enel Distribución	383.527.626	298.886.914.267	106.485.586	82.985.282.342

Distribuidora	Compra PNLPE [USD]	Compra PNLPE [\$]	Compra PNLPP [USD]	Compra PNLPP [\$]
Frontel	45.958.030	35.815.552.546	10.119.929	7.886.561.752
Litoral	5.775.189	4.500.662.408	1.397.607	1.089.169.124
Luz Osorno	6.807.173	5.304.898.201	1.523.659	1.187.402.384
Luzandes	469.448	365.845.763	130.039	101.340.845
Luzlinares	5.957.411	4.642.670.342	1.392.222	1.084.972.354
Luzparral	8.298.022	6.466.731.408	1.848.195	1.440.316.994
Saesa	79.749.685	62.149.726.802	18.241.684	14.215.926.991
Socoepa	1.690.817	1.317.670.860	373.827	291.327.057
Tiltit	635.057	494.906.528	178.724	139.281.102
Mataquito	12.850	10.013.969	2.580	2.010.470
Total	1.334.455.692	1.039.954.664.988	321.256.234	250.358.195.633

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 4: Resumen Balance Distribuidoras

Balance distribuidoras enero a junio 2020	Monto [\$]
Deficit Semestral de las Distribuidoras	-4.880.484.531
Deficit Semestral de las Distribuidoras Reajustado	-4.982.743.364

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 17º 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 que señala la normativa vigente.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, 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 documento.

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 5: Factores de ajuste

Factor de Ajuste de Energía	0,879
Factor de Ajuste de Potencia	0,804

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

Tabla 6: 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	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	57,105	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	57,105	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	57,105	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coelcha	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522

					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	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	91,868	9,638	4,144	68,364	7.511,248	60,121	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Coelcha	104,252	9,638	2,205	79,526	7.511,248	69,937	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	86,029	9,066	2,889	64,792	7.065,287	56,979	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	86,029	9,066	2,759	64,893	7.065,287	57,068	5.679,060

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.	CGE Distribución	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	86,029	9,066	2,868	64,808	7.065,287	56,994	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	86,029	9,066	3,156	64,584	7.065,287	56,797	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	86,029	9,066	3,529	64,292	7.065,287	56,540	5.679,060

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.	Conafe	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	86,029	9,066	3,146	64,591	7.065,287	56,803	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	86,029	9,066	2,880	64,798	7.065,287	56,985	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	86,029	9,066	3,370	64,417	7.065,287	56,650	5.679,060

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.	Copelec	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	86,029	9,066	2,775	64,881	7.065,287	57,058	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	86,029	9,066	2,503	65,092	7.065,287	57,243	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	86,029	9,066	2,702	64,937	7.065,287	57,107	5.679,060

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.	EEPA	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,029	9,066	3,028	64,683	7.065,287	56,884	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	86,029	9,066	2,236	65,300	7.065,287	57,426	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	86,029	9,066	3,223	64,531	7.065,287	56,750	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	86,029	9,066	2,876	64,802	7.065,287	56,988	5.679,060

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	86,029	9,066	2,461	65,125	7.065,287	57,272	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	86,029	9,066	3,002	64,703	7.065,287	56,901	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	86,029	9,066	3,200	64,549	7.065,287	56,766	5.679,060

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.	Frontel	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	86,029	9,066	2,940	64,752	7.065,287	56,944	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	86,029	9,066	3,210	64,542	7.065,287	56,760	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	86,029	9,066	3,304	64,468	7.065,287	56,695	5.679,060

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.	Luzlinares	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	86,029	9,066	3,390	64,401	7.065,287	56,636	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	86,029	9,066	3,158	64,582	7.065,287	56,795	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	86,029	9,066	2,826	64,840	7.065,287	57,022	5.679,060

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	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	63,179	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	86,029	9,066	2,889	64,792	7.065,287	56,979	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	86,029	9,066	2,759	64,893	7.065,287	57,068	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	86,029	9,066	2,868	64,808	7.065,287	56,994	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	86,029	9,066	3,156	64,584	7.065,287	56,797	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	86,029	9,066	3,529	64,292	7.065,287	56,540	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	86,029	9,066	3,146	64,591	7.065,287	56,803	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	86,029	9,066	2,880	64,798	7.065,287	56,985	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060

					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	SCB II SpA	Cooprel	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	86,029	9,066	3,370	64,417	7.065,287	56,650	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	86,029	9,066	2,775	64,881	7.065,287	57,058	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	86,029	9,066	2,503	65,092	7.065,287	57,243	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	86,029	9,066	2,702	64,937	7.065,287	57,107	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,029	9,066	3,028	64,683	7.065,287	56,884	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	86,029	9,066	2,236	65,300	7.065,287	57,426	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIQSA	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIQSA	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	86,029	9,066	3,223	64,531	7.065,287	56,750	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	86,029	9,066	2,876	64,802	7.065,287	56,988	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	86,029	9,066	2,461	65,125	7.065,287	57,272	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	86,029	9,066	3,002	64,703	7.065,287	56,901	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060

					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	SCB II SpA	Enel Distribución	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	86,029	9,066	3,200	64,549	7.065,287	56,766	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	86,029	9,066	2,940	64,752	7.065,287	56,944	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	86,029	9,066	3,210	64,542	7.065,287	56,760	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	86,029	9,066	3,304	64,468	7.065,287	56,695	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	86,029	9,066	3,390	64,401	7.065,287	56,636	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	86,029	9,066	3,158	64,582	7.065,287	56,795	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	86,029	9,066	2,826	64,840	7.065,287	57,022	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	48,201	5.679,060
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	50,277	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	86,029	9,066	2,889	64,792	7.065,287	56,979	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	86,029	9,066	2,759	64,893	7.065,287	57,068	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	86,029	9,066	2,868	64,808	7.065,287	56,994	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	86,029	9,066	3,156	64,584	7.065,287	56,797	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	86,029	9,066	3,529	64,292	7.065,287	56,540	5.679,060

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	86,029	9,066	3,146	64,591	7.065,287	56,803	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	86,029	9,066	2,880	64,798	7.065,287	56,985	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	86,029	9,066	3,370	64,417	7.065,287	56,650	5.679,060

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	86,029	9,066	2,775	64,881	7.065,287	57,058	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	86,029	9,066	2,503	65,092	7.065,287	57,243	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	86,029	9,066	2,702	64,937	7.065,287	57,107	5.679,060

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,029	9,066	3,028	64,683	7.065,287	56,884	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	86,029	9,066	2,236	65,300	7.065,287	57,426	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	86,029	9,066	3,223	64,531	7.065,287	56,750	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	86,029	9,066	2,876	64,802	7.065,287	56,988	5.679,060

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	86,029	9,066	2,461	65,125	7.065,287	57,272	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	86,029	9,066	3,002	64,703	7.065,287	56,901	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	86,029	9,066	3,200	64,549	7.065,287	56,766	5.679,060

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	86,029	9,066	2,940	64,752	7.065,287	56,944	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	86,029	9,066	3,210	64,542	7.065,287	56,760	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	86,029	9,066	3,304	64,468	7.065,287	56,695	5.679,060

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	86,029	9,066	3,390	64,401	7.065,287	56,636	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	86,029	9,066	3,158	64,582	7.065,287	56,795	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	86,029	9,066	2,826	64,840	7.065,287	57,022	5.679,060

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	70,612	5.679,060
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	72,098	5.679,060
CGED 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	64,786	9,137	4,665	46,853	7.120,553	41,204	5.723,483
CGED 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	58,861	9,137	2,350	44,040	7.120,553	38,730	5.723,483
CGED 2008/01	BS1	BB	CAMPANARIO	CGE Distribución	123,518	9,917	0,000	96,259	7.728,265	84,652	6.211,960
CGED 2008/01	BS1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	147,327	9,917	4,408	111,378	7.728,265	97,948	6.211,960
CGED 2008/01	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	130,999	9,917	3,241	99,563	7.728,265	87,558	6.211,960
CGED 2008/01	BS1	BV	CAMPANARIO	CGE Distribución	123,518	9,917	0,000	96,259	7.728,265	84,652	6.211,960
CGED 2008/01	BS1	BV	COLBÚN	CGE Distribución	147,327	9,917	4,408	111,378	7.728,265	97,948	6.211,960

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 2008/01	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	130,999	9,917	3,241	99,563	7.728,265	87,558	6.211,960
CGED 2008/01	BS2	BB	ENDESA	CGE Distribución	120,922	9,917	2,760	92,085	7.728,265	80,982	6.211,960
CGED 2008/01	BS2	BV	ENDESA	CGE Distribución	120,922	9,917	2,760	92,085	7.728,265	80,982	6.211,960
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. ALMAGRO	CGE Distribución	120,625	9,917	0,000	94,004	7.728,265	82,669	6.211,960
CGED 2008/01-2	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	118,848	9,917	2,350	90,788	7.728,265	79,841	6.211,960
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	110,015	9,917	3,241	83,211	7.728,265	73,178	6.211,960
CGED 2008/01-2	BS1	BB	PUNTILLA	CGE Distribución	124,479	9,917	2,395	95,141	7.728,265	83,669	6.211,960
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. ALMAGRO	CGE Distribución	120,625	9,917	0,000	94,004	7.728,265	82,669	6.211,960
CGED 2008/01-2	BS1	BV	ENDESA	CGE Distribución	118,848	9,917	2,350	90,788	7.728,265	79,841	6.211,960
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	110,015	9,917	3,241	83,211	7.728,265	73,178	6.211,960
CGED 2008/01-2	BS1	BV	PUNTILLA	CGE Distribución	124,479	9,917	2,395	95,141	7.728,265	83,669	6.211,960
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EEPA	75,819	9,068	1,202	58,150	7.066,691	51,138	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EEPA	58,048	9,068	2,420	43,351	7.066,691	38,124	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	EEPA	71,883	9,068	2,692	53,921	7.066,691	47,419	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	75,819	9,068	1,202	58,150	7.066,691	51,138	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	58,048	9,068	2,420	43,351	7.066,691	38,124	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	Enel Distribución	71,883	9,068	2,025	54,441	7.066,691	47,877	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	EEPA	75,819	9,068	1,202	58,150	7.066,691	51,138	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	EEPA	58,048	9,068	2,420	43,351	7.066,691	38,124	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	EEPA	71,883	9,068	2,692	53,921	7.066,691	47,419	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	75,819	9,068	1,202	58,150	7.066,691	51,138	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	58,048	9,068	2,420	43,351	7.066,691	38,124	5.680,189
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	Enel Distribución	71,883	9,068	2,025	54,441	7.066,691	47,877	5.680,189
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	EEPA	75,401	9,068	1,202	57,824	7.066,691	50,852	5.680,189

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EEPA	58,366	9,068	2,420	43,599	7.066,691	38,342	5.680,189
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Enel Distribución	75,401	9,068	1,202	57,824	7.066,691	50,852	5.680,189
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Enel Distribución	58,366	9,068	2,420	43,599	7.066,691	38,342	5.680,189
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	EEPA	75,401	9,068	1,202	57,824	7.066,691	50,852	5.680,189
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	EEPA	58,366	9,068	2,420	43,599	7.066,691	38,342	5.680,189
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Enel Distribución	75,401	9,068	1,202	57,824	7.066,691	50,852	5.680,189
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Enel Distribución	58,366	9,068	2,420	43,599	7.066,691	38,342	5.680,189
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	EEPA	72,902	9,018	4,129	53,596	7.028,194	47,133	5.649,245
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	EEPA	58,879	9,018	3,011	43,539	7.028,194	38,289	5.649,245
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Enel Distribución	72,902	9,018	4,326	53,442	7.028,194	46,998	5.649,245
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	58,879	9,018	2,714	43,771	7.028,194	38,493	5.649,245
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	EEPA	72,902	9,018	4,129	53,596	7.028,194	47,133	5.649,245
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	EEPA	58,879	9,018	3,011	43,539	7.028,194	38,289	5.649,245
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Enel Distribución	72,902	9,018	4,326	53,442	7.028,194	46,998	5.649,245
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	58,879	9,018	2,714	43,771	7.028,194	38,493	5.649,245
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	EEPA	72,479	9,018	4,129	53,266	7.028,194	46,843	5.649,245
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Enel Distribución	72,479	9,018	4,326	53,113	7.028,194	46,709	5.649,245
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	EEPA	72,479	9,018	4,129	53,266	7.028,194	46,843	5.649,245
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Enel Distribución	72,479	9,018	4,326	53,113	7.028,194	46,709	5.649,245
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	EEPA	72,094	9,018	4,129	52,966	7.028,194	46,579	5.649,245
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	EEPA	58,879	9,018	3,011	43,539	7.028,194	38,289	5.649,245
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Enel Distribución	72,094	9,018	4,326	52,812	7.028,194	46,444	5.649,245
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Enel Distribución	58,879	9,018	2,714	43,771	7.028,194	38,493	5.649,245
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	72,094	9,018	4,129	52,966	7.028,194	46,579	5.649,245
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	58,879	9,018	3,011	43,539	7.028,194	38,289	5.649,245
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	72,094	9,018	4,326	52,812	7.028,194	46,444	5.649,245
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	58,879	9,018	2,714	43,771	7.028,194	38,493	5.649,245
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	EEPA	81,860	9,018	1,341	62,749	7.028,194	55,183	5.649,245
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	81,860	9,018	1,301	62,780	7.028,194	55,210	5.649,245

					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 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	EEPA	81,860	9,018	1,341	62,749	7.028,194	55,183	5.649,245
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	81,860	9,018	1,301	62,780	7.028,194	55,210	5.649,245
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	95,382	10,624	3,108	71,910	8.279,546	63,239	6.655,079
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Chilquinta	75,755	9,137	1,431	57,921	7.120,553	50,937	5.723,483
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Chilquinta	58,484	9,137	2,760	43,426	7.120,553	38,190	5.723,483
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EDECSA	75,755	9,137	1,431	57,921	7.120,553	50,937	5.723,483
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EDECSA	58,484	9,137	2,760	43,426	7.120,553	38,190	5.723,483
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Litoral	75,755	9,137	1,431	57,921	7.120,553	50,937	5.723,483
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Litoral	58,484	9,137	2,760	43,426	7.120,553	38,190	5.723,483
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzLinares	75,755	9,137	1,431	57,921	7.120,553	50,937	5.723,483
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzLinares	58,484	9,137	2,760	43,426	7.120,553	38,190	5.723,483
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzParral	75,755	9,137	1,431	57,921	7.120,553	50,937	5.723,483
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzParral	58,484	9,137	2,760	43,426	7.120,553	38,190	5.723,483
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	57,477	9,137	2,760	42,641	7.120,553	37,499	5.723,483
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EDECSA	57,477	9,137	2,760	42,641	7.120,553	37,499	5.723,483
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Litoral	57,477	9,137	2,760	42,641	7.120,553	37,499	5.723,483
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzLinares	57,477	9,137	2,760	42,641	7.120,553	37,499	5.723,483
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzParral	57,477	9,137	2,760	42,641	7.120,553	37,499	5.723,483
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Chilquinta	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EDECSA	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EMELCA	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Litoral	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzLinares	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzParral	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960

					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	LuzParral	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Chilquinta	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Chilquinta	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EDECSA	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EDECSA	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EMELCA	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EMELCA	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Litoral	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Litoral	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzLinares	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzLinares	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzParral	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	70,928	6.211,960
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzParral	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	81,318	6.211,960
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Chilquinta	95,435	10,624	3,038	72,006	8.279,546	63,324	6.655,079
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	104,700	10,624	5,177	77,559	8.279,546	68,207	6.655,079
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Chilquinta	102,935	10,624	5,177	76,184	8.279,546	66,998	6.655,079
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Litoral	95,435	10,624	3,038	72,006	8.279,546	63,324	6.655,079
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Litoral	104,700	10,624	5,177	77,559	8.279,546	68,207	6.655,079
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Litoral	102,935	10,624	5,177	76,184	8.279,546	66,998	6.655,079
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Chilquinta	94,386	10,624	3,038	71,189	8.279,546	62,605	6.655,079
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	104,700	10,624	5,177	77,559	8.279,546	68,207	6.655,079
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Chilquinta	102,347	10,624	5,177	75,726	8.279,546	66,595	6.655,079
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Litoral	94,386	10,624	3,038	71,189	8.279,546	62,605	6.655,079
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Litoral	104,700	10,624	5,177	77,559	8.279,546	68,207	6.655,079
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Litoral	102,347	10,624	5,177	75,726	8.279,546	66,595	6.655,079
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Chilquinta	93,862	10,624	3,038	70,780	8.279,546	62,245	6.655,079
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	103,523	10,624	5,177	76,642	8.279,546	67,401	6.655,079
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Litoral	93,862	10,624	3,038	70,780	8.279,546	62,245	6.655,079
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Litoral	103,523	10,624	5,177	76,642	8.279,546	67,401	6.655,079

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]
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,668	9,137	2,119	47,966	7.120,553	42,182	5.723,483
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Elecda	63,668	9,137	2,119	47,966	7.120,553	42,182	5.723,483
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Emelat	63,668	9,137	2,119	47,966	7.120,553	42,182	5.723,483
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,668	9,137	2,119	47,966	7.120,553	42,182	5.723,483
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,668	9,137	2,119	47,966	7.120,553	42,182	5.723,483
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Elecda	77,039	9,137	1,431	58,922	7.120,553	51,817	5.723,483
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Emelat	77,039	9,137	1,431	58,922	7.120,553	51,817	5.723,483
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	68,594	9,137	1,431	52,341	7.120,553	46,030	5.723,483
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	68,594	9,137	1,431	52,341	7.120,553	46,030	5.723,483
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	51,623	6.457,082
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	51,623	6.457,082
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	51,623	6.457,082
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	51,623	6.457,082
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	51,623	6.457,082
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	51,623	6.457,082
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CEC	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CEC	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030

					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	ENDESA	CGE Distribución	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	93,110	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Codiner	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Codiner	141,139	9,685	4,970	106,118	7.547,958	93,322	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Conafe	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	93,110	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coopelan	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Cooprel	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Copelec	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Copelec	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Crell	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Crell	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EDECSA	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EEPA	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EEPA	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Elecda	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Elecda	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	93,110	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELAT	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	93,110	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELCA	141,139	9,685	4,970	106,118	7.547,958	93,322	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Enel Distribución	141,139	9,685	4,956	106,129	7.547,958	93,332	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Frontel	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030

					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	Frontel	141,139	9,685	4,970	106,118	7.547,958	93,322	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Litoral	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Luz Osorno	141,139	9,685	4,970	106,118	7.547,958	93,322	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzLinares	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzParral	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Saesa	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Saesa	141,139	9,685	4,970	106,118	7.547,958	93,322	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Socoepa	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	93,181	6.067,030
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	93,110	6.067,030
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	93,110	6.067,030
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	66,751	6.067,030
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	93,110	6.067,030
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CEC	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Codiner	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Conafe	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205

					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	Cooprel	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Copelec	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Crell	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EEPA	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Elecda	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Frontel	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Litoral	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Saesa	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	81,799	6.099,205
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	96,191	9,638	1,288	73,959	7.511,248	65,041	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	96,191	9,638	1,190	74,035	7.511,248	65,108	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	96,191	9,638	1,354	73,907	7.511,248	64,995	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EDECSA	96,191	9,638	1,191	74,035	7.511,248	65,108	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECSA	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	96,191	9,638	1,301	73,948	7.511,248	65,031	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELAT	96,191	9,638	1,297	73,952	7.511,248	65,035	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELCA	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	96,191	9,638	1,338	73,920	7.511,248	65,007	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	96,191	9,638	1,200	74,027	7.511,248	65,101	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	96,191	9,638	1,336	73,922	7.511,248	65,009	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzLinares	96,191	9,638	1,238	73,998	7.511,248	65,075	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzLinares	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzParral	96,191	9,638	1,179	74,044	7.511,248	65,116	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzParral	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	96,191	9,638	1,336	73,922	7.511,248	65,009	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	65,924	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepe	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzParral	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepe	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	91,868	9,638	3,987	68,486	7.511,248	60,228	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,868	9,638	3,559	68,819	7.511,248	60,521	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	91,868	9,638	3,728	68,688	7.511,248	60,406	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	91,868	9,638	3,745	68,675	7.511,248	60,394	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	91,868	9,638	3,833	68,606	7.511,248	60,334	6.037,522

					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.	Conafe	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	91,868	9,638	4,310	68,234	7.511,248	60,006	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	91,868	9,638	3,689	68,719	7.511,248	60,433	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	91,868	9,638	4,150	68,360	7.511,248	60,117	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	91,868	9,638	4,135	68,371	7.511,248	60,127	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	91,868	9,638	3,162	69,129	7.511,248	60,794	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	91,868	9,638	3,163	69,128	7.511,248	60,793	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	91,868	9,638	3,531	68,842	7.511,248	60,541	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	91,868	9,638	3,641	68,756	7.511,248	60,465	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	91,868	9,638	3,638	68,758	7.511,248	60,467	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	91,868	9,638	2,787	69,421	7.511,248	61,050	6.037,522

					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.	Emelca	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	91,868	9,638	3,782	68,646	7.511,248	60,369	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	91,868	9,638	3,543	68,832	7.511,248	60,532	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	91,868	9,638	3,549	68,827	7.511,248	60,528	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	91,868	9,638	2,933	69,308	7.511,248	60,951	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	91,868	9,638	2,934	69,307	7.511,248	60,950	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzLinares	91,868	9,638	3,356	68,978	7.511,248	60,661	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzLinares	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzParral	91,868	9,638	3,171	69,122	7.511,248	60,787	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzParral	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	91,868	9,638	3,980	68,492	7.511,248	60,233	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	91,868	9,638	4,166	68,347	7.511,248	60,106	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	91,868	9,638	3,298	69,024	7.511,248	60,701	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522

					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.	CEC	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzParral	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepe	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	104,252	9,638	2,149	79,569	7.511,248	69,975	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	104,252	9,638	1,909	79,757	7.511,248	70,140	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	104,252	9,638	1,532	80,050	7.511,248	70,398	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CHILQUINTA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	104,252	9,638	2,098	79,610	7.511,248	70,011	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CODINER	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CODINER	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	104,252	9,638	2,078	79,625	7.511,248	70,024	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELAN	104,252	9,638	2,178	79,547	7.511,248	69,955	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELAN	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELAN	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELAN	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	104,252	9,638	2,006	79,681	7.511,248	70,073	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPREL	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	104,252	9,638	2,114	79,597	7.511,248	69,999	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELEC	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	104,252	9,638	2,167	79,556	7.511,248	69,963	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CRELL	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CRELL	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	104,252	9,638	1,518	80,062	7.511,248	70,408	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EDECSA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	104,252	9,6383	1,435	80,126	7.511,248	70,465	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	104,835	9,6383	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	118,192	9,6383	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	111,563	9,6383	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	104,252	9,638	2,034	79,659	7.511,248	70,054	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	ELECDA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	104,252	9,638	1,977	79,703	7.511,248	70,093	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	104,252	9,638	1,518	80,062	7.511,248	70,408	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELCA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Enel Distribución	104,252	9,638	1,728	79,898	7.511,248	70,264	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	104,252	9,638	1,578	80,015	7.511,248	70,367	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	FRONTEL	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	104,252	9,638	1,570	80,021	7.511,248	70,372	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LITORAL	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	104,252	9,638	1,819	79,827	7.511,248	70,202	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	104,252	9,638	1,709	79,912	7.511,248	70,276	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZLINARES	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZLINARES	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522

					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	104,252	9,638	1,470	80,099	7.511,248	70,441	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZPARRAL	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	104,252	9,638	1,819	79,827	7.511,248	70,202	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SAESA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SAESA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPA	104,252	9,638	2,083	79,621	7.511,248	70,020	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SOCOEPA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	96,191	9,638	1,288	73,959	7.511,248	65,041	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,868	9,638	3,559	68,819	7.511,248	60,521	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	104,252	9,638	1,909	79,757	7.511,248	70,140	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	96,191	9,638	1,288	73,959	7.511,248	65,041	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522

					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)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,868	9,638	3,559	68,819	7.511,248	60,521	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	104,252	9,638	1,909	79,757	7.511,248	70,140	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	81,486	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	96,191	9,638	1,354	73,907	7.511,248	64,995	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	86,349	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	72,791	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	82,320	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	88,814	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	91,868	9,638	3,833	68,606	7.511,248	60,334	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	59,170	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	74,552	6.037,522
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	104,252	9,638	2,078	79,625	7.511,248	70,024	6.037,522
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	71,848	6.037,522
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	118,192	9,6383	0,000	92,108	7.511,248	81,002	6.037,522
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	111,563	9,6383	0,000	86,943	7.511,248	76,460	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELAT	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZLINARES	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SAESA	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZ OSORNO	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELAN	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CODINER	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SOCOEPA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CRELL	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	66,576	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LITORAL	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EDECSA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZLINARES	124,101	9,6383	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZPARRAL	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELCA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SAESA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	124,101	9,6383	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	124,101	9,6383	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELAN	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CODINER	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SOCOEPA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CRELL	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	85,051	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CONAFE	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	ELECDA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELAT	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LITORAL	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EDECSA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZLINARES	122,372	9,6383	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELCA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SAESA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	122,372	9,6383	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	122,372	9,6383	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COELCHA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELAN	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CODINER	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SOCOEPA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CRELL	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELEC	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPREL	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	MATAQUITO	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	83,866	6.037,522
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	MATAQUITO	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	83,866	6.037,522
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	MATAQUITO	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	83,866	6.037,522
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	MATAQUITO	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	83,866	6.037,522
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	MATAQUITO	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	83,866	6.037,522
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	MATAQUITO	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	83,866	6.037,522

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación en Punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW-mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW-mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW-mes]
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	MATAQUITO	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	83,866	6.037,522
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	MATAQUITO	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	83,866	6.037,522
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	MATAQUITO	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	83,866	6.037,522
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	MATAQUITO	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	83,866	6.037,522
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	MATAQUITO	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	83,866	6.037,522
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	MATAQUITO	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	MATAQUITO	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	MATAQUITO	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	MATAQUITO	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	MATAQUITO	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	MATAQUITO	91,868	9,638	4,144	68,364	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	MATAQUITO	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	MATAQUITO	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	MATAQUITO	104,252	9,638	2,205	79,526	7.511,248	83,866	6.037,522

					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	E-CL	MATAQUITO	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	MATAQUITO	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	MATAQUITO	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	MATAQUITO	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	83,866	6.037,522
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	MATAQUITO	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	83,866	6.037,522

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 7: Precios de nudo de largo plazo ajustados de 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	65,900	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
Coçamó 23	132,486	12.554,18	139,455	15.572,73
Hornopirén 23	136,979	8.332,53	121,440	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	224,790	14.863,34

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

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

Dichas diferencias se medirán como el producto entre las compras reales del período mensual correspondiente, a nivel de punto de compra, y la diferencia entre el precio de nudo de largo plazo vigente al momento de facturación y el precio establecido en el decreto vigente al momento de la aplicación de la tarifa, de conformidad a lo establecido en la letra a) del artículo 8° de la Resolución Exenta N° 72, o artículo 11° letra b) de la Resolución Exenta N° 703, según corresponda,

convertido a dólares de los Estados Unidos de América, de acuerdo al promedio mensual del dólar observado del respectivo mes de facturación publicado por el Banco Central de Chile. El valor resultante de dichas diferencias podrá ser positivo o negativo.

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

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

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

Conforme a lo señalado precedentemente, la siguiente tabla contiene los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización contabilizados a junio de 2020.

Tabla 8: Saldos mecanismo de estabilización

Saldo	Monto [USD]
Saldos (Periodo enero a junio 2020)	372.247.564
Diferencias por Compras (Periodo julio 2019 a diciembre 2019)	14.917.123
Saldos sistemas medianos (Periodo noviembre de 2018 a marzo 2020)	2.830.527
Total	389.995.215

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 Saldos acumulados a diciembre de 2020.

Tabla 9: Proyección de Saldos

Saldo	Monto [USD]
Saldo acumulado periodo anterior	350.064.269
Saldo (Periodo enero a junio 2020)	389.995.215
Proyección saldos SSMM (Periodo abril a diciembre 2020)	5.263.127
Proyección de acumulación de Saldos (Periodo julio a diciembre 2020)	223.938.306
Exceso de Saldo de Sistema	0
Total a diciembre 2020	969.260.917

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. Los saldos resultantes de las diferencias de facturación a que se refiere el artículo 22° de la Resolución Exenta N° 72 han sido calculados conforme a lo informado por las respectivas empresas distribuidoras de Sistemas Medianos en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 272, de fecha 16 de abril de 2020.

Tabla 10a: Saldos por Suministrador – Distribuidor SEN

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Abengoa	CEC	-98.531	-7.895	26	0	-106.399	-15.884	-122.284
Abengoa	CGE Distribución	-3.140.915	-431.656	-55.320	0	-3.627.891	-1.480.496	-5.108.387
Abengoa	Chilquinta	-263.052	-33.741	-18.461	0	-315.253	-113.975	-429.228
Abengoa	Codiner	-65.651	-7.588	-134	0	-73.373	-4.568	-77.941
Abengoa	Coelcha	-50.946	-5.424	68	0	-56.302	-12.316	-68.618
Abengoa	Conafe	-1.081.049	-134.206	-32.271	0	-1.247.526	-621.016	-1.868.542
Abengoa	Coopelan	-95.702	-9.987	433	0	-105.256	-14.190	-119.446
Abengoa	Cooprel	-43.775	-4.769	23	0	-48.520	-3.353	-51.874
Abengoa	Copelec	-205.912	-21.080	-1.988	0	-228.980	-45.413	-274.394
Abengoa	Crell	-82.069	-13.695	-201	0	-95.964	-690	-96.655
Abengoa	EDECSA	-6.474	-437	-1.191	0	-8.102	-3.048	-11.150
Abengoa	Elecda	-7.111	-957	-3	0	-8.071	-1.932	-10.003
Abengoa	Emelat	-227.107	-30.926	702	0	-257.331	-69.350	-326.681
Abengoa	EMELCA	-1.239	-137	0	0	-1.376	0	-1.376
Abengoa	Enel Distribución	-1.659.520	-257.346	-21.418	0	-1.938.284	-853.576	-2.791.860
Abengoa	Frontel	-836.156	-118.886	-3.560	0	-958.602	-128.654	-1.087.256
Abengoa	Litoral	-15.977	-2.373	-2.602	0	-20.952	-8.321	-29.274
Abengoa	Luz Osorno	-98.620	-12.697	680	0	-110.638	-2.227	-112.865
Abengoa	LuzLinares	-27.568	-2.528	-301	0	-30.397	-12.084	-42.480
Abengoa	LuzParral	-12.900	-854	-352	0	-14.107	-4.211	-18.318
Abengoa	Saesa	-1.173.126	-185.357	-679	0	-1.359.162	-53.846	-1.413.007
Abengoa	Socoepa	-43.744	-6.682	-271	0	-50.697	-4.412	-55.108
Abengoa	Mataquito	-164	0	0	0	-164	0	-164
ACCIONA	CEC	-51.181	-4.986	33	0	-56.134	-16.833	-72.968

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
ACCIONA	CGE Distribución	-1.635.472	-272.631	-69.877	0	-1.977.981	-1.693.762	-3.671.743
ACCIONA	Chilquinta	-138.823	-21.518	-23.576	0	-183.917	-124.232	-308.149
ACCIONA	Codiner	-34.121	-4.793	-169	0	-39.083	-7.477	-46.560
ACCIONA	Coelcha	-24.433	-3.141	86	0	-27.487	-15.719	-43.206
ACCIONA	Conafe	-561.950	-84.771	-40.479	0	-687.200	-715.084	-1.402.284
ACCIONA	Coopelan	-49.701	-6.308	120	-923	-56.812	-8.538	-65.350
ACCIONA	Cooprel	-22.756	-3.010	29	0	-25.737	-4.475	-30.212
ACCIONA	Copelec	-106.995	-13.313	-2.511	0	-122.819	-50.823	-173.643
ACCIONA	Crell	-42.628	-8.650	-254	0	-51.532	-3.056	-54.588
ACCIONA	EDECSA	-3.409	-278	-1.581	0	-5.268	-3.444	-8.712
ACCIONA	Elecda	-3.698	-608	-287	0	-4.592	-2.488	-7.080
ACCIONA	Emelat	-118.172	-19.541	886	0	-136.827	-81.576	-218.403
ACCIONA	EMELCA	-649	-87	0	0	-736	0	-736
ACCIONA	Enel Distribución	-865.656	-162.531	-27.055	0	-1.055.242	-1.010.034	-2.065.276
ACCIONA	Frontel	-436.877	-75.095	-4.497	0	-516.469	-158.654	-675.123
ACCIONA	Litoral	-8.794	-1.579	-3.193	0	-13.566	-8.763	-22.329
ACCIONA	Luz Osorno	-51.355	-8.013	858	0	-58.510	-2.036	-60.546
ACCIONA	LuzLinares	-14.656	-1.627	-390	0	-16.673	-15.338	-32.011
ACCIONA	LuzParral	-6.861	-549	-408	0	-7.819	-4.268	-12.086
ACCIONA	Saesa	-611.364	-117.061	-858	0	-729.283	-91.767	-821.050
ACCIONA	Socoepa	-22.718	-4.215	-343	0	-27.276	-5.546	-32.822
ACCIONA	Mataquito	-77	0	0	0	-77	0	-77
Aela Generación S.A.	CGE Distribución			0	0	0	-928.905	-928.905
Aela Generación S.A.	Chilquinta			-94.995	0	-94.995	-229.368	-324.363
Aela Generación S.A.	Codiner	-105.496	-2.995	0	0	-108.491	-4.053	-112.544
Aela Generación S.A.	Conafe	-1.824.344	-326.587	-147.167	0	-2.298.099	-2.922.187	-5.220.286

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Aela Generación S.A.	Coopelan	-104.050	-15.302	87	0	-119.264	-8.301	-127.566
Aela Generación S.A.	Copelec	-281.625	-40.743	-5.631	0	-327.999	-130.216	-458.215
Aela Generación S.A.	Elecda	-2.417	-460	-73	0	-2.950	-20.597	-23.547
Aela Generación S.A.	Emelari	-40.281	-5.880	-4.955	0	-51.116	-66.899	-118.015
Aela Generación S.A.	Emelat	-101.915	-19.498	0	0	-121.413	0	-121.413
Aela Generación S.A.	Enel Distribución	0	0	-55.687	0	-55.687	-888.946	-944.633
Aela Generación S.A.	Frontel	-1.103.629	-219.826	-2.476	0	-1.325.932	-84.281	-1.410.213
Aela Generación S.A.	Litoral			-13.537	0	-13.537	-19.518	-33.055
Aela Generación S.A.	Luz Osorno	-120.618	-21.880	521	0	-141.977	-4.223	-146.200
Aela Generación S.A.	LuzLinares	-6.505	-201	-2.442	0	-9.148	-65.871	-75.019
Aela Generación S.A.	LuzParral	-20.113	-448	-10.214	0	-30.774	-75.289	-106.064
Aela Generación S.A.	Saesa	-1.365.304	-302.733	0	0	-1.668.038	0	-1.668.038
AES GENER	CGE Distribución	-4.633.660	-814.297	-301.377	0	-5.749.334	-1.330.039	-7.079.373
AES GENER	Chilquinta	-9.488.686	-1.521.850	-1.555.214	0	-12.565.750	-9.591.523	-22.157.273
AES GENER	EDECSA	-311.638	-25.121	-143.525	0	-480.284	-325.778	-806.062
AES GENER	EEPA	-506.891	-146.456	-20.511	0	-673.858	-393.903	-1.067.761
AES GENER	Elecda	-52.865	-10.793	-62	0	-63.721	4.926	-58.795
AES GENER	Emelat	-1.646.583	-355.998	14.133	0	-1.988.448	-124.092	-2.112.540
AES GENER	EMELCA	-135.769	-18.451	-70.348	0	-224.568	-151.622	-376.190
AES GENER	Enel Distribución	-16.726.652	-3.780.888	-561.630	0	-21.069.169	-20.574.284	-41.643.453
AES GENER	Litoral	-540.458	-100.709	-185.352	0	-826.519	-542.194	-1.368.714
AES GENER	LuzLinares	-644.918	-73.639	-14.635	0	-733.193	-741.422	-1.474.615
AES GENER	LuzParral	-745.835	-60.743	-56.311	0	-862.889	-787.113	-1.650.001
Amunche Solar SpA	CGE Distribución			0	0	0	-88.895	-88.895
Amunche Solar SpA	Chilquinta			-10.922	0	-10.922	-38.462	-49.384

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Amunche Solar SpA	Codiner	-9.052	0	0	0	-9.052	-450	-9.502
Amunche Solar SpA	Conafe	-212.610	0	-19.276	0	-231.886	-315.758	-547.644
Amunche Solar SpA	Coopelan	-12.115	0	9	0	-12.106	-765	-12.871
Amunche Solar SpA	Copelec	-33.546	0	-837	0	-34.383	-16.659	-51.042
Amunche Solar SpA	Elecda	-246	0	1	0	-246	-3.550	-3.796
Amunche Solar SpA	Emelari	-4.745	0	-1.617	0	-6.363	-12.441	-18.804
Amunche Solar SpA	Emelat	-11.533	0	0	0	-11.533	0	-11.533
Amunche Solar SpA	Enel Distribución	0	0	-8.706	0	-8.706	-161.448	-170.154
Amunche Solar SpA	Frontel	-123.910	0	-453	0	-124.363	-10.415	-134.778
Amunche Solar SpA	Litoral			-1.340	0	-1.340	-2.744	-4.083
Amunche Solar SpA	Luz Osorno	-14.148	0	61	0	-14.086	-763	-14.849
Amunche Solar SpA	LuzLinares	-759	0	-406	0	-1.165	-11.510	-12.675
Amunche Solar SpA	LuzParral	-2.530	0	-1.355	0	-3.885	-13.648	-17.532
Amunche Solar SpA	Saesa	-157.146	0	0	0	-157.146	0	-157.146
Chungungo S.A.	CEC	-13.723	0	-80	0	-13.804	-6.153	-19.957
Chungungo S.A.	CGE Distribución	-429.009	0	-21.501	0	-450.510	-531.343	-981.853
Chungungo S.A.	Chilquinta	-37.098	0	-6.057	0	-43.155	-34.318	-77.473
Chungungo S.A.	Codiner	-9.907	0	-69	0	-9.976	-3.957	-13.933
Chungungo S.A.	Coelcha	-6.348	0	6	0	-6.342	-5.482	-11.824
Chungungo S.A.	Conafe	-143.760	0	-10.815	0	-154.575	-209.081	-363.657
Chungungo S.A.	Coopelan	-13.017	0	131	-480	-13.367	-7.443	-20.809
Chungungo S.A.	Cooprel	-5.865	0	-32	0	-5.897	-2.070	-7.967
Chungungo S.A.	Copelec	-28.579	0	-756	0	-29.335	-18.285	-47.620
Chungungo S.A.	Crell	-10.481	0	-129	0	-10.610	-3.153	-13.763
Chungungo S.A.	EDECSA	-970	0	-456	0	-1.426	-1.051	-2.477
Chungungo S.A.	Elecda	-836	0	43	0	-793	-209	-1.002
Chungungo S.A.	Emelat	-29.711	0	470	0	-29.241	-24.050	-53.291

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Chungungo S.A.	EMELCA	-83	0	0	0	-83	0	-83
Chungungo S.A.	Enel Distribución	-238.160	0	-8.572	0	-246.732	-343.088	-589.820
Chungungo S.A.	Frontel	-122.616	0	-1.904	0	-124.521	-42.109	-166.629
Chungungo S.A.	Litoral	-2.151	0	-710	0	-2.861	-2.191	-5.052
Chungungo S.A.	Luz Osorno	-14.524	0	228	0	-14.296	-2.784	-17.080
Chungungo S.A.	LuzLinares	-4.174	0	-145	0	-4.319	-6.263	-10.582
Chungungo S.A.	LuzParral	-2.085	0	-121	0	-2.206	-1.525	-3.731
Chungungo S.A.	Saesa	-171.967	0	-439	0	-172.406	-19.216	-191.622
Chungungo S.A.	Socoepa	-5.726	0	-159	0	-5.884	-2.177	-8.061
Chungungo S.A.	Mataquito	-16	0	0	0	-16	0	-16
COLBÚN	CEC			475	0	475	-13.687	-13.211
COLBÚN	CGE Distribución	-22.345.895	-3.377.117	-588.434	0	-26.311.447	-23.064.575	-49.376.022
COLBÚN	Codiner			-8.479	0	-8.479	-57.826	-66.304
COLBÚN	Coelcha			437	0	437	-15.999	-15.562
COLBÚN	Conafe			-41.716	0	-41.716	-33.296	-75.013
COLBÚN	Coopelan			7.632	-14.322	-6.689	44.331	37.642
COLBÚN	Cooprel			383	0	383	-70.836	-70.452
COLBÚN	Copelec			-32.965	0	-32.965	-144.798	-177.763
COLBÚN	Crell			-1.970	0	-1.970	137.462	135.492
COLBÚN	EEPA	-142.485	-45.564	-6.424	0	-194.473	-143.057	-337.531
COLBÚN	Enel Distribución	-12.392.187	-3.214.192	-479.887	0	-16.086.265	-14.274.350	-30.360.616
COLBÚN	Frontel			-87.363	0	-87.363	-561.178	-648.541
COLBÚN	Luz Osorno			14.048	0	14.048	-112.799	-98.751
COLBÚN	Saesa			-16.677	0	-16.677	338.578	321.900
COLBÚN	Socoepa			-9.991	0	-9.991	-103.822	-113.814

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución			0	0	0	-63.330	-63.330
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta			-5.629	0	-5.629	-23.863	-29.492
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	-8.500	-281	0	0	-8.781	-255	-9.036
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha			0	0	0	-784	-784
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	-122.833	-30.616	-8.014	0	-161.463	-247.791	-409.254
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	-6.952	-1.435	5	0	-8.381	-669	-9.051
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	-18.572	-3.818	-277	0	-22.667	-10.475	-33.142
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	-177	-46	-7	0	-230	-2.204	-2.434
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	-2.665	-547	21	0	-3.191	-8.680	-11.871

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	-6.922	-1.826	0	0	-8.749	0	-8.749
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	0	0	-2.609	0	-2.609	-87.376	-89.985
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	-75.878	-20.609	-96	0	-96.583	-7.464	-104.047
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral			-867	0	-867	-1.970	-2.837
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	-8.024	-2.051	30	0	-10.045	-584	-10.629
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LuzLinares	-436	-19	-107	0	-562	-5.155	-5.718
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LuzParral	-1.268	-42	-551	0	-1.861	-5.611	-7.472
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	-92.060	-28.381	0	0	-120.441	0	-120.441
D. ALMAGRO	CGE Distribución	-2.160.799	-313.087	-55.485	0	-2.529.370	-2.985.995	-5.515.366
DÉFICIT	Coopelan			0	7.733	7.733	-7.733	0
E-CL	CEC	-428.958	-41.882	274	0	-470.565	-183.044	-653.609

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
E-CL	CGE Distribución	-13.441.066	-2.290.089	-586.973	0	-16.318.128	-18.221.783	-34.539.911
E-CL	Chilquinta	-1.128.666	-180.763	-198.061	0	-1.507.490	-1.327.149	-2.834.640
E-CL	Codiner	-283.581	-40.258	-1.419	0	-325.259	-75.527	-400.786
E-CL	Coelcha	-203.879	-26.465	726	0	-229.618	-170.760	-400.379
E-CL	Conafe	-4.613.018	-712.006	-342.401	0	-5.667.424	-7.756.891	-13.424.316
E-CL	Coopelan	-417.912	-52.986	5.051	-8.594	-474.441	-188.012	-662.452
E-CL	COOPERSOL	-10.679	-5.061	0	0	-15.741	-28.923	-44.663
E-CL	Cooprel	-189.964	-25.282	241	0	-215.005	-53.654	-268.659
E-CL	Copelec	-895.873	-111.835	-21.096	0	-1.028.803	-536.247	-1.565.051
E-CL	Crell	-345.526	-72.656	-2.136	0	-420.318	-92.432	-512.750
E-CL	EDECSA	-28.211	-2.334	-13.301	0	-43.846	-34.774	-78.620
E-CL	Elecda	-8.318.634	-2.084.005	-16.061	0	-10.418.699	-13.510.615	-23.929.314
E-CL	Eliqsa	-4.449.332	-1.138.306	98.181	0	-5.489.457	-6.706.252	-12.195.710
E-CL	Emelari	-2.811.356	-643.440	-75.121	0	-3.529.917	-4.038.668	-7.568.585
E-CL	Emelat	-969.652	-164.105	7.445	0	-1.126.312	-892.156	-2.018.468
E-CL	EMELCA	-5.130	-714	0	0	-5.844	0	-5.844
E-CL	Enel Distribución	-7.051.148	-1.365.258	-227.258	0	-8.643.664	-10.792.174	-19.435.838
E-CL	Frontel	-3.578.203	-630.795	-37.777	0	-4.246.775	-1.677.199	-5.923.974
E-CL	Litoral	-71.910	-13.231	-26.858	0	-111.999	-91.669	-203.668
E-CL	Luz Osorno	-424.246	-67.307	7.211	0	-484.342	-58.926	-543.268
E-CL	LuzLinares	-122.415	-13.675	-3.273	0	-139.364	-154.899	-294.263
E-CL	LuzParral	-58.092	-4.592	-3.415	0	-66.099	-40.882	-106.981
E-CL	Saesa	-4.971.548	-983.309	-7.209	0	-5.962.066	-1.250.592	-7.212.658
E-CL	Socoepe	-188.818	-35.407	-2.880	0	-227.106	-55.947	-283.053
E-CL	Mataquito	-559	0	0	0	-559	0	-559
El Campesino	CEC	-319.543	-33.240	109	0	-352.674	-65.716	-418.389

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
El Campesino	CGE Distribución	-10.090.133	-1.817.543	-232.928	0	-12.140.604	-6.548.252	-18.688.856
El Campesino	Chilquinta	-850.041	-143.466	-78.597	0	-1.072.104	-509.115	-1.581.218
El Campesino	Codiner	-211.989	-31.951	-563	0	-244.504	-19.640	-264.144
El Campesino	Coelcha	-152.212	-21.004	288	0	-172.927	-57.012	-229.939
El Campesino	Conafe	-3.467.420	-565.092	-135.874	0	-4.168.386	-2.696.497	-6.864.883
El Campesino	Coopelan	-310.898	-42.053	2.004	0	-350.946	-69.090	-420.037
El Campesino	Cooprel	-141.775	-20.080	96	0	-161.760	-19.920	-181.680
El Campesino	Copelec	-667.508	-88.757	-8.371	0	-764.636	-192.541	-957.178
El Campesino	Crell	-261.306	-57.663	-848	0	-319.816	-26.631	-346.447
El Campesino	EDECSA	-21.078	-1.852	-5.277	0	-28.207	-13.441	-41.648
El Campesino	Elecda	-22.622	-4.034	-12	0	-26.668	-8.629	-35.296
El Campesino	Emelat	-728.657	-130.231	2.954	0	-855.934	-303.738	-1.159.672
El Campesino	EMELCA	-3.879	-567	0	0	-4.446	0	-4.446
El Campesino	Enel Distribución	-5.310.328	-1.083.547	-90.182	0	-6.484.057	-3.805.312	-10.289.369
El Campesino	Frontel	-2.685.957	-500.574	-14.991	0	-3.201.521	-586.437	-3.787.958
El Campesino	Litoral	-53.966	-10.502	-10.658	0	-75.127	-35.882	-111.008
El Campesino	Luz Osorno	-317.869	-53.462	2.862	0	-368.469	-28.259	-396.728
El Campesino	LuzLinares	-91.176	-10.854	-1.299	0	-103.328	-52.014	-155.343
El Campesino	LuzParral	-42.883	-3.645	-1.355	0	-47.883	-15.630	-63.513
El Campesino	Saesa	-3.748.687	-780.449	-2.861	0	-4.531.996	-427.707	-4.959.703
El Campesino	Socoepa	-141.271	-28.129	-1.143	0	-170.542	-21.227	-191.769
El Campesino	Mataquito	-446	0	0	0	-446	0	-446
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	-8.576	-665	8	0	-9.233	-3.483	-12.715
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	-271.852	-36.312	-9.753	0	-317.917	-331.648	-649.565
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	-23.083	-2.336	-3.248	0	-28.667	-22.914	-51.580

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	-5.623	-521	-23	0	-6.167	-1.508	-7.675
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	-4.088	-409	14	0	-4.483	-3.278	-7.761
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	-93.877	-11.299	-5.571	0	-110.746	-141.845	-252.592
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	-8.311	-845	88	-147	-9.215	-3.698	-12.912
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	-3.830	-401	4	0	-4.228	-1.034	-5.262
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	-17.838	-1.776	-349	0	-19.962	-9.984	-29.946
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	-6.889	-1.150	-36	0	-8.076	-3.319	-11.395
Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	-569	-30	-222	0	-820	-640	-1.461
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	-619	-80	-2	0	-701	-511	-1.213
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	-19.767	-2.604	124	0	-22.247	-17.082	-39.328
Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	-74	-8	0	0	-82	0	-82
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	-143.363	-17.610	-3.727	0	-164.700	-189.141	-353.841
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	-71.638	-9.849	-603	0	-82.090	-28.195	-110.284
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	-1.474	-172	-444	0	-2.090	-1.553	-3.643
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	-8.445	-1.093	122	0	-9.416	-1.485	-10.901
Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	-2.416	-176	-54	0	-2.646	-2.884	-5.530
Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	-1.121	-59	-57	0	-1.238	-748	-1.986

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	-100.521	-15.539	-114	0	-116.175	-19.344	-135.518
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	-3.815	-552	-106	0	-4.474	-1.344	-5.818
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	-13	0	0	0	-13	0	-13
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	-7.055	-332	26	0	-7.361	-3.079	-10.440
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	-216.123	-18.162	-6.145	0	-240.429	-286.165	-526.594
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	-18.711	-376	-1.719	0	-20.806	-17.985	-38.791
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	-4.120	-83	-11	0	-4.214	-1.261	-5.475
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	-3.347	-211	21	0	-3.537	-3.123	-6.660
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	-76.503	-5.647	-2.972	0	-85.122	-125.185	-210.306
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	-6.688	-420	54	-75	-7.129	-2.940	-10.069
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	-3.278	-201	13	0	-3.466	-924	-4.390
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	-20.326	-888	-212	0	-21.425	-8.505	-29.931
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	-5.867	-579	-8	0	-6.453	-2.365	-8.817
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	-467	-4	-145	0	-616	-548	-1.164
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	-532	-40	-10	0	-582	-601	-1.183
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	-16.398	-1.301	71	0	-17.628	-16.976	-34.605
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	-25	-1	0	0	-27	0	-27

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	-112.049	-2.712	-2.070	0	-116.831	-155.124	-271.955
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	-52.991	-4.679	-174	0	-57.844	-18.200	-76.044
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	-1.264	-29	-269	0	-1.563	-1.203	-2.765
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	-6.249	-583	89	0	-6.743	-1.968	-8.711
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	-1.832	-28	-29	0	-1.889	-2.305	-4.194
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	-805	-9	-35	0	-850	-536	-1.386
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	-74.433	-7.666	-20	0	-82.119	-10.584	-92.703
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	-3.217	-279	-133	0	-3.629	-1.330	-4.959
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Mataquito	-12	0	0	0	-12	0	-12
ENDESA	CEC	-205.714	-21.165	702	0	-226.176	-268.039	-494.215
ENDESA	CGE Distribución	-42.111.541	-7.551.833	-1.876.142	0	-51.539.516	-60.493.241	-112.032.757
ENDESA	Chilquinta	-12.038.075	-2.185.593	-2.238.862	0	-16.462.530	-11.512.387	-27.974.917
ENDESA	Codiner	-112.545	-16.919	-7.119	0	-136.583	-254.796	-391.380
ENDESA	Coelcha	-182.270	-27.710	1.008	0	-208.972	-230.286	-439.258
ENDESA	Conafe	-5.081.545	-844.526	-333.932	0	-6.260.003	-7.792.581	-14.052.584
ENDESA	Coopelan	-249.583	-33.096	10.518	-23.084	-295.245	-222.347	-517.592
ENDESA	Cooprel	-94.776	-13.275	463	0	-107.588	-140.760	-248.348
ENDESA	Copelec	-472.334	-62.142	-47.286	0	-581.762	-837.311	-1.419.074
ENDESA	Crell	-233.874	-52.915	-3.217	0	-290.007	-120.131	-410.138
ENDESA	EDECSA	-297.975	-25.883	-150.729	0	-474.587	-276.095	-750.682
ENDESA	EEPA	-754.219	-294.496	-41.151	0	-1.089.865	-707.352	-1.797.217
ENDESA	Elecda	-13.202	-2.428	-46	0	-15.676	-64.446	-80.122

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
ENDESA	Emelat	-698.843	-126.518	28.072	0	-797.289	-2.869.097	-3.666.386
ENDESA	EMELCA	-105.336	-12.896	-44.487	0	-162.720	-103.392	-266.112
ENDESA	Enel Distribución	-38.130.374	-10.653.831	-1.508.390	0	-50.292.596	-53.902.795	-104.195.391
ENDESA	Frontel	-1.606.172	-303.373	-122.180	0	-2.031.725	-3.686.225	-5.717.950
ENDESA	Litoral	-613.245	-128.332	-239.164	0	-980.742	-583.108	-1.563.850
ENDESA	Luz Osorno	-259.986	-43.593	22.197	0	-281.382	-374.932	-656.313
ENDESA	LuzLinares	-678.188	-82.873	-16.811	0	-777.872	-754.083	-1.531.955
ENDESA	LuzParral	-603.993	-49.017	-46.271	0	-699.282	-597.925	-1.297.206
ENDESA	Saesa	-2.385.021	-502.322	-23.776	0	-2.911.118	-4.193.994	-7.105.113
ENDESA	Socoepa	-66.254	-13.324	-9.533	0	-89.111	-197.664	-286.776
ENDESA	Mataquito	-432	0	0	0	-432	0	-432
Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	-3.784	0	-17	0	-3.801	-1.738	-5.539
Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	-119.932	0	-4.527	0	-124.458	-156.375	-280.834
Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	-10.372	0	-1.277	0	-11.648	-10.801	-22.449
Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	-2.732	0	-15	0	-2.746	-1.028	-3.774
Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	-1.754	0	1	0	-1.753	-1.513	-3.265
Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	-40.210	0	-2.277	0	-42.488	-63.524	-106.012
Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	-3.590	0	27	-132	-3.695	-2.194	-5.888
Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	-1.617	0	-7	0	-1.624	-515	-2.140
Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	-7.883	0	-159	0	-8.043	-4.897	-12.939
Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	-2.891	0	-27	0	-2.918	-856	-3.774

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	-271	0	-96	0	-367	-319	-686
Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	-234	0	9	0	-225	-114	-339
Energía Cerro El Morado S.A.	Emelat	-8.304	0	99	0	-8.205	-7.445	-15.650
Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	-21	0	0	0	-21	0	-21
Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	-65.672	0	-1.805	0	-67.477	-92.376	-159.853
Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	-34.295	0	-401	0	-34.696	-12.864	-47.560
Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	-602	0	-150	0	-751	-657	-1.408
Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	-4.062	0	48	0	-4.014	-1.030	-5.045
Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	-1.223	0	-31	0	-1.254	-1.749	-3.003
Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	-583	0	-26	0	-608	-421	-1.029
Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	-48.098	0	-92	0	-48.190	-7.347	-55.537
Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	-1.579	0	-34	0	-1.613	-521	-2.134
Energía Cerro El Morado S.A.	Mataquito	-4	0	0	0	-4	0	-4
GUACOLDA	EEPA	-269.285	-85.236	-11.914	0	-366.435	-141.631	-508.066
GUACOLDA	Enel Distribución	-4.342.919	-1.100.003	-162.083	0	-5.605.006	-3.369.652	-8.974.657
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución			0	0	0	-297.831	-297.831
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta			-28.144	0	-28.144	-110.751	-138.895
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	-38.375	-1.404	0	0	-39.779	-1.182	-40.961

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	-566.948	-153.079	-40.069	0	-760.096	-1.165.391	-1.925.487
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	-32.109	-7.173	27	0	-39.255	-2.986	-42.242
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	-85.764	-19.097	-1.384	0	-106.245	-49.195	-155.440
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	-818	-216	-36	0	-1.069	-10.268	-11.337
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelari	-12.309	-2.759	103	0	-14.964	-40.754	-55.718
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelat	-31.886	-9.141	0	0	-41.027	0	-41.027
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	0	0	-14.349	0	-14.349	-448.275	-462.624
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	-351.082	-103.044	-481	0	-454.606	-32.620	-487.226
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral			-4.335	0	-4.335	-9.261	-13.596
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	-36.898	-10.256	152	0	-47.003	-2.802	-49.805
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	LuzLinares	-2.001	-94	-535	0	-2.630	-24.025	-26.655
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	LuzParral	-5.838	-210	-2.755	0	-8.802	-26.307	-35.110
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	-425.353	-141.906	0	0	-567.260	0	-567.260
M. REDONDO	CGE Distribución	-2.817.092	-430.481	-76.292	0	-3.323.865	-3.421.979	-6.745.844
Norvind	CEC	-5.113	-415	1	0	-5.528	-825	-6.353
Norvind	CGE Distribución	-163.010	-22.712	-2.912	0	-188.633	-77.047	-265.681
Norvind	Chilquinta	-13.800	-1.795	-981	0	-16.576	-5.986	-22.563
Norvind	Codiner	-3.407	-399	-7	0	-3.814	-238	-4.051
Norvind	Coelcha	-2.447	-254	4	0	-2.698	-691	-3.388

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Norvind	Conafe	-56.096	-7.072	-1.699	0	-64.867	-32.300	-97.167
Norvind	Coopelan	-4.975	-526	25	0	-5.476	-808	-6.284
Norvind	Cooprel	-2.270	-251	1	0	-2.520	-177	-2.697
Norvind	Copelec	-10.677	-1.108	-105	0	-11.890	-2.368	-14.258
Norvind	Crell	-4.264	-722	-11	0	-4.996	-39	-5.035
Norvind	EDECSA	-339	-23	-66	0	-428	-166	-594
Norvind	Elecda	-369	-50	0	0	-419	-100	-520
Norvind	Emelat	-11.783	-1.621	37	0	-13.368	-3.602	-16.969
Norvind	EMELCA	-60	-7	0	0	-66	0	-66
Norvind	Enel Distribución	-86.129	-13.545	-1.127	0	-100.801	-44.396	-145.196
Norvind	Frontel	-43.395	-6.257	-187	0	-49.840	-6.700	-56.540
Norvind	Litoral	-875	-132	-133	0	-1.139	-421	-1.560
Norvind	Luz Osorno	-5.118	-668	36	0	-5.751	-118	-5.869
Norvind	LuzLinares	-1.459	-136	-16	0	-1.611	-644	-2.256
Norvind	LuzParral	-682	-46	-17	0	-744	-201	-946
Norvind	Saesa	-60.883	-9.756	-36	0	-70.674	-2.834	-73.508
Norvind	Socoepa	-2.268	-353	-14	0	-2.636	-233	-2.868
Norvind	Mataquito	-8	0	0	0	-8	0	-8
PANGUIPULLI	CEC	-26.319	-1.935	21	0	-28.233	-16.715	-44.948
PANGUIPULLI	CGE Distribución	-1.735.601	-224.542	-48.110	0	-2.008.253	-1.652.926	-3.661.179
PANGUIPULLI	Chilquinta	-1.430.780	-240.208	-228.376	0	-1.899.364	-1.380.819	-3.280.183
PANGUIPULLI	Codiner	-14.626	-1.549	-101	0	-16.276	-8.913	-25.189
PANGUIPULLI	Coelcha	-22.406	-2.174	51	0	-24.528	-16.365	-40.893
PANGUIPULLI	Conafe	-641.365	-74.463	-25.785	0	-741.613	-700.568	-1.442.181
PANGUIPULLI	Coopelan	-30.755	-2.946	412	-2.045	-35.334	-17.852	-53.186
PANGUIPULLI	Cooprel	-11.992	-1.199	17	0	-13.173	-3.942	-17.116
PANGUIPULLI	Copelec	-60.094	-5.646	-1.623	0	-67.363	-47.731	-115.094

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
PANGUIPULLI	Crell	-31.715	-4.857	-165	0	-36.737	-22.713	-59.450
PANGUIPULLI	EDECSA	-4.617	-286	-1.548	0	-6.451	-4.375	-10.826
PANGUIPULLI	EEPA	-5.439	-958	-125	0	-6.522	-3.592	-10.114
PANGUIPULLI	Elecda	-1.827	-230	-1	0	-2.059	-1.594	-3.652
PANGUIPULLI	Emelat	-93.850	-11.744	707	0	-104.888	-105.309	-210.196
PANGUIPULLI	EMELCA	-1.283	-128	-411	0	-1.823	-1.261	-3.083
PANGUIPULLI	Enel Distribución	-832.952	-118.346	-16.374	0	-967.672	-893.056	-1.860.728
PANGUIPULLI	Frontel	-210.507	-27.246	-3.196	0	-240.950	-160.499	-401.449
PANGUIPULLI	Litoral	-55.757	-10.723	-18.377	0	-84.856	-55.475	-140.332
PANGUIPULLI	Luz Osorno	-33.459	-3.944	738	0	-36.664	-4.846	-41.511
PANGUIPULLI	LuzLinares	-16.764	-1.410	-277	0	-18.450	-16.847	-35.297
PANGUIPULLI	LuzParral	-3.253	-198	-182	0	-3.632	-1.796	-5.428
PANGUIPULLI	Saesa	-317.398	-45.756	-647	0	-363.801	-113.898	-477.699
PANGUIPULLI	Socoepa	-9.203	-1.301	-252	0	-10.757	-4.116	-14.873
PANGUIPULLI	Mataquito	-71	0	0	0	-71	0	-71
Pelumpén S.A.	CEC	-25.058	0	-161	0	-25.219	-8.100	-33.319
Pelumpén S.A.	CGE Distribución	-798.168	0	-43.006	0	-841.174	-846.955	-1.688.129
Pelumpén S.A.	Chilquinta	-68.806	0	-12.113	0	-80.920	-47.119	-128.039
Pelumpén S.A.	Codiner	-18.141	0	-138	0	-18.279	-6.493	-24.772
Pelumpén S.A.	Coelcha	-11.570	0	11	0	-11.559	-7.417	-18.976
Pelumpén S.A.	Conafe	-266.800	0	-21.633	0	-288.433	-334.966	-623.399
Pelumpén S.A.	Coopelan	-23.687	0	261	-917	-24.343	-8.591	-32.934
Pelumpén S.A.	Cooprel	-10.746	0	-64	0	-10.810	-2.219	-13.029
Pelumpén S.A.	Copelec	-52.093	0	-1.513	0	-53.606	-25.501	-79.107
Pelumpén S.A.	Crell	-19.100	0	-257	0	-19.357	-680	-20.037
Pelumpén S.A.	EDECSA			0	0	0	-938	-938
Pelumpén S.A.	Elecda	-1.555	0	86	0	-1.468	-146	-1.614

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Pelumpén S.A.	Emelat	-55.230	0	940	0	-54.290	-36.738	-91.028
Pelumpén S.A.	EMELCA	-154	0	0	0	-154	0	-154
Pelumpén S.A.	Enel Distribución	-435.841	0	-17.141	0	-452.982	-474.299	-927.281
Pelumpén S.A.	Frontel	-228.274	0	-3.808	0	-232.082	-61.568	-293.650
Pelumpén S.A.	Litoral	-3.998	0	-1.420	0	-5.418	-3.254	-8.672
Pelumpén S.A.	Luz Osorno			0	0	0	-9.020	-9.020
Pelumpén S.A.	LuzLinares	-7.779	0	-290	0	-8.069	-10.547	-18.616
Pelumpén S.A.	LuzParral	-3.891	0	-243	0	-4.133	-2.558	-6.691
Pelumpén S.A.	Saesa			0	0	0	-56.789	-56.789
Pelumpén S.A.	Socoepa	-10.538	0	-317	0	-10.855	-3.323	-14.178
Pelumpén S.A.	Mataquito	-29	0	0	0	-29	0	-29
Pelumpén S.A. (Colbún)	EDECSA	-1.095	0	-551	0	-1.646	-426	-2.072
Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	-16.608	0	278	0	-16.330	3.693	-12.637
Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	-194.302	0	-535	0	-194.837	35.461	-159.376
Pelumpén S.A. (Polpaico)	EDECSA	-715	0	-360	0	-1.076	-277	-1.353
Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	-10.618	0	178	0	-10.440	2.363	-8.078
Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	-123.958	0	-342	0	-124.301	23.663	-100.638
PUNTILLA	CGE Distribución	-819.938	-117.417	-20.807	0	-958.161	-1.029.564	-1.987.726
PUYEHUE	Chilquinta	-1.258.985	-222.160	-210.255	0	-1.691.400	-844.064	-2.535.465
PUYEHUE	Litoral	-52.619	-10.770	-18.344	0	-81.733	-37.956	-119.688
San Juan SpA.	CEC	-40.469	-3.989	84	0	-44.374	-16.568	-60.942
San Juan SpA.	CGE Distribución	-1.283.179	-218.111	-48.335	0	-1.549.624	-1.618.182	-3.167.806
San Juan SpA.	Chilquinta	-109.086	-12.436	-16.796	0	-138.318	-108.668	-246.986

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
San Juan SpA.	Codiner	-25.594	-2.770	-106	0	-28.471	-6.588	-35.059
San Juan SpA.	Coelcha	-19.400	-2.523	82	0	-21.841	-16.145	-37.986
San Juan SpA.	Conafe	-445.373	-67.805	-28.165	0	-541.342	-697.708	-1.239.050
San Juan SpA.	Coopelan	-39.297	-5.046	197	-568	-44.715	-10.449	-55.165
San Juan SpA.	Cooprel	-18.213	-2.408	47	0	-20.573	-5.232	-25.805
San Juan SpA.	Copelec	-84.157	-10.652	-1.735	0	-96.545	-48.061	-144.605
San Juan SpA.	Crell	-33.551	-6.918	-140	0	-40.609	-13.650	-54.259
San Juan SpA.	EDECSA	-2.659	-157	-1.120	0	-3.936	-3.027	-6.963
San Juan SpA.	Elecda	-3.009	-479	-173	0	-3.661	-2.898	-6.558
San Juan SpA.	Emelat	-94.109	-15.625	523	0	-109.211	-84.788	-193.999
San Juan SpA.	EMELCA	-354	-44	0	0	-398	0	-398
San Juan SpA.	Enel Distribución	-671.931	-93.469	-18.301	0	-783.701	-898.741	-1.682.442
San Juan SpA.	Frontel	-332.800	-58.603	-2.745	0	-394.148	-131.401	-525.549
San Juan SpA.	Litoral	-7.087	-918	-2.349	0	-10.353	-7.492	-17.845
San Juan SpA.	Luz Osorno	-39.205	-6.628	621	0	-45.212	-7.799	-53.012
San Juan SpA.	LuzLinares	-11.242	-939	-259	0	-12.440	-13.285	-25.725
San Juan SpA.	LuzParral	-5.140	-316	-287	0	-5.744	-3.457	-9.201
San Juan SpA.	Saesa	-467.081	-93.028	-486	0	-560.595	-95.184	-655.779
San Juan SpA.	Socoepa	-18.204	-3.383	-716	0	-22.303	-8.250	-30.553
San Juan SpA.	Mataquito	-64	0	0	0	-64	0	-64
Santiago Solar S.A.	CEC	-7.779	0	-51	0	-7.830	-3.448	-11.278
Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	-246.562	0	-13.581	0	-260.143	-334.214	-594.357
Santiago Solar S.A.	Chilquinta	-21.302	0	-3.826	0	-25.128	-21.652	-46.780
Santiago Solar S.A.	Codiner	-5.616	0	-44	0	-5.659	-2.306	-7.966
Santiago Solar S.A.	Coelcha	-3.600	0	3	0	-3.596	-3.103	-6.700
Santiago Solar S.A.	Conafe	-82.678	0	-6.831	0	-89.510	-130.474	-219.983
Santiago Solar S.A.	Coopelan	-7.379	0	82	-272	-7.569	-4.077	-11.646

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
Santiago Solar S.A.	Cooprel	-3.325	0	-20	0	-3.345	-1.228	-4.573
Santiago Solar S.A.	Copelec	-16.198	0	-478	0	-16.676	-10.499	-27.175
Santiago Solar S.A.	Crell	-5.942	0	-81	0	-6.024	-1.801	-7.824
Santiago Solar S.A.	EDECSA	-557	0	-289	0	-846	-660	-1.506
Santiago Solar S.A.	Elecda	-481	0	27	0	-453	-128	-581
Santiago Solar S.A.	Emelat	-17.081	0	297	0	-16.784	-14.965	-31.749
Santiago Solar S.A.	EMELCA	-47	0	0	0	-47	0	-47
Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	-135.004	0	-5.414	0	-140.418	-196.706	-337.124
Santiago Solar S.A.	Frontel	-70.501	0	-1.203	0	-71.704	-27.418	-99.122
Santiago Solar S.A.	Litoral	-1.235	0	-448	0	-1.683	-1.389	-3.072
Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	-8.351	0	144	0	-8.207	-2.114	-10.321
Santiago Solar S.A.	LuzLinares	-2.398	0	-92	0	-2.490	-3.901	-6.391
Santiago Solar S.A.	LuzParral	-1.197	0	-76	0	-1.273	-957	-2.230
Santiago Solar S.A.	Saesa	-98.876	0	-277	0	-99.153	-16.917	-116.070
Santiago Solar S.A.	Socoepa	-3.246	0	-101	0	-3.346	-1.324	-4.671
Santiago Solar S.A.	Mataquito	-9	0	0	0	-9	0	-9
SCB II SpA	CGE Distribución			0	0	0	-74.136	-74.136
SCB II SpA	Chilquinta			-8.738	0	-8.738	-32.090	-40.828
SCB II SpA	Codiner	-7.554	0	0	0	-7.554	-379	-7.933
SCB II SpA	Conafe	-177.414	0	-15.421	0	-192.834	-263.713	-456.547
SCB II SpA	Coopelan	-10.109	0	7	0	-10.102	-680	-10.782
SCB II SpA	Copelec	-30.262	0	-737	0	-30.999	-13.813	-44.813
SCB II SpA	Elecda	-206	0	1	0	-205	-2.948	-3.153
SCB II SpA	Emelari	-3.960	0	-1.294	0	-5.254	-10.368	-15.622
SCB II SpA	Emelat	-9.624	0	0	0	-9.624	0	-9.624
SCB II SpA	Enel Distribución	0	0	-6.964	0	-6.964	-134.328	-141.292

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
SCB II SpA	Frontel	-103.397	0	-363	0	-103.760	-8.672	-112.431
SCB II SpA	Litoral			-1.072	0	-1.072	-2.269	-3.341
SCB II SpA	Luz Osorno	-11.806	0	49	0	-11.756	-641	-12.398
SCB II SpA	LuzLinares	-633	0	-325	0	-958	-9.496	-10.454
SCB II SpA	LuzParral	-2.111	0	-1.084	0	-3.195	-11.209	-14.403
SCB II SpA	Saesa	-131.131	0	0	0	-131.131	0	-131.131
SPV P4 S.A.	CEC	-1.595	0	-9	0	-1.604	-725	-2.329
SPV P4 S.A.	CGE Distribución	-50.556	0	-2.263	0	-52.819	-66.965	-119.784
SPV P4 S.A.	Chilquinta	-4.372	0	-638	0	-5.010	-4.513	-9.523
SPV P4 S.A.	Codiner	-1.151	0	-7	0	-1.159	-449	-1.608
SPV P4 S.A.	Coelcha	-370	0	0	0	-369	-487	-857
SPV P4 S.A.	Conafe	-16.958	0	-1.138	0	-18.097	-26.764	-44.861
SPV P4 S.A.	Coopelan	-1.513	0	7	-56	-1.562	-781	-2.343
SPV P4 S.A.	Cooprel	-682	0	-3	0	-685	-231	-916
SPV P4 S.A.	Copelec	-3.323	0	-80	0	-3.403	-2.109	-5.512
SPV P4 S.A.	Crell	-1.215	0	-14	0	-1.229	-364	-1.593
SPV P4 S.A.	EDECSA	-114	0	-51	0	-165	-116	-281
SPV P4 S.A.	Elecda	-99	0	4	0	-94	-38	-132
SPV P4 S.A.	Emelat	-3.503	0	50	0	-3.453	-3.113	-6.567
SPV P4 S.A.	EMELCA	-10	0	0	0	-10	0	-10
SPV P4 S.A.	Enel Distribución	-27.672	0	-451	0	-28.124	-38.910	-67.033
SPV P4 S.A.	Frontel	-14.458	0	-200	0	-14.658	-5.503	-20.162
SPV P4 S.A.	Litoral	-254	0	-73	0	-327	-275	-602
SPV P4 S.A.	Luz Osorno	-1.713	0	24	0	-1.689	-434	-2.123
SPV P4 S.A.	LuzLinares	-481	0	-15	0	-497	-769	-1.266
SPV P4 S.A.	LuzParral	-246	0	-13	0	-259	-189	-448

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Traspaso de Excedentes (*) [USD]	Total Saldos Periodo enero a junio 2020 [USD]	Total Saldos Periodo Anterior [USD]	Total Saldos [USD]
SPV P4 S.A.	Saesa	-20.278	0	-46	0	-20.325	-3.248	-23.572
SPV P4 S.A.	Socoepa	-665	0	-17	0	-682	-239	-921
SPV P4 S.A.	Mataquito	-1	0	0	0	-1	0	-1
Total		-311.994.465	-60.209.215	-14.917.123	-43.884	-387.164.687	-350.064.269	-737.228.956

(*) Corresponde a ajuste de traspaso de excedentes de COELCHA a COPELAN para diciembre de 2018.

Tabla 9b: Saldos por Suministrador - Distribuidor SSMM

Suministrador	Distribuidor	Saldo a marzo 2020 [USD]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	-117.277
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	49.365
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	-2.762.615
Total		-2.830.527

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: https://www.cne.cl/archivos_bajar/Anexo3_2020.xlsx.

5.3 Transferencias entre distribuidoras

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

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

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

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_{j,i}^{PC}: 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 11: Transferencias entre Distribuidoras (TD)

Distribuidora	TD \$/kWh
CEC	-5,249
CGE DISTRIBUCIÓN	-6,210
CHILQUINTA	0,020
CODINER	-2,716
COELCHA	-5,825
COLINA	4,648
CONAFE	-3,655
COPELAN	-3,388
COOPERSOL	9,099
COOPREL	2,133
COPELEC	-1,616
CRELL	3,599
EDECSA	2,998
EEPA	8,561
ELECDA	6,778
ELIQSA	5,682
EMELARI	6,536
EMELAT	0,538
EMELCA	-3,585
ENEL DISTRIBUCIÓN	5,116
FRONTEL	-3,053
LITORAL	3,533
LUZ OSORNO	4,698
LUZANDES	4,577
LUZLINARES	-0,456
LUZPARRAL	-1,726
SAESA	4,629
SOCOEPA	-0,430
TILTIL	4,841
MATAQUITO	5,669

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

En virtud de lo señalado en el artículo 17º de la Resolución Exenta N° 72, a continuación se expone el Balance por distribuidora asociado a las compras y retiros de energía y potencia, conforme a la información disponible a la fecha de emisión del presente informe. Dicho balance deberá considerar:

- a) Adicionar las compras reales a nivel de subestación primaria de distribución, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustados, según corresponda;
- b) Descontar las compras reales en los puntos de compra, valorizados a los precios que las Distribuidoras pagan a sus Suministradores por sus respectivos contratos, establecidos en el Decreto PNP semestral de acuerdo a la letra a) del Artículo 8º de la Resolución Exenta N° 72;
- c) Adicionar o descontar las transferencias producto de la aplicación de los TD, según si la Distribuidora contaba con un TD negativo o TD positivo, respectivamente;
- d) Descontar el déficit del balance del período anterior de la correspondiente Distribuidora;
- e) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas por el balance del período anterior;
- f) Descontar las transferencias realizadas a Suministradores producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas en el período anterior en virtud del pago de Saldos a que se refiere el Artículo 18º de la Resolución Exenta N° 72; y,
- g) Adicionar las multas y garantías cobradas a los Suministradores en virtud de los contratos de suministro o a los oferentes de los procesos de licitación de suministro.

La tabla siguiente muestra el Balance por distribuidora desagregado por cada uno de los literales del artículo 17º de la Resolución Exenta N° 72.

Tabla 12: Balance Distribuidoras

Distribuidora	17° a) RE 72/2020	17° b) RE 72/2020	17° c) RE 72/2020	17° d) RE 72/2020	17° e) RE 72/2020	17° f) RE 72/2020	17° g) RE 72/2020	Balance Distribuidora
CEC	3.335.159.631	3.353.567.876		261.227.603		0	0	-279.635.848
CGE DISTRIBUCIÓN	311.341.849.727	306.268.598.720		26.201.059.364		0	560.217.088	-20.567.591.269
CHILQUINTA	91.246.476.732	83.097.610.504		7.318.856.581		0	0	830.009.647
CODINER	2.757.010.941	2.537.542.484		403.463.162		0	0	-183.994.705
COELCHA	1.929.904.498	1.920.654.399		157.750.612		0	0	-148.500.513
CONAFE	63.549.812.461	62.245.347.196		4.491.605.111		0	0	-3.187.139.846
COPELAN	4.047.947.452	3.858.019.643		360.234.422		0	0	-170.306.614
COOPERSOL	50.497.713	45.776.483		-120.089		0	0	4.841.319
COOPREL	1.800.135.592	1.623.781.371		156.566.183		0	0	19.788.037
COPELEC	9.007.056.134	8.480.595.102		699.221.202		0	0	-172.760.170
CRELL	3.936.976.850	3.621.837.283		271.162.334		0	0	43.977.232
EDECSA	2.272.134.974	1.970.420.015		353.787.276		0	0	-52.072.316
Colina	4.089.912.690	3.499.706.314		408.985.875		0	0	181.220.501
EEPA	7.088.248.301	5.678.623.605		357.623.306		0	0	1.052.001.390
ELECDA	32.336.697.411	27.750.100.511		-134.682.573		0	0	4.721.279.473
ELIQUA	16.886.324.216	14.558.517.971		-124.580.718		0	0	2.452.386.963
EMELARI	10.729.528.363	9.158.960.116		18.550.435		0	0	1.552.017.813
EMELAT	17.125.695.917	15.864.602.834		1.122.110.670		0	0	138.982.413
EMELCA	803.077.549	772.343.483		69.451.511		0	0	-38.717.444
ENEL DISTRIBUCIÓN	329.343.232.128	280.301.167.587		30.891.598.284		0	177.264.081	18.327.730.338
FRONTEL	35.989.701.658	34.034.207.119		3.385.143.646		0	22.387.870	-1.407.261.238
LITORAL	5.368.037.287	4.722.999.505		572.631.616		0	0	72.406.166
LUZ OSORNO	5.168.608.526	4.481.243.307		651.947.878		0	2.952.850	38.370.191
LUZLINARES	4.733.950.650	4.324.086.225		462.717.599		0	0	-52.853.173
LUZPARRAL	4.276.273.201	3.854.816.825		468.473.397		0	0	-47.017.021
SAESA	58.932.745.051	52.537.937.698		5.673.771.207		0	44.792.852	765.828.998
SOCOPEA	1.671.714.071	1.557.576.814		8.947.942.315		0	0	-8.833.805.058
TILTIL	611.733.651	522.826.917		29.467.171		0	0	59.439.563
MATAQUITO	6.677.037	5.786.397		0		0	0	890.640
Total	1.030.437.120.410	942.649.254.303	0	93.475.965.379	0	0	807.614.741	-4.880.484.531

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo², se utilizará el Decreto Supremo N° 2T. 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 octubre de 2019 a marzo de 2020, publicados por el Banco Central (779,31 [\$/US\$]). A continuación, se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 13: Precios de Nudo de Corto Plazo

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
ATACAMA 220	7,1560	54,552	5.576,72	42,513
CALAMA 220	6,8525	50,487	5.340,24	39,345
CHUQUICAMATA 220	7,3884	58,944	5.757,84	45,936
CONDORES 220	7,3019	56,115	5.690,44	43,731
CRUCERO 220	7,1012	54,149	5.534,00	42,199
EL COBRE 220	7,2633	55,810	5.660,36	43,493
EL TESORO 220	7,3343	55,736	5.715,72	43,436
ENCUENTRO 220	7,1853	54,733	5.599,58	42,654
ESPERANZA SING 220	7,3366	55,716	5.717,52	43,420
LABERINTO 220	7,2278	54,922	5.632,68	42,801
LAGUNAS 220	7,0571	53,572	5.499,70	41,749
NUEVA VICTORIA 220	7,0440	53,441	5.489,47	41,647
O'HIGGINS 220	7,1915	54,349	5.604,40	42,355
PARINACOTA 220	7,4077	57,474	5.772,88	44,790
POZO ALMONTE 220	7,2154	56,830	5.623,05	44,288
TARAPACA 220	7,0965	53,875	5.530,39	41,985
DIEGO DE ALMAGRO 220	7,0371	49,591	5.484,05	38,647
CARRERA PINTO 220	7,2718	52,149	5.666,98	40,640
CARDONES 220	7,4332	53,683	5.792,74	41,836
MAITENCILLO 220	7,3474	52,218	5.725,94	40,694
PUNTA COLORADA 220	7,3814	52,260	5.752,42	40,727
PAN DE AZUCAR 220	7,5691	53,307	5.898,64	41,543
LOS VILOS 220	7,7837	54,384	6.065,91	42,382
NOGALES 220	7,7212	52,431	6.017,18	40,860
QUILLOTA 220	8,0285	54,823	6.256,66	42,724
POLPAICO 220	7,9134	54,298	6.167,00	42,315
LOS MAQUIS 220	8,0138	54,719	6.245,23	42,643
EL LLANO 220	8,0285	55,253	6.256,66	43,059
LAMPA 220	7,9721	54,557	6.212,73	42,517

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

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
CERRO NAVIA 220	8,0045	54,493	6.238,01	42,467
CHENA 220	8,0161	53,899	6.247,03	42,004
MAIPO 220	7,9412	52,990	6.188,67	41,296
CANDELARIA 220	7,9134	53,846	6.167,00	41,963
COLBUN 220	7,7559	52,730	6.044,25	41,093
ALTO JAHUEL 220	7,9420	52,993	6.189,27	41,298
MELIPILLA 220	8,0416	53,750	6.266,89	41,888
RAPEL 220	7,5320	52,335	5.869,75	40,785
ITAHUE 220	7,8439	50,641	6.112,85	39,465
ANCOA 220	7,7559	52,730	6.044,25	41,093
CHARRUA 220	7,6779	50,564	5.983,48	39,405
HUALPEN 220	7,7768	51,168	6.060,50	39,876
LAGUNILLAS 220	7,7266	50,866	6.021,39	39,640
TEMUCO 220	7,5482	50,418	5.882,39	39,291
CAUTÍN 220	7,5582	50,626	5.890,21	39,453
LOS CIRUELOS 220	7,4507	48,537	5.806,42	37,825
VALDIVIA 220	7,7118	49,772	6.009,92	38,788
BARRO BLANCO 220	7,0448	45,934	5.490,05	35,797
PUERTO MONTT 220	7,1347	45,724	5.560,11	35,633
MELIPULLI 220	7,1347	45,724	5.560,11	35,633
CHILOE 220	7,1653	46,078	5.584,02	35,909

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 contratos asociados a éste.

7.3 Precios de Nudo Promedio 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 14: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP [US\$/MWh]
1	Emelari	76,993
2	Eliqsa	76,607
20	COOPERSOL	54,299
3	Elecda	75,954
4	Emelat	95,250
6	Chilquinta	94,659
7	Conafe	100,471
8	EMELCA	107,571
9	Litoral	95,367
10	Enel Distribución	76,165
12	Colina	76,222
13	TILTIL	75,577
14	EEPA	65,304
15	LUZANDES	76,265
18	CGE Distribución	105,606
21	Coopelan	100,955
22	Frontel	100,302
23	Saesa	100,678
26	Codiner	100,760
28	EDECSA	97,553
29	CEC	103,530
31	LuzLinares	95,896
32	LuzParral	101,331
33	Copelec	100,211
34	Coelcha	103,746
35	Socoepa	103,429
36	Cooprel	103,579
39	Luz Osorno	100,752
45	MATAQUITO	103,746
40	Crell	103,644
Precio Prom. Sist.		91,470

8. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

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

Conforme a lo dispuesto en la Ley N° 21.185, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución que las concesionarias de servicio público de distribución podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán a los niveles de precio contenidos en el Decreto Supremo N° 20T del Ministerio de Energía, de 2018, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 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”)⁴, 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 15: 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

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

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

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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
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 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 16: Precios en Barras de retiro 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 17: 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
EDELMAG	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 provienen de las Resoluciones Exentas N° 279 y N° 281, ambas del 30 de abril de 2019, y 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 las Leyes N° 21.185 y N° 21.194 como se muestra en la tabla 8.c siguiente:

Tabla 18: Precios en Nivel de Distribución en Sistemas Medianos

Distribuidora	Precio Energía estabilizado [\$/kWh]	Precio Potencia estabilizado [\$/kW-mes]
EDELAYSEN	67,264	8.926,00
EDELMAG	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 19: 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 20: 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%
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%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
37	5107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	5703	Llailay	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 21: 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 22: 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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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
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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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
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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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
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	Ñuñoa	0,855	58,599	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	0,899	58,642	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122	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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
12	EEC	STX D	*	*	0,926	58,381	5.984,97
13	TIL TIL	STX C	5703	Llailay	-4,560	53,643	5.943,23
13	TIL TIL	STX C	13303	Tilttil	-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	Tilttil	-4,806	52,648	5.964,96
13	TIL TIL	STX D	*	*	0,926	58,380	5.964,96
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	0,824	54,328	5.800,54
14	EEPA	STX D	*	*	0,862	54,367	5.800,54
15	LUZ ANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	5,491	62,600	5.949,05
15	LUZ ANDES	STX D	*	*	0,920	58,029	5.949,05
18	CGED	STX E	13502	Alhué	1,000	65,708	6.086,39
18	CGED	STX E	13402	Buin	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	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
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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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
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	Pitrufquén	0,996	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	6308	Placilla	1,022	65,730	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	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
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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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	COPELAN	STX E	8304	Laja	-2,632	60,055	5.942,96
21	COPELAN	STX E	8301	Los Ángeles	0,979	63,667	5.942,96
21	COPELAN	STX E	8305	Mulchén	0,970	63,657	5.942,96
21	COPELAN	STX E	8309	Quilleco	-5,252	57,436	5.942,96
21	COPELAN	STX E	8311	Santa Bárbara	-10,422	52,266	5.942,96
21	COPELAN	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
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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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
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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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	Mauñín	1,002	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	1,004	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14107	Paillaco	1,004	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	-2,683	61,545	5.785,28
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	-2,696	61,531	5.785,28
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	-2,675	61,553	5.785,28
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	1,003	65,230	5.785,28
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	1,005	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	1,001	65,229	5.785,28

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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
29	CEC	STX E	7304	Molina	1,019	64,883	6.062,07
29	CEC	STX E	7306	Romerol	1,000	64,864	6.062,07
29	CEC	STX E	7308	Teno	-2,730	61,135	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	*	*	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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
34	COELCHA	STX E	8105	Hualqui	-1,761	60,295	5.930,01
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	SOCOEPA	STX F	14202	Futrono	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14201	La Unión	0,990	64,571	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14104	Los Lagos	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14105	Máfil	0,999	64,580	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14107	Paillaco	0,995	64,576	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14108	Panguipulli	-2,692	60,889	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	*	*	1,024	64,605	5.873,82
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	-2,770	60,471	5.992,81
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	*	*	1,019	64,260	5.992,81
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	0,995	65,080	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1,002	65,086	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	-2,689	61,396	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1,010	65,094	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	-5,329	58,755	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	-2,674	61,410	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	0,981	65,065	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	0,998	65,083	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	1,033	65,117	6.007,34
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	-9,588	54,830	5.436,40
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	-15,961	48,458	5.436,40
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	-10,303	54,115	5.436,40
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	-9,887	54,531	5.436,40
40	CRELL	STX F	10108	Mauilín	-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

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
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 23: 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 24: 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

Distribuidora	Comunas	STX
	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
	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

Distribuidora	Comunas	STX
	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
	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

Distribuidora	Comunas	STX
	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
	Buín	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
	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

Distribuidora	Comunas	STX
LUZ ANDES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
LUZ OSORNO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
LUZ LINARES	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	Llaillay	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 25: 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	Buín	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
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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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	Llailay	STX C	BT1a	-0,0417	0,1030
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0413	0,1008
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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5314	0,0623
22	FRONTEL	9114	Pitrufuquén	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	9115	Pucón	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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	Niquén	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	Dalcahue	STX F	BT1a	-0,1568	0,0990
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,3368	0,0818
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,1619	0,1014
23	SAESA	14202	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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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	Ñuñoa	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	Tilttil	STX C	BT1a	0,3683	0,3625

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tilitil	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
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 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 26: 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 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 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:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{9m}}{CPI_{0_9m}} \right)$$

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:

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{9m}}{CPI_{0_9m}} \right)$$

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.

CPI_{0_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 NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

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

CPI_4m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>,

clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

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:

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.crsl.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].

Carbón_{0_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:

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

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

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.crsl.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].

- Carbón_{0_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].
- 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:

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

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

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].

Carbón_0_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].

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].

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].

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

CPI_{0_6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

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

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

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

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

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

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

1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

CPI_6m: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN"

CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_{lo_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_{o_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_{o_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.

$f_{PtoCompra}^P$

: 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:

$$RIAE = \left(\frac{R_{contrato}}{\text{Max}[R_{total}; I_{total}]} \right) \cdot \left[\left(\frac{Emisión_{CO2}}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (Imp_{CO2} - Imp_{CO2o}) + \left(\frac{\sum_{j=1}^{NC} CDC_j \cdot Pobj_j}{10} \right) \cdot \left[\left(\frac{Emisión_{MP}}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_{MP} - CSCpc_{MPo}) + \left(\frac{Emisión_{NOX}}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_{NOX} - CSCpc_{NOXo}) + \left(\frac{Emisión_{SO2}}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_{SO2} - CSCpc_{SO2o}) \right] \right]$$

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_CO ₂ :	Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO ₂) 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 :	Coefficiente 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 _MPo: 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_o_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			257,971	391,79	88,76	257,971		
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,971	88,76	1,87	257,971		
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				257,971	88,76	257,971			
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,971	88,76	1,87	257,971		
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				257,971	88,76	257,971			
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI				257,971	88,76	257,971			
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,971	88,76	1,87	257,971		
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				257,971	88,76	257,971			
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,971	88,76	1,87	257,971		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,971	88,76	1,87	257,971		
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,971	88,76	1,87	257,971		
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN					257,971	88,76				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB1	CPI_6m	CPI_6m					257,136	257,136				
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				257,136	2,3	257,136			
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m					257,136	257,136				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m					257,136	257,136				
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				257,136	2,3	257,136			
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m					257,136	257,136				
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					256,847	256,847				
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m					256,847	256,847				
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					256,847	256,847				
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m					256,847	256,847				
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m					256,847	256,847				
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					256,847	256,847				
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					256,847	256,847				

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	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m						256,847	256,847				
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m						256,847	256,847				
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI_9m	CPI_9m						256,847	256,847				
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m						257,136	257,136				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m						257,136	257,136				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				257,136	89,24	62,45	257,136		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m						257,136	257,136				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m						257,136	257,136				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				257,136	89,24	62,45	257,136		
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_6m	CPI_6m						257,136	257,136				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				257,136	89,24	62,45	257,136		
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				257,136	89,24	62,45	257,136		
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m					257,375	2,27	257,375			
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m			257,136	89,24	62,45	2,3	257,136	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m						257,136	257,136				
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m						257,136	257,136				
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/03_2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAE	257,136	89,24	62,45	2,3	257,136		0
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136					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 ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SAE 2006/01 (Enelsa)	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		RIAE	257,971	391,79	88,76	257,971		0
SAE 2006/01 (Enelsa)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		RIAE	257,971	88,76	1,87	257,971		0
SAE 2006/01 (Enelsa)	COLBÚN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		RIAE	257,971	391,79	88,76	257,971		0
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAE	257,136	89,24	62,45	2,3	257,136	0
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		RIAE	257,971	88,76	1,87	257,971		0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN				RIAE	257,971	88,76				0
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAE	257,136	89,24	62,45	2,3	257,136	0
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				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 ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		RIAE	257,971	88,76	1,87	257,971		0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN				RIAE	257,971	88,76				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				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	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m			RIAE	257,375	2,27	257,375			0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02 (Elecda)	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
2015/02 (Elecda)	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	257,136	257,136	89,24	2,3		0
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	257,136	257,136	89,24	2,3		0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				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.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	257,136	257,136	89,24	2,3		0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	257,136	257,136	89,24	2,3		0
SIC 2013/03_2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	257,136	257,136		2,3		0
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	257,136	257,136		2,3		0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	257,136	257,136		2,3		0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	257,136	257,136		2,3		0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,136	257,136				0

ANEXO 3: Saldo por Suministrador - Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de los Saldo 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. https://www.cne.cl/archivos_bajar/Anexo3_2020.xlsx.

Artículo Segundo: Déjase sin efecto la Resolución Exenta N° 212, de fecha 19 de junio 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 junio de 2020.

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/CCC/JCA/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