

REF.: Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, de noviembre de 2018.

RESOLUCION EXENTA N° 773

SANTIAGO, 27 de noviembre de 2018

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 el artículo vigésimo transitorio de la Ley N° 20.936, de 2016, que establece un nuevo sistema de transmisión eléctrica y crea un organismo coordinador independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante e indistintamente "Ley N° 20.936";
- d) 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;

- e) 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";
- f) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 668 de la Comisión, de fecha 21 de noviembre de 2017, que tiene por conformado, a partir de la fecha que indica, el Sistema Eléctrico Nacional por interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande con el Sistema Interconectado Central, para todos los efectos legales;
- g) Los Oficios Ordinarios N° 564 y N° 565 de la Comisión, de fecha 12 de octubre de 2018, 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 Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, de octubre de 2018;
- h) Las observaciones al informe técnico preliminar individualizado en el literal g) anterior, remitidas por las empresas con fecha 22 de octubre de 2018;
- i) Los Oficios Ordinarios N° 616 y N° 617 de la Comisión, de fecha 12 de noviembre de 2018, 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, un nuevo Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, de noviembre de 2018;

- j) Las observaciones al nuevo informe técnico preliminar individualizado en el literal i) anterior, remitidas por las empresas con fecha 19 de noviembre de 2018; y,
- k) Lo señalado en la Resolución N° 1.600 de 2008 de la Contraloría General de la República.

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 acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° recién citado, los decretos de precio de nudo promedio tendrán una vigencia semestral y serán dictados en la oportunidad que determine el reglamento;
- 3) Que, de conformidad a lo dispuesto en el inciso final del artículo 191° de la Ley, los ajustes y recargos a que dé origen el mecanismo de equidad tarifaria residencial serán fijados en el decreto que dicte el Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de precios a que se refiere el artículo 158° de la Ley, previo informe técnico de la Comisión;
- 4) Que, el artículo vigésimo transitorio de la Ley N° 20.936 dispone que, mientras los reglamentos que establezcan las disposiciones necesarias para su ejecución no entren en vigencia, éstas se sujetarán, en cuanto a los plazos, requisitos y condiciones a las disposiciones de la Ley y a las que se establezcan por resolución exenta de la Comisión;
- 5) Que, mediante Resolución Exenta N° 703 individualizada en la letra e) de vistos, esta Comisión modificó y fijó el texto refundido de la Resolución Exenta N° 778, de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, que establece los plazos, requisitos

- y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio;
- 6) 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, a más tardar los días 1° de mayo y 1° de noviembre de cada año, respectivamente, o al día hábil siguiente si éste fuera inhábil;
 - 7) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 564 y N° 565 individualizados en la letra g) de vistos, esta Comisión comunicó al Ministerio de Energía, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y, a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos el Informe Técnico Preliminar de Precios de Nudo Promedio y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial de octubre 2018;
 - 8) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al Informe Técnico Preliminar al que se refiere el numeral 7) anterior;
 - 9) Que, con motivo de la modificación introducida por la Resolución Exenta N° 703 a la Resolución Exenta N° 778, de 2016, modificada por las Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, esta Comisión estimó pertinente emitir un nuevo informe técnico preliminar, el que fue remitido al Ministerio de Energía, y a las empresas para que realizaran sus observaciones, mediante los Oficios Ordinarios N° 616 y N° 617 individualizados en el literal i) de vistos;
 - 10) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al informe técnico preliminar al que se refiere el numeral 9) anterior;

- 11) Que, en consideración a lo expuesto en los considerandos anteriores, mediante el presente acto, esta Comisión aprueba el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial de noviembre de 2018, conforme a lo que se señala en la parte resolutive de la presente resolución.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, de noviembre de 2018.



CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

**FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y DE AJUSTES Y
RECARGOS POR APLICACIÓN DEL MECANISMO
DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL**

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

NOVIEMBRE 2018

SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN	4
2.	ANTECEDENTES	7
3.	PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO	9
4.	FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO (PNLP).....	10
4.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01, SAE 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2	10
4.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	12
4.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2	13
4.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	14
4.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	15
4.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01	17
4.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03	20
4.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2.....	22
4.9	Proceso Licitatorio SIC 2015/02	27
4.10	Actualización de los PNLP	28
4.11	Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final	28
4.12	Precios de Nudo de Largo Plazo en Puntos de Oferta actualizados	31
5.	PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO	66
6.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN.....	67
6.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes	67
6.2	Precios de Nudo de Potencia Promedio.....	69
6.3	Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria.....	70
7.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....	74
8.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL	76
8.1	Capacidad Instalada de Generación por Comuna	78
8.1.1	Procedimiento de determinación de la capacidad instalada de cada comuna	78

8.2	Clientes Sometidos a Regulación de Precios por Comuna	79
8.3	Determinación del Factor de Intensidad y descuento a aplicar	79
9.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL	82
9.1	Energía Eléctrica Generada por comuna	82
9.1.1	Procedimiento de determinación de la energía eléctrica generada por comuna	83
9.2	Porcentaje de Aporte sobre la Energía Eléctrica Generada y descuento aplicable.....	83
10.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	104
10.1	Procedimiento para cálculo del Promedio Simple	105
10.2	Identificación de Clientes	106
10.3	Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas .	106
10.4	Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR).....	107

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y DE AJUSTES Y RECARGOS POR APLICACIÓN DEL MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente “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 e indistintamente “la Ley”.

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.

Es por esto que, a partir del año 2006 las empresas concesionarias, de manera conjunta o individualmente, han llevado a cabo licitaciones tendientes a contratar el suministro no cubierto destinado a clientes regulados desde el año 2010 en adelante. Los precios obtenidos de estos contratos son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo, en adelante e indistintamente “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 e indistintamente “PNCP”. Consistente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nudo Promedio realizado en el presente informe incorpora ambos tipos de contratos.

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, en 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 e indistintamente “Resolución Exenta N° 703”, y 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.

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].

Además, debe considerarse que la Ley N° 20.928, de 2016, que Establece Mecanismos de Equidad en las Tarifas de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente “Ley N° 20.928”, modificó los artículos 157°, 158° y 191° de la Ley, incorporando, por una parte, el mecanismo de reconocimiento de generación local, aplicable a aquellas comunas intensivas en generación eléctrica y a aquellas en las cuales se emplacen centrales cuya energía eléctrica generada, en su conjunto, sea mayor al 5% de la energía eléctrica generada en los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 200 MW y, por otra, el mecanismo de equidad tarifaria residencial, que beneficia a aquellas tarifas de suministros de usuarios residenciales, incluidos los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 1.500 kilowatts, que superen en un diez por ciento al promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, considerando una muestra representativa.

En particular, el mecanismo de reconocimiento de generación local antes mencionado, considera la aplicación de un descuento a la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución que las concesionarias de distribución traspasan a los suministros sometidos a regulación de precios para aquellas comunas que cumplan con una o ambas condiciones señaladas, mientras que el mecanismo de equidad tarifaria residencial considera un ajuste a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley.

De igual forma, el presente informe ha considerado lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 668 de la Comisión, de fecha 21 de noviembre de 2017, que tiene por conformado, a partir del 21 de noviembre de 2017, el Sistema Eléctrico Nacional, en adelante e indistintamente “SEN”, por interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande con el Sistema Interconectado Central, para todos los efectos legales.

Por último, con el fin de obtener una debida consistencia con la fijación de otros cargos, esta Comisión, ha estimado procedente utilizar en el presente proceso de fijación de precios de nudo promedio los sistemas de transmisión zonal establecidos en el Decreto Supremo N° 6T del Ministerio de Energía, de 2017, que fija valor anual por tramo de las instalaciones de transmisión zonal y dedicada utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios, sus tarifas y fórmulas de indexación para el bienio 2018-2019. Por consiguiente, se procedió a realizar una homologación entre dichos sistemas y los sistemas de subtransmisión contenidos en el Decreto Supremo N° 14 del Ministerio de Energía, de 2012. Lo anterior se efectuó en base a los datos disponibles a la fecha en relación a las combinaciones “comuna-sistema” de transmisión zonal, esto es, la información obtenida en respuesta a la carta CNE N° 467, de 02 de agosto de 2016, mediante la cual se solicitó información a las empresas eléctricas sobre clientes regulados, en el marco de la publicación de la Ley N° 20.928, y lo establecido en el Decreto Exento N° 163, del Ministerio de Energía, de 14 de mayo de 2014, que determinó líneas y subestaciones eléctricas de subtransmisión del Sistema Interconectado del Norte Grande y del Sistema Interconectado Central.

2. ANTECEDENTES

2.1 Licitaciones de Suministro

De acuerdo a 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	SAE 2006/01	CEC, Codiner, Coelcha, Coopelan, Cooprel, Copelec, Crell, Enelsa, Frontel, Luz Osorno, Saesa y Socoepa
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, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03	SIC 2013/03	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral,

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

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

2.2 Precio del Dólar Observado

Para los efectos del cálculo del Precio de Nudo Promedio, según lo establecido en el artículo 6° de la Resolución Exenta N° 703, la Comisión utilizó, como tipo de cambio, el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de abril a septiembre de 2018, publicados por el Banco Central (640,82 [\$/US\$]).

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

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

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

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

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

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

Finalmente, 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.

4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO (PNLP)

Para actualizar los PNLPL 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. A continuación, se detallan dichas fórmulas agrupadas según proceso.

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

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

4.1.1 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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PP_{Diesel}}{PP_{Diesel}_0} + a_2 \cdot \frac{PP_{Carbón}}{PP_{Carbón}_0} + a_3 \cdot \frac{PGNL}{PGNL_0} + a_4 \cdot \frac{CPI}{CPI_0} \right)$$
$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI}{CPI_0} \right)$$

4.1.2 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.

4.2 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.

4.2.1 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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{-6m}}{PGNL_{0_{-6m}}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0_{-6m}}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0_{-6m}}} \right)$$

4.2.2 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.

4.3 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.

4.3.1 Fórmula de indexación del PNELP

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

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

4.3.2 Fórmula de indexación del PNPLP

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

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

4.3.3 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

4.4 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.

4.4.1 Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{4m}}{PGNL_{0_{4m}}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{4m}}{CPI_{0_{4m}}} \right)$$

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

4.4.2 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].

PGNL_{0_4m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas en [US\$/MM BTU].

CPI_{4m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_{0_4m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

4.5 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.

4.5.1 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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_{0_6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{6m}}{Brent_{0_6m}} + a_3 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{0_6m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{6m}}{CPI_{0_6m}} \right)$$

4.5.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

Carbón_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.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.

4.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

4.6.1 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:

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

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

4.6.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

PGNL_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores

contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

PGNL_{0_6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/MM BTU].

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

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

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

$f_{PtoCompra0}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

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

$f_{PtoOferta0}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

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

$f_{PtoCompra0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

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

$f_{PtoOferta0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

4.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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

4.7.1 Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_{0_6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_{0_6m}} + a_3 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_{0_6m}} + a_4 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_{0_6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E}}{\frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E}} \right)$$

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

4.7.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio

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

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.

4.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

4.8.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

4.8.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

- CPI_6m:** Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI_{0-6m}:** Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
- Carbón_6m:** Precio de paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

Carbón _{0_6m} :	Promedio de los valores mensuales del Carbón Zona Central, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
PGNL _{_6m} :	Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.
PGNL _{0_6m} :	Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
$f_{PtoCompra}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{PtoCompra0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N°4T/13.
$f_{PtoOfert}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{PtoOfert@}^P$: 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:

$$RIAE = \left(\frac{R_contrato}{\text{Max}[R_total; I_total]} \right) \cdot \left[\left(\frac{\text{Emisión_CO2}}{2 \cdot \text{Consumo}} \right) \cdot (\text{Imp_CO2} - \text{Imp_CO2o}) + \left(\frac{\sum_{j=1}^{NC} \text{CDC}_j \cdot \text{Pob}_j}{10} \right) \cdot \left[\left(\frac{\text{Emisión_MP}}{2 \cdot \text{Consumo}} \right) \cdot (\text{CSCpc_MP} - \text{CSCpc_MPo}) + \left(\frac{\text{Emisión_NOX}}{2 \cdot \text{Consumo}} \right) \cdot (\text{CSCpc_NOX} - \text{CSCpc_NOXo}) + \left(\frac{\text{Emisión_SO2}}{2 \cdot \text{Consumo}} \right) \cdot (\text{CSCpc_SO2} - \text{CSCpc_SO2o}) \right] \right]$$

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

Donde:

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

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

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

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

Consumo: Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.

Imp_CO2: 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_CO2o: 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.

CDCj: Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna "j".

- NC: Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.
- Pobj: Población de la comuna "j".
- Emisión_MP: Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- Emisión_NOX: Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- Emisión_SO₂: Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO₂) 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_MP₀: 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_NOX₀: 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.

4.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02

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

4.9.1 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:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{o-6m}} \right)$$

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

4.9.2 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.

CPIo_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.

4.10 Actualización de los PNLP

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

Asimismo, los artículos recién citados disponen que los PNLP, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo a 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.

Los PNLP han sido reajustados, de acuerdo a sus fórmulas de indexación, al 1° de octubre de 2018, con motivo de la de fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto N° 12T del Ministerio de Energía, de fecha 24 de agosto de 2018, en adelante “Decreto N° 12T/2018”.

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

Para la modelación de los contratos de suministro que dan origen a los Precios de Nudo Promedio traspasables a cliente regulado, se han utilizado los índices de acuerdo a lo establecido en las respectivas fórmulas de indexación presentadas en los números 4.1 a 4.9.

Tabla 2: Valores de índices actualizados²

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			252,0060	598,9000	138,0700	252,0060		
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			252,0060	138,0700	2,9400	252,0060		
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				252,0060	138,0700	252,0060			
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			252,0060	138,0700	2,9400	252,0060		
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				252,0060	138,0700	252,0060			
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI				252,0060	138,0700	252,0060			
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			252,0060	138,0700	2,9400	252,0060		
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				252,0060	138,0700	252,0060			
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			252,0060	138,0700	2,9400	252,0060		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			252,0060	138,0700	2,9400	252,0060		
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			252,0060	138,0700	2,9400	252,0060		
SAE 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI			252,0060	598,9000	138,0700	252,0060		
SAE 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			252,0060	138,0700	2,9400	252,0060		
SAE 2006/01	COLBÚN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI			252,0060	598,9000	138,0700	252,0060		
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN					252,0060	138,0700				
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN					252,0060	138,0700				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB1	CPI_6m	CPI_6m					250,7790	250,7790				
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				250,7790	2,7600	250,7790			
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m					250,7790	250,7790				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m					250,7790	250,7790				
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				250,7790	2,7600	250,7790			
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m					250,7790	250,7790				
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m					249,5260	249,5260				
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					249,5260	249,5260				
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m					249,5260	249,5260				
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m					249,5260	249,5260				
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					249,5260	249,5260				
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					249,5260	249,5260				
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					249,5260	249,5260				
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					249,5260	249,5260				
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					249,5260	249,5260				
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m					250,7790	250,7790				

² Cabe señalar que en virtud de las adjudicaciones realizadas en el proceso licitatorio SIC 2013/03-2° llamado, se considera que el contrato correspondiente a la empresa generadora Campanario con CGE Distribución, se encuentra cubierto a partir del año 2018 mediante la adjudicación del Bloque de Suministro N°3 de dicha licitación.

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual indices							
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				250,7790	127,3100	71,3400	250,7790		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				250,7790	127,3100	71,3400	250,7790		
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				250,7790	127,3100	71,3400	250,7790		
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				250,7790	127,3100	71,3400	250,7790		
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m					251,5320	2,8200	251,5320			
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m			250,7790	127,3100	71,3400	2,7600	250,7790	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	ERN-1	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	CHUNGUNGO	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	ERN-1	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	C. EL MORADO	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	SPV P4	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	ERN-1	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
SIC 2013/03-2	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE		250,7790	250,7790				0,0000
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				

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	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
SIC 2013/03-2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m				250,7790	250,7790	127,3100	2,7600		
SIC 2013/03-2	Acciona	BS3	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
SIC 2013/03-2	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
SIC 2013/03-2	CAREN	BS3	CPI_6m	CPI_6m						250,7790	250,7790				
SIC 2013/03-2	El Campesino	BS4	CPI_6m			GNL_6m				250,7790	250,7790		2,7600		
SIC 2013/03-2	Abengoa	BS4	CPI_6m							250,7790	250,7790				
SIC 2013/03-2	Norvind	BS4	CPI_6m							250,7790	250,7790				

4.12 Precios de Nudo de Largo Plazo en Puntos de Oferta actualizados

A continuación, se presentan los Precios de Nudo de Largo Plazo de los contratos de suministro licitados actualizados en los respectivos Puntos de Oferta, según la correspondiente aplicación de sus fórmulas de indexación.

De conformidad a lo dispuesto en el artículo 18° de la Resolución Exenta N° 703, el presente informe técnico determina el correspondiente Ajuste por Armonización Tarifaria, en adelante e indistintamente “AAT”, para cada contrato de suministro eléctrico de las concesionarias de distribución.

La disposición recién citada señala que, para cada período tarifario de la fijación de precios de nudo promedio, el AAT de un contrato de suministro se calculará a partir de la suma de las Diferencias por Compras del respectivo contrato de suministro para una ventana de tiempo de 6 meses, correspondiente al mismo semestre del año anterior al de la vigencia de las tarifas del precio de nudo promedio respectivo y, considerando todos los sistemas de transmisión zonal desde los que se abastece el contrato, dividida por la previsión de demanda, en los Puntos de Compra, que será abastecida por el correspondiente contrato de suministro para el período semestral de vigencia de las tarifas de precio de nudo promedio asociado al presente informe.

A efectos de la aplicación del cálculo descrito en el párrafo anterior, el artículo 16° de la Resolución Exenta N° 703 define Puntos de Compra como aquellas barras o nudos del sistema eléctrico en los cuales las concesionarias de distribución efectuarán las respectivas compras de energía y potencia al o los suministradores, de conformidad a los correspondientes contratos de suministro destinados a abastecer a sus clientes sujetos a regulación de precios. Los Puntos de Compra corresponden a las barras o nudos contenidos en el Decreto de Precios de Nudo de Corto Plazo vigente al momento de la facturación, desde los cuales se abastece la respectiva concesionaria de distribución, de acuerdo a los factores de referenciación definidos semestralmente por el Coordinador, conforme a lo dispuesto en el artículo

23° de la Resolución Exenta N° 703 ya citada. Asimismo, los Puntos de Retiro están definidos como aquellas barras o nudos de un sistema eléctrico, considerados por el Coordinador, para efectos de las transferencias económicas resultantes del balance de inyecciones y retiros, y que correspondan a un punto de ingreso a las redes de distribución de las concesionarias de distribución.

Por su parte, el artículo 17° de la referida resolución señala que, las Diferencias por Compras serán calculadas, mensualmente, por el Coordinador y corresponderán a la suma, sobre todas las horas del mes correspondiente, de las diferencias entre los retiros físicos de energía del respectivo contrato de suministro de cada hora valorizados a los costos marginales en los correspondientes Puntos de Retiro asociados al respectivo sistema de transmisión zonal, y las compras de energía en los Puntos de Compra en la señalada hora asociadas a dichos retiros, valorizadas a los costos marginales de los correspondientes Puntos de Compra.

En virtud de lo establecido en el mismo artículo 17°, las Diferencias por Compras serán determinadas en moneda nacional del respectivo mes, utilizando para ello el mismo tipo de cambio empleado por el Coordinador para las transferencias económicas de energía del respectivo mes. Asimismo, en la determinación del AAT, las Diferencias por Compras han sido previamente ajustadas a una misma base monetaria, actualizando los valores determinados por el Coordinador conforme a las variaciones del Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas, correspondiente al mes de septiembre del 2018.

Según lo dispuesto en el artículo 21° de la Resolución Exenta N° 703, los suministradores de los contratos de suministro deberán incluir en sus facturas de energía a las correspondientes concesionarias de distribución, el producto entre el AAT establecido en el decreto tarifario vigente que fije los precios de nudo promedio y los volúmenes de energía de la respectiva factura.

En base a lo señalado precedentemente, y considerando la información publicada por el Coordinador en su sitio web, que comprende las Diferencias por Compras correspondientes al período enero a junio del año 2018, esta Comisión ha calculado los AAT que se contienen en la Tabla siguiente.

Tabla 3: Precios de Nudo de Largo Plazo Vigentes³

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Coelcha	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Coelcha	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Coelcha	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Coelcha	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Coelcha	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	Coelcha	83,912	8,926	0,9218	54,694	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	Coelcha	85,495	8,926	0,0000	54,787	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	Coelcha	58,899	8,926	0,9218	38,665	5.719,783
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Coelcha	117,225	9,446	1,0446	76,165	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Coelcha	137,650	9,446	1,0446	89,253	6.053,180
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Coelcha	119,265	9,496	0,9213	77,349	6.085,281
SIC 2013/03_2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,145	9,400	0,5318	75,601	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	115,960	9,400	0,5318	74,841	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS1B	Chungungo S.A.	Coelcha	93,813	9,400	1,2076	61,325	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,145	9,400	1,2076	76,277	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	126,387	9,400	1,2076	82,199	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	122,879	9,400	1,2076	79,951	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS1B	SPV P4 S.A.	Coelcha	103,584	9,400	1,2076	67,587	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,145	9,400	1,2249	76,294	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	126,387	9,400	1,2249	82,216	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS2A	San Juan SpA.	Coelcha	106,091	9,400	0,5318	68,517	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS2B	Pelumpén S.A.	Coelcha	89,596	9,400	1,2076	58,623	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Coelcha	84,202	9,400	1,2076	55,166	6.023,739

³ Para efectos de esta tabla, se han considerado las empresas que resultaron adjudicadas en las respectivas licitaciones, sin perjuicio de las posteriores cesiones de contratos y cambios en la persona del suministrador.

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2C	San Juan SpA.	Coelcha	106,091	9,400	1,2249	69,21	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	ACCIONA	Coelcha	101,674	9,400	0,4172	65,572	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	E-CL	Coelcha	112,505	9,400	0,4172	72,513	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	115,270	9,400	0,4172	74,285	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	San Juan SpA.	Coelcha	108,805	9,400	0,4172	70,142	6.023,739
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	CEC	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	CGED	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGED	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGED	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Chilquinta	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Codiner	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Conafe	83,902	8,842	1,2697	55,036	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	102,601	8,842	1,2697	67,018	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	89,908	8,842	1,2697	58,884	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Coopelan	83,902	8,842	5,9808	59,747	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	102,601	8,842	5,9808	71,729	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	89,908	8,842	5,9808	63,595	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Cooprel	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Copelec	83,902	8,842	2,5993	56,365	5.666,096

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	102,601	8,842	2,5993	68,348	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	89,908	8,842	2,5993	60,214	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Crell	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Edecsa	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	EEPA	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Elecda	83,902	8,842	1,4582	55,224	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	102,601	8,842	1,4450	67,193	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	89,908	8,842	1,4575	59,072	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	ELIQSA	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	EMELARI	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	EMELAT	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Emelca	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Frontel	83,902	8,842	1,2039	54,97	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	102,601	8,842	1,2039	66,952	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	89,908	8,842	1,2039	58,819	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Litoral	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	83,902	8,842	-0,1970	53,569	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	102,601	8,842	-0,1970	65,551	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	89,908	8,842	-0,1970	57,418	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Luzlinares	83,902	8,842	0,0245	53,79	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	102,601	8,842	0,0245	65,773	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	89,908	8,842	0,0245	57,639	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Luzparral	83,902	8,842	0,5832	54,349	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	102,601	8,842	0,5830	66,331	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	89,908	8,842	0,5836	58,198	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Saesa	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	Socoepa	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	CEC	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	CEC	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	CEC	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	CGED	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	CGED	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	CGED	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Chilquinta	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Chilquinta	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Chilquinta	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Codiner	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Codiner	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Codiner	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Conafe	83,902	8,842	0,8966	54,663	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Conafe	68,593	8,842	0,8966	44,852	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Conafe	71,547	8,842	0,8966	46,746	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Coopelan	83,902	8,842	19,0804	72,846	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Coopelan	68,593	8,842	19,0804	63,036	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Coopelan	71,547	8,842	19,0804	64,929	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Cooprel	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Cooprel	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Cooprel	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Copelec	83,902	8,842	6,1115	59,877	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Copelec	68,593	8,842	6,1115	50,067	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Copelec	71,547	8,842	6,1115	51,961	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Crell	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Crell	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Crell	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Edecsa	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Edecsa	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Edecsa	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	EEPA	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	EEPA	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	EEPA	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Elecda	83,902	8,842	-0,8521	52,914	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Elecda	68,593	8,842	-0,8520	43,104	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Elecda	71,547	8,842	-0,8520	44,997	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	ELIQSA	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	ELIQSA	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	ELIQSA	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	EMELARI	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	EMELARI	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	EMELARI	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	EMELAT	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	EMELAT	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	EMELAT	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Emelca	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Emelca	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Emelca	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Enel Distribución	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Frontel	83,902	8,842	2,8771	56,643	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Frontel	68,593	8,842	2,8771	46,833	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Frontel	71,547	8,842	2,8771	48,726	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Litoral	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Litoral	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Litoral	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	83,902	8,842	0,7587	54,525	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	68,593	8,842	0,7587	44,715	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Luz Osorno	71,547	8,842	0,7587	46,608	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Luzlinares	83,902	8,842	0,5455	54,312	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Luzlinares	68,593	8,842	0,5455	44,501	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Luzlinares	71,547	8,842	0,5455	46,395	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Luzparral	83,902	8,842	1,1753	54,941	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Luzparral	68,593	8,842	1,1753	45,131	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Luzparral	71,547	8,842	1,1753	47,024	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Saesa	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Saesa	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Saesa	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	Socoepa	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	Socoepa	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096
2015/02	BS4B	SCB II SpA	Socoepa	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	CEC	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	CGED	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGED	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGED	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Chilquinta	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Codiner	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Conafe	83,902	8,842	2,1077	55,874	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	102,601	8,842	2,1076	67,856	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	100,485	8,842	2,1077	66,501	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Coopelan	83,902	8,842	18,5807	72,347	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	102,601	8,842	18,5807	84,329	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	100,485	8,842	18,5807	82,974	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Cooprel	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Copelec	83,902	8,842	6,4147	60,181	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	102,601	8,842	6,4146	72,163	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	100,485	8,842	6,4146	70,807	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Crell	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa	Crell	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
		Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.						
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Edecsa	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	EEPA	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Elecda	83,902	8,842	1,2953	55,061	5.666,096
2015/02	BS4C	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	102,601	8,842	1,2905	67,039	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	100,485	8,842	1,2978	65,691	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	ELIQSA	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	EMELARI	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	EMELAT	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Emelca	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Frontel	83,902	8,842	4,0328	57,799	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	102,601	8,842	4,0328	69,781	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	100,485	8,842	4,0328	68,426	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Litoral	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	83,902	8,842	0,7924	54,558	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	102,601	8,842	0,7924	66,541	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	100,485	8,842	0,7924	65,185	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Luzlinares	83,902	8,842	0,4165	54,183	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	102,601	8,842	0,4166	66,165	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	100,485	8,842	0,4166	64,809	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Luzparral	83,902	8,842	1,3415	55,107	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	102,601	8,842	1,3414	67,09	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	100,485	8,842	1,3396	65,732	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Saesa	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	Socoepa	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
2015/02 (Elecda)	BS4A	Aela Generación S.A.	Elecda	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02 (Elecda)	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02 (Elecda)	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	89,908	8,842	0,0000	57,615	5.666,096
2015/02 (Elecda)	BS4B	Aela Generación S.A.	Elecda	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02 (Elecda)	BS4B	Amunche Solar SpA	Elecda	68,593	8,842	0,0000	43,956	5.666,096

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02 (Elecda)	BS4B	SCB II SpA	Elecda	71,547	8,842	0,0000	45,849	5.666,096
2015/02 (Elecda)	BS4C	Aela Generación S.A.	Elecda	83,902	8,842	0,0000	53,766	5.666,096
2015/02 (Elecda)	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	102,601	8,842	0,0000	65,748	5.666,096
2015/02 (Elecda)	BS4C	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	Elecda	100,485	8,842	0,0000	64,393	5.666,096
CGED 2006/01	BB1	COLBÚN	CGED	87,870	8,926	0,0000	56,309	5.719,783
CGED 2006/01	BB1	ENDESA	CGED	64,315	8,926	0,0000	41,214	5.719,783
CGED 2008/01	BS1	CAMPANARIO	CGED	119,998	9,634	0,0000	76,897	6.173,751
CGED 2008/01	BS1	COLBÚN	CGED	143,128	9,634	0,0000	91,719	6.173,751
CGED 2008/01	BS1	M. REDONDO	CGED	127,265	9,634	0,0000	81,554	6.173,751
CGED 2008/01	BS2	ENDESA	CGED	117,475	9,634	0,0000	75,281	6.173,751
CGED 2008/01-2	BS1	D. ALMAGRO	CGED	117,186	9,634	0,0000	75,095	6.173,751
CGED 2008/01-2	BS1	ENDESA	CGED	115,460	9,634	0,0000	73,989	6.173,751
CGED 2008/01-2	BS1	M. REDONDO	CGED	106,880	9,634	0,0000	68,491	6.173,751
CGED 2008/01-2	BS1	PUNTILLA	CGED	120,931	9,634	0,0000	77,495	6.173,751
CHL 2006/01	BB1	AES GENER	EEPA	93,447	8,858	0,7965	60,679	5.676,517
CHL 2006/01	BB1	ENDESA	EEPA	63,597	8,858	0,7964	41,551	5.676,517
CHL 2006/01	BB1	GUACOLDA	EEPA	86,930	8,858	0,7965	56,503	5.676,517
CHL 2006/01	BB1	AES GENER	Enel Distribución	93,447	8,858	0,0000	59,883	5.676,517
CHL 2006/01	BB1	ENDESA	Enel Distribución	63,597	8,858	0,0000	40,754	5.676,517
CHL 2006/01	BB1	GUACOLDA	Enel Distribución	86,930	8,858	0,0000	55,706	5.676,517
CHL 2006/01	BB2	AES GENER	EEPA	92,931	8,858	0,7965	60,348	5.676,517
CHL 2006/01	BB2	ENDESA	EEPA	63,946	8,858	0,7965	41,774	5.676,517
CHL 2006/01	BB2	AES GENER	Enel Distribución	92,931	8,858	0,0000	59,552	5.676,517
CHL 2006/01	BB2	ENDESA	Enel Distribución	63,946	8,858	0,0000	40,978	5.676,517
CHL 2006/02	BB1	COLBÚN	EEPA	71,100	8,796	0,7964	46,359	5.636,349
CHL 2006/02	BB1	ENDESA	EEPA	58,718	8,796	0,7965	38,424	5.636,349
CHL 2006/02	BB1	COLBÚN	Enel Distribución	71,100	8,796	0,0000	45,562	5.636,349
CHL 2006/02	BB1	ENDESA	Enel Distribución	58,718	8,796	0,0000	37,628	5.636,349
CHL 2006/02	BB2	COLBÚN	EEPA	70,687	8,796	0,7964	46,094	5.636,349
CHL 2006/02	BB2	COLBÚN	Enel Distribución	70,687	8,796	0,0000	45,298	5.636,349
CHL 2006/02	BB3	COLBÚN	EEPA	70,311	8,796	0,7964	45,853	5.636,349
CHL 2006/02	BB3	ENDESA	EEPA	58,718	8,796	0,7964	38,424	5.636,349

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHL 2006/02	BB3	COLBÚN	Enel Distribución	70,311	8,796	0,0000	45,057	5.636,349
CHL 2006/02	BB3	ENDESA	Enel Distribución	58,718	8,796	0,0000	37,628	5.636,349
CHL 2006/02-2	BB1	AES GENER	EEPA	79,836	8,796	0,7965	51,957	5.636,349
CHL 2006/02-2	BB1	AES GENER	Enel Distribución	79,836	8,796	0,0000	51,16	5.636,349
CHL 2010/01	BS1	ENDESA	Enel Distribución	99,305	10,362	0,0000	63,637	6.639,886
CHQ 2006/01	BB1	AES GENER	Chilquinta	93,258	8,926	0,7846	60,546	5.719,783
CHQ 2006/01	BB1	ENDESA	Chilquinta	63,903	8,926	0,7846	41,735	5.719,783
CHQ 2006/01	BB1	AES GENER	EDECSA	93,258	8,926	6,3524	66,114	5.719,783
CHQ 2006/01	BB1	ENDESA	EDECSA	63,903	8,926	6,3524	47,303	5.719,783
CHQ 2006/01	BB1	AES GENER	Litoral	93,258	8,926	5,2809	65,042	5.719,783
CHQ 2006/01	BB1	ENDESA	Litoral	63,903	8,926	5,2809	46,231	5.719,783
CHQ 2006/01	BB1	AES GENER	LuzLinares	93,258	8,926	1,2885	61,05	5.719,783
CHQ 2006/01	BB1	ENDESA	LuzLinares	63,903	8,926	1,2885	42,239	5.719,783
CHQ 2006/01	BB1	AES GENER	LuzParral	93,258	8,926	3,0169	62,779	5.719,783
CHQ 2006/01	BB1	ENDESA	LuzParral	63,903	8,926	3,0169	43,967	5.719,783
CHQ 2006/01	BB2	ENDESA	Chilquinta	62,803	8,926	0,7842	41,029	5.719,783
CHQ 2006/01	BB2	ENDESA	EDECSA	62,803	8,926	6,3203	46,565	5.719,783
CHQ 2006/01	BB2	ENDESA	Litoral	62,803	8,926	4,9823	45,227	5.719,783
CHQ 2006/01	BB2	ENDESA	LuzLinares	62,803	8,926	1,2829	41,528	5.719,783
CHQ 2006/01	BB2	ENDESA	LuzParral	62,803	8,926	3,1447	43,39	5.719,783
CHQ 2008/01	BS1	AES GENER	Chilquinta	101,825	9,634	0,7744	66,026	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	ENDESA	Chilquinta	117,821	9,634	0,7748	76,277	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	AES GENER	EDECSA	101,825	9,634	5,5937	70,845	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	ENDESA	EDECSA	117,821	9,634	5,6057	81,108	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	AES GENER	EMELCA	101,825	9,634	6,2216	71,473	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	ENDESA	EMELCA	117,821	9,634	6,2521	81,754	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	AES GENER	Litoral	101,825	9,634	4,9899	70,241	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	ENDESA	Litoral	117,821	9,634	5,0181	80,52	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	AES GENER	LuzLinares	101,825	9,634	0,8003	66,052	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	ENDESA	LuzLinares	117,821	9,634	0,8019	76,304	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	AES GENER	LuzParral	101,825	9,634	3,8235	69,075	6.173,751
CHQ 2008/01	BS1	ENDESA	LuzParral	117,821	9,634	3,8324	79,334	6.173,751
CHQ 2010/01	BS4	ENDESA	Chilquinta	99,360	10,362	0,7039	64,376	6.639,886

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHQ 2010/01	BS4	PANGUIPULLI	Chilquinta	102,111	10,362	0,7039	66,139	6.639,886
CHQ 2010/01	BS4	PUYEHUE	Chilquinta	100,390	10,362	0,7039	65,036	6.639,886
CHQ 2010/01	BS4	ENDESA	Litoral	99,360	10,362	4,5465	68,218	6.639,886
CHQ 2010/01	BS4	PANGUIPULLI	Litoral	102,111	10,362	4,5465	69,981	6.639,886
CHQ 2010/01	BS4	PUYEHUE	Litoral	100,390	10,362	4,5458	68,878	6.639,886
CHQ 2010/01	BS5	ENDESA	Chilquinta	98,268	10,362	0,7039	63,676	6.639,886
CHQ 2010/01	BS5	PANGUIPULLI	Chilquinta	102,111	10,362	0,7039	66,139	6.639,886
CHQ 2010/01	BS5	PUYEHUE	Chilquinta	99,817	10,362	0,7743	64,739	6.639,886
CHQ 2010/01	BS5	ENDESA	Litoral	98,268	10,362	4,5462	67,518	6.639,886
CHQ 2010/01	BS5	PANGUIPULLI	Litoral	102,111	10,362	4,5462	69,981	6.639,886
CHQ 2010/01	BS5	PUYEHUE	Litoral	99,817	10,362	5,0008	68,965	6.639,886
CHQ 2010/01	BS6	ENDESA	Chilquinta	97,722	10,362	0,7039	63,326	6.639,886
CHQ 2010/01	BS6	PANGUIPULLI	Chilquinta	100,964	10,362	0,7039	65,404	6.639,886
CHQ 2010/01	BS6	ENDESA	Litoral	97,722	10,362	4,5462	67,168	6.639,886
CHQ 2010/01	BS6	PANGUIPULLI	Litoral	100,964	10,362	4,5454	69,245	6.639,886
EMEL-SIC 2006/01	BB1	ENDESA	CGED	69,568	8,926	8,3889	52,969	5.719,783
EMEL-SIC 2006/01	BB1	ENDESA	Elecda	69,568	8,926	0,1500	44,73	5.719,783
EMEL-SIC 2006/01	BB1	ENDESA	Emelat	69,568	8,926	0,0895	44,67	5.719,783
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	ENDESA	CGED	69,568	8,926	0,0000	44,58	5.719,783
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	ENDESA	CGED	69,568	8,926	0,0000	44,58	5.719,783
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	AES GENER	Elecda	119,838	8,926	0,0000	76,794	5.719,783
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	AES GENER	Emelat	119,838	8,926	0,0000	76,794	5.719,783
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	AES GENER	CGED	106,701	8,926	4,1425	72,519	5.719,783
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	AES GENER	CGED	106,701	8,926	0,0000	68,376	5.719,783
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	AES GENER	CGED	106,701	8,926	0,0000	68,376	5.719,783
EMEL-SING 2008/01	BS1	E-CL	Eliqsa	82,953	10,074	0,0638	53,222	6.455,684
EMEL-SING 2008/01	BS1	E-CL	Emelari	82,953	10,074	1,2315	54,389	6.455,684
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	E-CL	Elecda	82,953	10,074	0,0000	53,158	6.455,684
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	CEC	83,912	8,926	1,3423	55,115	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	CEC	58,899	8,926	1,3423	39,086	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	Codiner	83,912	8,926	1,9532	55,726	5.719,783

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	Codiner	58,899	8,926	1,9532	39,697	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	Coopelan	83,912	8,926	1,4529	55,225	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	Coopelan	58,899	8,926	1,4529	39,196	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	Cooprel	83,912	8,926	-0,6525	53,12	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	Cooprel	58,899	8,926	-0,6525	37,091	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	Copelec	83,912	8,926	3,0573	56,83	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	Copelec	58,899	8,926	3,0573	40,801	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	Crell	83,912	8,926	-0,2644	53,508	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	Crell	58,899	8,926	-0,2644	37,479	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	Frontel	83,912	8,926	2,5209	56,294	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	Frontel	58,899	8,926	2,5209	40,264	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	Luz Osorno	83,912	8,926	0,2071	53,98	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	Luz Osorno	58,899	8,926	0,2071	37,95	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	Saesa	83,912	8,926	0,3330	54,106	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	Saesa	58,899	8,926	0,3330	38,076	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	Socoepa	83,912	8,926	2,6992	56,472	5.719,783
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	Socoepa	58,899	8,926	2,6992	40,443	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	CEC	85,495	8,926	0,0000	54,787	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	Codiner	85,495	8,926	0,9003	55,687	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	Coopelan	85,495	8,926	1,0041	55,791	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	Cooprel	85,495	8,926	-0,7033	54,084	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	Copelec	85,495	8,926	0,0000	54,787	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	Crell	85,495	8,926	0,0000	54,787	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	Frontel	85,495	8,926	0,2892	55,076	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	Luz Osorno	85,495	8,926	0,1501	54,937	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	Saesa	85,495	8,926	0,0000	54,787	5.719,783
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	Socoepa	85,495	8,926	0,0000	54,787	5.719,783
SAE 2006/01 (Enelsa)	BB1	COLBÚN	Conafe	83,912	8,926	7,9647	61,737	5.719,783
SAE 2006/01 (Enelsa)	BB1	ENDESA	Conafe	58,899	8,926	7,9647	45,708	5.719,783
SAE 2006/01 (Enelsa)	BV1	COLBÚN	Conafe	85,495	8,926	0,0000	54,787	5.719,783
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	CEC	117,225	9,446	1,4333	76,553	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	CEC	137,650	9,446	1,4333	89,642	6.053,180

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	CGED	117,225	9,446	0,0000	75,12	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	CGED	137,650	9,446	0,0000	88,209	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Chilquinta	117,225	9,446	0,6325	75,753	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Chilquinta	137,650	9,446	0,6325	88,841	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Codiner	117,225	9,446	1,9738	77,094	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Codiner	137,650	9,446	1,9738	90,182	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Conafe	117,225	9,446	1,1008	76,221	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Conafe	137,650	9,446	1,1007	89,309	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Coopelan	117,225	9,446	1,7632	76,883	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Coopelan	137,650	9,446	1,7632	89,972	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Cooprel	117,225	9,446	-0,7623	74,358	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Cooprel	137,650	9,446	-0,7623	87,446	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Copelec	117,225	9,446	3,3775	78,498	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Copelec	137,650	9,446	3,3775	91,586	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Crell	117,225	9,446	-0,2890	74,831	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Crell	137,650	9,446	-0,2890	87,92	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	EDECSA	117,225	9,446	4,7634	79,883	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	EDECSA	137,650	9,446	4,7619	92,971	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	EEPA	117,225	9,446	0,1672	75,287	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	EEPA	137,650	9,446	0,1672	88,376	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Elecda	117,225	9,446	0,0995	75,22	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Elecda	137,650	9,446	0,0982	88,307	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	EMELAT	117,225	9,446	0,0977	75,218	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	EMELAT	137,650	9,446	0,0976	88,306	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	EMELCA	117,225	9,446	1,6883	76,808	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	EMELCA	137,650	9,446	3,7986	92,007	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Enel Distribución	117,225	9,446	0,0000	75,12	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Enel Distribución	137,650	9,446	0,0000	88,209	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Frontel	117,225	9,446	2,4815	77,602	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Frontel	137,650	9,446	2,4815	90,69	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Litoral	117,225	9,446	3,8611	78,981	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Litoral	137,650	9,446	3,8492	92,058	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Luz Osorno	117,225	9,446	0,3346	75,455	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Luz Osorno	137,650	9,446	0,3346	88,543	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	LuzLinares	117,225	9,446	0,7608	75,881	6.053,180

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	LuzLinares	137,650	9,446	0,7614	88,97	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	LuzParral	117,225	9,446	0,4166	75,537	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	LuzParral	137,650	9,446	0,3992	88,608	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Saesa	117,225	9,446	0,3699	75,49	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Saesa	137,650	9,446	0,3699	88,579	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	Socoepa	117,225	9,446	2,7437	77,864	6.053,180
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	Socoepa	137,650	9,446	2,7437	90,952	6.053,180
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	ENDESA	CGED	117,225	9,446	0,0000	75,12	6.053,180
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	PANGUIPULLI	CGED	137,650	9,446	0,0000	88,209	6.053,180
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	ENDESA	CGED	117,225	9,446	0,0000	75,12	6.053,180
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	PANGUIPULLI	CGED	137,650	9,446	0,0000	88,209	6.053,180
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	ENDESA	Conafe	117,225	9,446	0,0000	75,12	6.053,180
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	PANGUIPULLI	Conafe	137,650	9,446	0,0000	88,209	6.053,180
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	CEC	119,265	9,496	1,3417	77,769	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	CGED	119,265	9,496	0,0000	76,428	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Chilquinta	119,265	9,496	0,7038	77,132	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Codiner	119,265	9,496	1,8834	78,311	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Conafe	119,265	9,496	0,9222	77,35	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Coopelan	119,265	9,496	1,6084	78,036	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Cooprel	119,265	9,496	-0,7334	75,694	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Copelec	119,265	9,496	2,8995	79,327	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Crell	119,265	9,496	-0,2646	76,163	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	EDECSA	119,265	9,496	5,0987	81,526	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	EEPA	119,265	9,496	0,7964	77,224	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Elecda	119,265	9,496	0,0942	76,522	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	EMELAT	119,265	9,496	0,0927	76,52	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	EMELCA	119,265	9,496	2,5512	78,979	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Enel Distribución	119,265	9,496	0,0000	76,428	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Frontel	119,265	9,496	2,2514	78,679	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Litoral	119,265	9,496	4,5324	80,96	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Luz Osorno	119,265	9,496	0,2961	76,724	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	LuzLinares	119,265	9,496	0,7274	77,155	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	LuzParral	119,265	9,496	3,4538	79,881	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Saesa	119,265	9,496	0,3327	76,76	6.085,281
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	Socoepa	119,265	9,496	2,7942	79,222	6.085,281

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	ENDESA	CGED	119,265	9,496	0,0000	76,428	6.085,281
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	ENDESA	CGED	119,265	9,496	0,0000	76,428	6.085,281
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	ENDESA	Conafe	119,265	9,496	0,0000	76,428	6.085,281
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,145	9,400	1,0665	76,136	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	115,960	9,400	1,0665	75,376	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	115,960	9,400	0,0000	74,309	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	117,145	9,400	0,3973	75,466	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	115,960	9,400	0,4017	74,711	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	117,145	9,400	1,4094	76,479	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	115,960	9,400	1,4095	75,719	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,145	9,400	1,3355	76,405	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	115,960	9,400	1,3357	75,645	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	117,145	9,400	0,9699	76,039	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	115,960	9,400	0,9699	75,279	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	117,145	9,400	-1,2916	73,778	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	115,960	9,400	-1,2917	73,017	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	117,145	9,400	2,1086	77,178	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	115,960	9,400	2,1086	76,418	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	117,145	9,400	-0,6325	74,437	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	115,960	9,400	-0,6325	73,677	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,145	9,400	3,4662	78,535	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	115,960	9,400	3,5044	77,814	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	115,960	9,400	0,0000	74,309	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	117,145	9,400	0,4954	75,565	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	115,960	9,400	0,5057	74,815	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,145	9,400	0,2351	75,304	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	115,960	9,400	0,2349	74,544	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	115,960	9,400	0,0000	74,309	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	115,960	9,400	0,0000	74,309	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	117,145	9,400	0,3939	75,463	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	115,960	9,400	0,3939	74,703	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	117,145	9,400	3,4958	78,565	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	115,960	9,400	3,5345	77,844	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	117,145	9,400	-0,0482	75,021	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	115,960	9,400	-0,0482	74,261	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	117,145	9,400	0,0497	75,119	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	115,960	9,400	0,0503	74,359	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	117,145	9,400	0,9611	76,03	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	115,960	9,400	0,9717	75,281	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	117,145	9,400	0,0238	75,093	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	115,960	9,400	0,0238	74,333	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	117,145	9,400	2,4367	77,506	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	115,960	9,400	2,4367	76,746	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	CEC	93,813	9,400	1,6892	61,806	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,145	9,400	1,6892	76,758	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	126,387	9,400	1,6892	82,68	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	122,879	9,400	1,6892	80,432	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	CEC	103,584	9,400	1,6892	68,068	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	CGED	93,813	9,400	0,0000	60,117	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	CGED	122,879	9,400	0,0000	78,743	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	CGED	103,584	9,400	0,0000	66,379	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Chilquinta	93,813	9,400	0,5910	60,708	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	117,145	9,400	0,5917	75,661	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	126,387	9,400	0,5917	81,583	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	122,879	9,400	0,5917	79,335	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Chilquinta	103,584	9,400	0,5825	66,961	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Codiner	93,813	9,400	2,1992	62,316	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	117,145	9,400	2,1992	77,268	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	126,387	9,400	2,1992	83,19	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	122,879	9,400	2,1992	80,942	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Codiner	103,584	9,400	2,1992	68,578	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Conafe	93,813	9,400	0,7008	60,818	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,145	9,400	0,7009	75,77	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	126,387	9,400	0,7009	81,692	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	122,879	9,400	0,7008	79,444	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Conafe	103,584	9,400	0,7009	67,08	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Coopelan	93,813	9,400	2,3228	62,44	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	117,145	9,400	2,3228	77,392	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	126,387	9,400	2,3228	83,314	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	122,879	9,400	2,3228	81,066	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Coopelan	103,584	9,400	2,3228	68,702	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Cooprel	93,813	9,400	-0,5539	59,563	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	117,145	9,400	-0,5540	74,515	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	126,387	9,400	-0,5540	80,437	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	122,879	9,400	-0,5539	78,189	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Cooprel	103,584	9,400	-0,5538	65,825	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Copelec	93,813	9,400	3,6849	63,802	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	117,145	9,400	3,6849	78,754	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	126,387	9,400	3,6849	84,676	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	122,879	9,400	3,6849	82,428	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Copelec	103,584	9,400	3,6849	70,064	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Crell	93,813	9,400	-0,1214	59,996	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	117,145	9,400	-0,1214	74,948	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	126,387	9,400	-0,1214	80,87	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	122,879	9,400	-0,1214	78,622	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Crell	103,584	9,400	-0,1214	66,258	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	EDECSA	93,813	9,400	4,7177	64,835	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,145	9,400	4,7231	79,792	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	126,387	9,400	4,7231	85,714	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	122,879	9,400	4,7231	83,466	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	EDECSA	103,584	9,400	7,4939	73,873	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	EEPA	93,813	9,400	0,0000	60,117	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	122,879	9,400	0,0000	78,743	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	EEPA	103,584	9,400	0,0000	66,379	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Elecda	93,813	9,400	-0,2180	59,899	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	117,145	9,400	-0,2153	74,854	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	126,387	9,400	-0,2153	80,776	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	122,879	9,400	-0,2196	78,523	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Elecda	103,584	9,400	-0,2151	66,164	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	EMELAT	93,813	9,400	-0,0807	60,036	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,145	9,400	-0,0808	74,988	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	126,387	9,400	-0,0808	80,91	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	122,879	9,400	-0,0807	78,662	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	EMELAT	103,584	9,400	-0,0808	66,298	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	EMELCA	93,813	9,400	0,0000	60,117	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	122,879	9,400	0,0000	78,743	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	EMELCA	103,584	9,400	0,0000	66,379	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Enel Distribución	93,813	9,400	0,0000	60,117	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	122,879	9,400	0,0000	78,743	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	103,584	9,400	0,0000	66,379	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Frontel	93,813	9,400	1,5142	61,631	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	117,145	9,400	1,5142	76,583	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	126,387	9,400	1,5142	82,505	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	122,879	9,400	1,5142	80,257	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Frontel	103,584	9,400	1,5142	67,893	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Litoral	93,813	9,400	2,9951	63,112	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	117,145	9,400	2,9985	78,068	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	126,387	9,400	2,9985	83,99	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	122,879	9,400	2,9985	81,742	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Litoral	103,584	9,400	2,9161	69,295	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Luz Osorno	93,813	9,400	0,2968	60,414	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	117,145	9,400	0,2968	75,366	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	126,387	9,400	0,2968	81,288	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	122,879	9,400	0,2968	79,04	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	103,584	9,400	0,2968	66,676	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	LuzLinares	93,813	9,400	1,1177	61,235	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	117,145	9,400	1,1189	76,188	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	126,387	9,400	1,1189	82,11	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	122,879	9,400	1,1189	79,862	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	LuzLinares	103,584	9,400	1,1370	67,516	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	LuzParral	93,813	9,400	1,9560	62,073	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	117,145	9,400	1,9583	77,027	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	126,387	9,400	1,9583	82,949	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	122,879	9,400	1,9583	80,701	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	LuzParral	103,584	9,400	1,9563	68,335	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Saesa	93,813	9,400	0,2602	60,377	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	117,145	9,400	0,2602	75,329	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	126,387	9,400	0,2602	81,251	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	122,879	9,400	0,2602	79,003	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Saesa	103,584	9,400	0,2602	66,639	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Chungungo S.A.	Socoepa	93,813	9,400	2,7925	62,91	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	117,145	9,400	2,7928	77,862	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	126,387	9,400	2,7928	83,784	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	122,879	9,400	2,7924	81,536	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1B	SPV P4 S.A.	Socoepa	103,584	9,400	2,7926	69,172	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,145	9,400	1,2603	76,329	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	126,387	9,400	1,2603	82,251	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	117,145	9,400	0,7409	75,81	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	126,387	9,400	0,7492	81,74	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	117,145	9,400	2,1682	77,237	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	126,387	9,400	2,1682	83,159	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,145	9,400	1,6787	76,748	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	126,387	9,400	1,6776	82,669	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	117,145	9,400	2,3034	77,372	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	126,387	9,400	2,3034	83,294	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	117,145	9,400	-0,6417	74,427	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	126,387	9,400	-0,6418	80,349	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	117,145	9,400	3,9381	79,007	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	126,387	9,400	3,9380	84,929	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	117,145	9,400	-0,2784	74,791	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	126,387	9,400	-0,2784	80,713	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,145	9,400	4,8270	79,896	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	126,387	9,400	4,8803	85,871	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	117,145	9,400	0,3330	75,402	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	126,387	9,400	0,3330	81,324	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,145	9,400	0,3130	75,382	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	126,387	9,400	0,3143	81,305	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	117,145	9,400	0,9329	76,002	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	126,387	9,400	0,9329	81,924	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	117,145	9,400	5,6478	80,717	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	126,387	9,400	5,7104	86,701	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	117,145	9,400	0,1340	75,203	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	126,387	9,400	0,1340	81,125	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	117,145	9,400	0,8450	75,914	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	126,387	9,400	0,8544	81,846	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	117,145	9,400	2,2104	77,28	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	126,387	9,400	2,2348	83,226	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	117,145	9,400	0,1327	75,202	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	126,387	9,400	0,1327	81,124	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	117,145	9,400	3,0376	78,107	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	126,387	9,400	3,0370	84,028	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	CEC	106,091	9,400	1,0665	69,052	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	CGED	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Chilquinta	106,091	9,400	0,4009	68,386	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Codiner	106,091	9,400	1,4095	69,395	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Conafe	106,091	9,400	1,3356	69,321	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Coopelan	106,091	9,400	0,9699	68,955	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Cooprel	106,091	9,400	-1,2917	66,694	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Copelec	106,091	9,400	2,1086	70,094	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Crell	106,091	9,400	-0,6325	67,353	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Edecsa	106,091	9,400	3,4968	71,482	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	EEPA	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Elecda	106,091	9,400	0,5009	68,486	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Emelat	106,091	9,400	0,2349	68,22	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Emelca	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Enel Distribución	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Frontel	106,091	9,400	0,3939	68,379	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Litoral	106,091	9,400	3,5267	71,512	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Luz Osorno	106,091	9,400	-0,0482	67,937	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	LuzLinares	106,091	9,400	0,0502	68,035	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	LuzParral	106,091	9,400	0,9695	68,955	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Saesa	106,091	9,400	0,0238	68,009	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2A	San Juan SpA.	Socoepa	106,091	9,400	2,4368	70,422	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	CEC	89,596	9,400	1,6892	59,104	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	CEC	84,202	9,400	1,6892	55,647	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	CGED	89,596	9,400	0,0000	57,415	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	CGED	84,202	9,400	0,0000	53,958	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Chilquinta	89,596	9,400	0,5910	58,006	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	84,202	9,400	0,5912	54,549	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Codiner	89,596	9,400	2,1992	59,614	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Codiner	84,202	9,400	2,1992	56,157	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Conafe	89,596	9,400	0,4243	57,839	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Conafe	84,202	9,400	0,7009	54,659	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Coopelan	89,596	9,400	2,3228	59,738	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Coopelan	84,202	9,400	2,3228	56,281	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Cooprel	89,596	9,400	-0,5539	56,861	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Cooprel	84,202	9,400	-0,5539	53,404	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Copelec	89,596	9,400	3,6849	61,1	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Copelec	84,202	9,400	3,6849	57,643	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Crell	89,596	9,400	-0,1214	57,294	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Crell	84,202	9,400	-0,1214	53,837	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Edecsa	89,596	9,400	4,7177	62,133	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Edecsa	84,202	9,400	4,7308	58,689	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	EEPA	89,596	9,400	0,0000	57,415	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	EEPA	84,202	9,400	0,0000	53,958	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Elecda	89,596	9,400	-0,1321	57,283	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Elecda	84,202	9,400	-0,2181	53,74	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Emelat	89,596	9,400	-0,0488	57,366	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Emelat	84,202	9,400	-0,0807	53,877	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Emelca	89,596	9,400	0,0000	57,415	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Emelca	84,202	9,400	0,0000	53,958	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	89,596	9,400	0,0000	57,415	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	84,202	9,400	0,0000	53,958	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Frontel	89,596	9,400	1,5142	58,929	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Frontel	84,202	9,400	1,5142	55,472	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Litoral	89,596	9,400	2,9951	60,41	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Litoral	84,202	9,400	2,9889	56,947	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Luz Osorno	89,596	9,400	0,2968	57,712	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	84,202	9,400	0,2968	54,255	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	LuzLinares	89,596	9,400	1,1177	58,533	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	LuzLinares	84,202	9,400	1,1159	55,074	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	LuzParral	89,596	9,400	1,9560	59,371	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	LuzParral	84,202	9,400	1,9564	55,914	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Saesa	89,596	9,400	0,2602	57,675	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Saesa	84,202	9,400	0,2602	54,218	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Pelumpén S.A.	Socoepa	89,596	9,400	2,7925	60,208	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2B	Santiago Solar S.A.	Socoepa	84,202	9,400	2,7925	56,751	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	CEC	106,091	9,400	1,2603	69,246	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	CGED	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Chilquinta	106,091	9,400	0,7464	68,732	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Codiner	106,091	9,400	2,1682	70,153	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Conafe	106,091	9,400	1,6778	69,663	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Coopelan	106,091	9,400	2,3034	70,289	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Cooprel	106,091	9,400	-0,6417	67,344	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Copelec	106,091	9,400	3,9380	71,923	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Crell	106,091	9,400	-0,2784	67,707	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Edecsa	106,091	9,400	4,8625	72,848	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	EEPA	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Elecda	106,091	9,400	0,3391	68,324	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Emelat	106,091	9,400	0,3139	68,299	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Emelca	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Enel Distribución	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Frontel	106,091	9,400	0,9329	68,918	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Litoral	106,091	9,400	5,6894	73,675	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Luz Osorno	106,091	9,400	0,1340	68,119	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	LuzLinares	106,091	9,400	0,8513	68,837	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	LuzParral	106,091	9,400	2,2266	70,212	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Saesa	106,091	9,400	0,1327	68,118	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS2C	San Juan SpA.	Socoepa	106,091	9,400	3,0370	71,022	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	CEC	101,674	9,400	0,5705	65,725	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	CEC	112,505	9,400	0,5705	72,666	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	115,270	9,400	0,5705	74,438	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	CEC	108,805	9,400	0,5705	70,295	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	CGED	101,674	9,400	0,0000	65,155	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	CGED	112,505	9,400	0,0000	72,096	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	115,270	9,400	0,0000	73,867	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	CGED	108,805	9,400	0,0000	69,725	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	CHILQUINTA	101,674	9,400	0,2281	65,383	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	CHILQUINTA	112,505	9,400	0,2281	72,324	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	115,270	9,400	0,2280	74,095	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	CHILQUINTA	108,805	9,400	0,2280	69,953	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	CODINER	101,674	9,400	0,7884	65,943	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	CODINER	112,505	9,400	0,7884	72,884	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	115,270	9,400	0,7884	74,656	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	CODINER	108,805	9,400	0,7884	70,513	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	CONAFE	101,674	9,400	0,4415	65,596	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	CONAFE	112,505	9,400	0,4415	72,537	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	115,270	9,400	0,4414	74,309	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	CONAFE	108,805	9,400	0,4415	70,166	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	COPELAN	101,674	9,400	0,7909	65,946	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	COPELAN	112,505	9,400	0,7909	72,887	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELAN	115,270	9,400	0,7909	74,658	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	COPELAN	108,805	9,400	0,7909	70,515	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	COOPREL	101,674	9,400	-0,3046	64,85	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	COOPREL	112,505	9,400	-0,3046	71,791	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	115,270	9,400	-0,3046	73,563	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	COOPREL	108,805	9,400	-0,3046	69,42	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	COPELEC	101,674	9,400	1,3416	66,497	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	COPELEC	112,505	9,400	1,3416	73,437	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	115,270	9,400	1,3417	75,209	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	COPELEC	108,805	9,400	1,3416	71,066	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	CRELL	101,674	9,400	-0,1154	65,04	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	CRELL	112,505	9,400	-0,1154	71,98	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	115,270	9,400	-0,1154	73,752	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	CRELL	108,805	9,400	-0,1154	69,609	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	EDECSA	101,674	9,400	1,7387	66,894	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	EDECSA	112,505	9,400	1,7335	73,829	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	115,270	9,400	1,7380	75,605	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	EDECSA	108,805	9,400	1,7379	71,463	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	EEPA	101,674	9,400	0,0000	65,155	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	EEPA	112,505	9,400	0,0000	72,096	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	115,270	9,400	0,0000	73,867	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	EEPA	108,805	9,400	0,0000	69,725	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	ELECDA	101,674	9,400	0,0404	65,195	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	ELECDA	112,505	9,400	0,0403	72,136	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	115,270	9,400	0,0401	73,908	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	ELECDA	108,805	9,400	0,0404	69,765	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	EMELAT	101,674	9,400	0,0387	65,194	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	EMELAT	112,505	9,400	0,0387	72,134	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	115,270	9,400	0,0388	73,906	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	EMELAT	108,805	9,400	0,0387	69,763	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	EMELCA	101,674	9,400	0,0000	65,155	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	EMELCA	112,505	9,400	0,0000	72,096	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	115,270	9,400	0,0000	73,867	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	EMELCA	108,805	9,400	0,0000	69,725	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	Enel Distribución	101,674	9,400	0,0000	65,155	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	Enel Distribución	112,505	9,400	0,0000	72,096	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	115,270	9,400	0,0000	73,867	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	Enel Distribución	108,805	9,400	0,0000	69,725	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	FRONTEL	101,674	9,400	1,1364	66,291	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	FRONTEL	112,505	9,400	1,1364	73,232	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	115,270	9,400	1,1364	75,004	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	FRONTEL	108,805	9,400	1,1364	70,861	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	LITORAL	101,674	9,400	1,4848	66,64	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	LITORAL	112,505	9,400	1,4811	73,577	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	115,270	9,400	1,4841	75,352	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	LITORAL	108,805	9,400	1,4841	71,209	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	LUZ OSORNO	101,674	9,400	0,1531	65,308	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	LUZ OSORNO	112,505	9,400	0,1531	72,249	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	115,270	9,400	0,1531	74,02	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	108,805	9,400	0,1531	69,878	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	ACCIONA	LUZLINARES	101,674	9,400	0,2910	65,446	6.023,739
SIC 2013/03 2	BS3	E-CL	LUZLINARES	112,505	9,400	0,2909	72,387	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	115,270	9,400	0,2908	74,158	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	San Juan SpA.	LUZLINARES	108,805	9,400	0,2908	70,015	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	ACCIONA	LUZPARRAL	101,674	9,400	0,6788	65,834	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	E-CL	LUZPARRAL	112,505	9,400	0,6847	72,78	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	115,270	9,400	0,6785	74,546	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	San Juan SpA.	LUZPARRAL	108,805	9,400	0,6785	70,403	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	ACCIONA	SAESA	101,674	9,400	0,1667	65,322	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	E-CL	SAESA	112,505	9,400	0,1667	72,262	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	115,270	9,400	0,1667	74,034	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	San Juan SpA.	SAESA	108,805	9,400	0,1667	69,891	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	ACCIONA	SOCOEPA	101,674	9,400	1,1059	66,261	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	E-CL	SOCOEPA	112,505	9,400	1,1059	73,202	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPA	115,270	9,400	1,1059	74,973	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS3	San Juan SpA.	SOCOEPA	108,805	9,400	1,1059	70,831	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	115,960	9,400	0,0000	74,309	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	Chungungo S.A.	CGED	93,813	9,400	0,0000	60,117	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	CGED	122,879	9,400	0,0000	78,743	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	SPV P4 S.A.	CGED	103,584	9,400	0,0000	66,379	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	San Juan SpA.	CGED	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	Pelumpén S.A.	CGED	89,596	9,400	0,0000	57,415	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	Santiago Solar S.A.	CGED	84,202	9,400	0,0000	53,958	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	San Juan SpA.	CGED	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	ACCIONA	CGED	101,674	9,400	0,0000	65,155	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	E-CL	CGED	112,505	9,400	0,0000	72,096	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	115,270	9,400	0,0000	73,867	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	San Juan SpA.	CGED	108,805	9,400	0,0000	69,725	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	115,960	9,400	0,0000	74,309	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	Chungungo S.A.	CGED	93,813	9,400	0,0000	60,117	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	CGED	122,879	9,400	0,0000	78,743	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	SPV P4 S.A.	CGED	103,584	9,400	0,0000	66,379	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	San Juan SpA.	CGED	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	Pelumpén S.A.	CGED	89,596	9,400	0,0000	57,415	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	Santiago Solar S.A.	CGED	84,202	9,400	0,0000	53,958	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	San Juan SpA.	CGED	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	ACCIONA	CGED	101,674	9,400	0,0000	65,155	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	E-CL	CGED	112,505	9,400	0,0000	72,096	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	115,270	9,400	0,0000	73,867	6.023,739
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	San Juan SpA.	CGED	108,805	9,400	0,0000	69,725	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	115,960	9,400	0,0000	74,309	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	Chungungo S.A.	Conafe	93,813	9,400	0,0000	60,117	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	122,879	9,400	0,0000	78,743	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	SPV P4 S.A.	Conafe	103,584	9,400	0,0000	66,379	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,145	9,400	0,0000	75,069	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	126,387	9,400	0,0000	80,991	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	San Juan SpA.	Conafe	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	Pelumpén S.A.	Conafe	89,596	9,400	0,0000	57,415	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	Santiago Solar S.A.	Conafe	84,202	9,400	0,0000	53,958	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	San Juan SpA.	Conafe	106,091	9,400	0,0000	67,985	6.023,739
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	ACCIONA	CONAFE	101,674	9,400	0,0000	65,155	6.023,739
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	E-CL	CONAFE	112,505	9,400	0,0000	72,096	6.023,739
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	115,270	9,400	0,0000	73,867	6.023,739
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	San Juan SpA.	CONAFE	108,805	9,400	0,0000	69,725	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	Enel Distribución	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	EEPA	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	CGED	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	CONAFE	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	El Campesino	CGED	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	ELECDA	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	El Campesino	EMELAT	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	El Campesino	CGED	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	El Campesino	CGED	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	CHILQUINTA	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	LITORAL	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	EDECSA	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	LUZLINARES	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	LUZPARRAL	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	EMELCA	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	SAESA	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	FRONTEL	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	LUZ OSORNO	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	CEC	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	COELCHA	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	COPELAN	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	CODINER	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	SOCOPEPA	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	CRELL	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	COPELEC	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	El Campesino	COOPREL	99,858	9,400	0,0000	63,991	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	Enel Distribución	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	EEPA	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	CGED	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	CONAFE	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	Abengoa	CGED	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	ELECDA	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	EMELAT	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	Abengoa	CGED	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	Abengoa	CGED	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	CHILQUINTA	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	LITORAL	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	EDECSA	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	LUZLINARES	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	LUZPARRAL	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	EMELCA	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	SAESA	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	FRONTEL	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	LUZ OSORNO	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	CEC	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	COELCHA	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	COPELAN	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	CODINER	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	SOCOEPA	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	CRELL	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	COPELEC	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Abengoa	COOPREL	121,033	9,400	0,0000	77,56	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	Enel Distribución	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	EEPA	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	CGED	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	CONAFE	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	Norvind	CGED	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	ELECDA	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	EMELAT	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	Norvind	CGED	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	Norvind	CGED	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	CHILQUINTA	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	LITORAL	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	EDECSA	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	LUZLINARES	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	LUZPARRAL	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	EMELCA	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	SAESA	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	FRONTEL	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	LUZ OSORNO	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	CEC	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739

				Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	COELCHA	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	COPELAN	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	CODINER	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	SOCOPEPA	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	CRELL	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	COPELEC	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739
SIC 2013/03_2	BS4	Norvind	COOPREL	119,346	9,400	0,0000	76,48	6.023,739

Tal como se señaló anteriormente, el artículo 18° de la Resolución Exenta N° 703 establece que, para el cálculo del AAT de un contrato de suministro se deberá considerar la previsión de demanda, en los Puntos de Compra, que será abastecida por el correspondiente contrato de suministro para el período semestral de vigencia de las tarifas de precio de nudo promedio asociado al presente informe. Dado que los contratos de suministro que a continuación se individualizan no poseen una previsión de demanda asociada al período recién referido, en la presente fijación se han determinado las Diferencias por Compras que constituyen el monto que las concesionarias de distribución deberán pagar a sus respectivos suministradores, las que corresponden al período enero a junio del año 2017 y han sido ajustadas utilizando el mismo tipo de cambio empleado por el Coordinador para las transferencias económicas de energía del respectivo mes, y actualizadas conforme a las variaciones del Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas, correspondiente al mes de septiembre del 2018.

Tabla 4: Diferencias por compra

DISTRIBUIDORAS	CONTRATOS	Diferencias \$	Demanda
CGED	2015/02_BS4A_BB_CGE Distribución Aela Generación S.A.	15.470.868	-
CGED	2015/02_BS4A_BB_CGE Distribución Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.450.407	-
CGED	2015/02_BS4A_BB_CGE Distribución Ibereolica Cabo Leones I S.A.	7.251.807	-
CGED	SIC 2013/03_BS1_BV_CGE Distribución ENDESA	9.292.785	-
CGED	2015/02_BS4B_BB_CGE Distribución Aela Generación S.A.	65.018.204	-
CGED	2015/02_BS4B_BB_CGE Distribución Amunche Solar SpA	20.318.044	-
CGED	2015/02_BS4B_BB_CGE Distribución SCB II SpA	16.254.435	-
CGED	SIC 2013/03_2_BS2B_BB_CGE Distribución Polpaico S.A.	24.927.355	-
CGED	2015/02_BS4C_BB_CGE Distribución Aela Generación S.A.	35.485.670	-

DISTRIBUIDORAS	CONTRATOS	Diferencias \$	Demanda
CGED	2015/02_BS4C_BB_CGE Distribución_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.326.578	-
CGED	2015/02_BS4C_BB_CGE Distribución Ibereolica Cabo Leones I S.A.	16.634.159	-
CODINER	2015/02_BS4A_BB_Codiner_Aela Generación S.A.	403.296	-
CODINER	2015/02_BS4A_BB_Codiner_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	37.810	-
CODINER	2015/02_BS4A_BB_Codiner_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	189.045	-
CODINER	2015/02_BS4B_BB_Codiner_Aela Generación S.A.	1.126.976	-
CODINER	2015/02_BS4B_BB_Codiner_Amunche Solar SpA	352.180	-
CODINER	2015/02_BS4B_BB_Codiner_SCB II SpA	281.744	-
CODINER	2015/02_BS4C_BB_Codiner_Aela Generación S.A.	558.975	-
CODINER	2015/02_BS4C_BB_Codiner_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	52.405	-
CODINER	2015/02_BS4C_BB_Codiner_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	262.019	-
COPELAN	SIC 2013/03_BS1_BV_Coopelan_ENDESA	246.068	-
COPELEC	SAE 2006/01_BV1_BV_Copelec_COLBÚN	7.104.221	-
COPELEC	SIC 2013/03_BS1_BV_Copelec_ENDESA	787.972	-
ELECDA	EMEL-SING 2008/01_BS1_BB_Elecda_E-CL	108.443.055	-
SOCOEPA	SAE 2006/01_BV1_BV_Socoepa_COLBÚN	1.425.721	-
CONAFE	SIC 2013/03_BS1_BV_Conafe_ENDESA	388.297	-
ELECDA	EMEL-SING 2008/01_BS1_BV_Elecda_E-CL	1.880.729	-
EMELAT	SIC 2013/03_BS1_BV_EMELAT_ENDESA	-12.716	-

Con todo, se hace presente que los correspondientes AAT o Diferencias por Compras establecidas en las tablas anteriores deberán ser transferidas a los suministradores a prorrata de sus contratos conforme a los montos de Cargos por Armonización Tarifaria, definidos más adelante, efectivamente facturados. Los AAT de los siguientes contratos han sido adicionados al contrato respectivo de las empresas CGED y Conafe, según corresponda.

Tabla 5: Diferencias por compra

DISTRIBUIDORAS	CONTRATOS	Diferencias \$	Demanda	AAT
CGED_EX_EMELECTRIC	EMEL-SIC 2006/01_BB1_ENDESA_CGE Distribución	952.494.030	214.144.860	4,448
CGED_EX_EMELECTRIC	EMEL-SIC 2006/01-2_BB_Sur_AES GENER_CGE Distribución	611.125.123	285.136.813	2,143
CGED_EX_EMETAL	EMEL-SIC 2006/01_BB1_ENDESA_CGE Distribución	87.819.851	22.283.900	3,941
CGED_EX_EMETAL	EMEL-SIC 2006/01-2_BB_Sur_AES GENER_CGE Distribución	59.710.022	29.867.150	1,999
CONAFE_EX_ENELSA	SAE 2006/01_BB1_COLBÚN_Conafe	46.381.530	11.646.801	3,982
CONAFE_EX_ENELSA	SAE 2006/01_BB1_ENDESA_Conafe	46.381.530	11.646.801	3,982

5. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo⁴, se utilizará el Informe Técnico de Precios de Nudo vigente. En particular, en este cálculo se han considerado los precios establecidos en el Decreto N° 12T/2018. Para la conversión de los Precios de Nudo de Corto Plazo a dólares, se utilizó el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de abril a septiembre de 2018, publicados por el Banco Central (640,82 [\$/US\$]). A continuación, se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 6: Precios de Nudo de Corto Plazo

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
Tarapacá 220	7,9502	65,638	5.094,63	42,062
Lagunas 220	8,0402	65,853	5.152,34	42,200
Crucero 220	7,7596	63,734	4.972,52	40,842
Encuentro 220	7,8376	63,957	5.022,50	40,985
Atacama 220	7,9027	64,347	5.064,23	41,235
Diego de Almagro 220	7,6465	60,607	4.900,02	38,838
Carrera Pinto 220	7,7250	60,924	4.950,34	39,041
Cardones 220	7,8494	61,271	5.030,04	39,264
Maitencillo 220	7,7211	60,206	4.947,84	38,581
Punta Colorada 220	7,8035	61,481	5.000,65	39,398
Pan de Azúcar 220	8,0911	61,481	5.184,97	39,398
Los Vilos 220	8,0251	57,834	5.142,63	37,061
Nogales 220	7,7740	60,482	4.981,72	38,758
Quillota 220	8,1432	61,129	5.218,35	39,173
Polpaico 220	8,0336	60,839	5.148,11	38,987
Lampa 220	8,1650	60,221	5.232,30	38,591
Cerro Navia 220	8,1355	61,364	5.213,37	39,323
Chena 220	8,1362	61,220	5.213,87	39,231
Candelaria 220	8,0647	59,235	5.168,04	37,959
Colbun 220	7,8416	57,804	5.025,06	37,042
Alto Jahuel 220	7,9613	60,299	5.101,78	38,641
Melipilla 220	8,1736	61,379	5.237,78	39,333

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

NUDO	POTENCIA	ENERGIA	POTENCIA	ENERGIA
	[US\$/kW/mes]	[US\$/MWh]	[\$/kW/mes]	[\$/kWh]
Rapel 220	8,1114	61,282	5.197,93	39,271
Itahue 220	7,7639	58,336	4.975,24	37,383
Ancoa 220	7,8813	58,717	5.050,47	37,627
Charrua 220	7,6496	57,088	4.902,01	36,583
Hualpén 220	7,7864	57,924	4.989,69	37,119
Temuco 220	7,6504	57,567	4.902,51	36,890
Los Ciruelos 220	7,2902	55,960	4.671,70	35,860
Valdivia 220	7,3116	56,063	4.685,41	35,926
Barro Blanco 220	6,8523	59,375	4.391,09	38,049
Puerto Montt 220	7,1319	60,279	4.570,24	38,628
Lagunillas 220	7,7219	57,501	4.948,34	36,848

6. 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.

6.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes

El procedimiento utilizado para determinar el PNEP y los ajustes o recargos correspondientes, 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 el punto de comparación.
3. Determinación del precio de energía promedio para el sistema eléctrico cuya capacidad instalada de generación sea superior a 200 megawatts en el punto de comparación.
4. Comparación de los precios de energía promedio referenciados, de cada distribuidora, determinados en el numeral 2) con el precio de energía promedio del sistema determinado en el numeral 3).
 - a. Si todas las empresas poseen un precio de energía promedio que no supera en más de 5% el precio de energía promedio del sistema, los PNEP de cada distribuidora corresponden a los respectivos precios de energía promedio calculados en el numeral 1) y no se efectúa ningún ajuste o recargo.
 - b. En caso contrario, se pasa a la siguiente etapa de cálculo de los ajustes y recargos.
5. Determinación de los ajustes correspondientes para aquellas empresas que superasen en más de 5% el precio de energía promedio del sistema en el punto de comparación. Para ello se considera que el precio promedio de las distribuidoras a las cuales se les aplica el ajuste, sea igual al límite del 5% sobre el precio promedio del sistema.
6. Con los valores de los ajustes obtenidos en el numeral precedente, se determina el valor del recargo que se aplica a las empresas que no poseen ajuste, las cuales absorben las diferencias producto de los ajustes a prorrata de sus respectivas proyecciones de energías a suministrar para el período de análisis, de forma tal que en el sistema se recaude los montos totales asociados a la aplicación de los precios de los contratos.

7. Referenciación al punto de comparación de los precios promedio obtenidos en el numeral 1) y de los ajustes y recargos obtenidos en los numerales 5) y 6).
8. Recálculo del precio de energía promedio del sistema en el punto de comparación.
9. Comparación de los precios de energía promedio de cada distribuidora y los ajustes y recargos según el numeral 7) con el precio promedio del sistema determinado en el numeral 8).
 - a. Si todas las empresas poseen una combinación de precio promedio más ajuste o recargo en el punto de comparación que no supera en más de 5% el precio promedio del sistema, los ajustes y recargos de cada empresa corresponden a los calculados en los numerales 5) y 6).
 - b. En caso contrario, se recalculan los ajustes y recargos volviendo al numeral 5), e incorporando dentro del conjunto de empresas que requieren ajuste a aquellas distribuidoras que no cumplieron con la condición indicada en la letra anterior. Se repite el procedimiento desde el numeral 5) hasta que ninguna combinación de precio promedio más recargo exceda en más de un 5% el precio promedio del sistema para cada empresa.

Tanto los precios como los ajustes y recargos, son calculados en los respectivos Puntos de Suministro de cada empresa, y luego referidos al punto de comparación utilizando los factores de modulación establecidos en el Informe Técnico Definitivo de Precios de Nudo asociado al decreto mencionado en el número 5 del presente informe.

6.2 Precios de Nudo de Potencia Promedio

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

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

6.3 Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria

6.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio

La comparación de precios detallada en el punto número 6.1 se realiza, para el SEN, en la barra Polpaico 220kV. En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada empresa distribuidora.

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

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR* _{base en} Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
1	Emelari	84,708	-11,36%
2	Eliqsa	84,893	-11,16%
20	COOPERSOL	66,860	-30,03%
3	Elecda	86,245	-9,75%
4	Emelat	100,339	5,00%
6	Chilquinta	100,339	5,00%
7	Conafe	100,339	5,00%
8	EMELCA	100,339	5,00%
9	Litoral	100,339	5,00%
10	Enel Distribución	88,942	-6,93%
12	Colina	89,045	-6,82%
13	TILTIL	88,533	-7,36%
14	EEPA	82,094	-14,09%
15	LUZANDES	88,864	-7,01%
18	CGE Distribución	100,339	5,00%
21	Coopelan	100,339	5,00%
22	Frontel	98,664	3,25%
23	Saesa	98,722	3,31%
26	Codiner	100,339	5,00%
28	EDECSA	100,339	5,00%
29	CEC	99,683	4,31%
31	LuzLinares	100,339	5,00%
32	LuzParral	100,339	5,00%
33	Copelec	99,801	4,44%

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR* _{base en} Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
34	Coelcha	100,339	5,00%
35	Socoepa	99,371	3,99%
36	Cooprel	100,339	5,00%
39	Luz Osorno	100,339	5,00%
40	Crell	100,339	5,00%
Precio Prom. Sist.		95,561	
Precio Prom. Sist.+5%		100,339	

6.3.2 Determinación de excedente o déficit de recaudaciones

Según lo establecido en el número 5.2 del artículo primero del Decreto Supremo de Precios de Nudo Promedio vigente, correspondiente al Decreto Supremo N° 7T de 2018, del Ministerio de Energía, la Comisión debe considerar en la elaboración del informe técnico de precios de nudo promedio, los montos de excedentes o déficit de recaudación establecidos a partir de la información entregada por el Coordinador, para ser reconocidos en la determinación del nivel tarifario del siguiente período. Los montos así determinados se incorporan de manera aditiva al Ajuste o Recargo ("AR").

De acuerdo a la información remitida por el Coordinador y las empresas, esta fijación considera las diferencias de facturación comprendidas entre el período de marzo a agosto de 2018. Conforme a lo dispuesto en el inciso final del artículo 13° de la Resolución Exenta N° 703, a partir del mes de abril de 2017, para efectos de determinar los niveles de precios fijados en el respectivo contrato, se consideran los precios de nudo de largo plazo, expresados en dólares, debidamente indexados, utilizando para su conversión a pesos, el tipo de cambio correspondiente al promedio mensual del dólar observado de los Estados Unidos de América del respectivo mes de facturación publicado por el Banco Central de Chile.

A través de carta DE 04929-18, recibida el 26 de octubre de 2018, el Coordinador envió información respecto a los saldos y diferencias originados en la reliquidación de las componentes tarifarias de Ajustes y Recargos, Cargos y Descuentos por Reconocimiento de Generación Local, y Factor de Equidad Tarifaria Residencial, correspondientes a los períodos enero de 2017 a enero de 2018 y de febrero a junio de 2018, los que han sido incorporados en los correspondientes cálculos asociados a la presente fijación.

Mediante Oficio Ordinario CNE N° 534, de 28 de septiembre de 2018, esta Comisión solicitó a las empresas distribuidoras informar las diferencias producidas, en montos

nominales, entre lo efectivamente facturado a clientes sujetos a regulación de precios y lo que corresponda, de acuerdo a lo contenido en el Decreto Supremo N° 12T del Ministerio de Energía, de 28 de noviembre de 2017, 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, publicado en el Diario Oficial con fecha 24 de marzo de 2018, en adelante “Decreto N° 12T/2017”, y en el Decreto Supremo N° 7T del Ministerio de Energía, de 18 de mayo de 2018, que fija precios de nudo promedio del 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 de tarifaria residencial, publicado en el Diario Oficial con fecha 28 de septiembre de 2018, en adelante, “Decreto N° 7T/2018”, respectivamente, en virtud de sus correspondientes vigencias. La fecha de entrega de esta información fue prorrogada hasta el día 9 de octubre de 2018, a solicitud de las empresas de distribución. Los antecedentes recibidos fueron posteriormente complementados por las empresas, en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 593, de fecha 31 de octubre de 2018.

Las diferencias de facturación informadas en virtud de los requerimientos señalados en el párrafo anterior fueron incorporadas en el cálculo de los precios de nudo de energía y los factores de equidad tarifaria residencial que determina el presente informe.

Finalmente, y en virtud de la información disponible, en esta fijación el cálculo del Cargo por Excedente o Déficit de Recaudación (“CEDR”) considera la componente por concepto de las diferencias entre facturaciones reales respecto de las proyectadas, producidas en el período que va desde marzo a agosto de 2018.

A continuación, se detallan los valores obtenidos por empresa del cargo por excedente o déficit de recaudación.

Tabla 8: Cargo por excedente o déficit de recaudación

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	Saldo Facturación	Saldo AR SIC	Saldo AR SIC-SING	Diferencias 7T y 12T	CEDR
			[M\$]	[M\$]	[M\$]	[M\$]	[\$/kWh]
1	Emelari	SEN	347,37	0,00	87,60	34,77	-0,424
2	Eliqsa	SEN	421,38	0,00	147,51	-106,67	-0,424
20	COOPERSOL	SEN	4,79	0,00	-0,19	0,00	-0,424
3	Elecda	SEN	851,35	0,00	257,29	-476,44	-0,418
4	Emelat	SEN	271,15	0,54	116,87	-898,30	-0,418
6	Chilquinta	SEN	1.595,79	-0,01	0,00	-3.588,59	-0,418
7	Conafe	SEN	301,09	0,13	28,34	-3.246,41	-0,418
8	EMELCA	SEN	16,15	0,00	2,33	-34,40	-0,418

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	Saldo Facturación	Saldo AR SIC	Saldo AR SIC-SING	Diferencias 7T y 12T	CEDR
			[M\$]	[M\$]	[M\$]	[M\$]	[\$/kWh]
9	Litoral	SEN	77,61	0,00	0,00	-234,23	-0,418
10	Enel Distribución	SEN	12.649,04	0,00	-846,72	-12.968,32	-0,418
12	Colina	SEN	126,11	0,00	-7,17	-51,41	-0,418
13	TILTIL	SEN	16,31	0,00	-1,05	-26,98	-0,418
14	EEPA	SEN	239,32	0,00	-17,56	-240,97	-0,418
15	LUZANDES	SEN	22,38	0,00	-1,08	-74,05	-0,418
18	CGE Distribución	SEN	9.919,49	98,54	1.410,70	-15.476,33	-0,418
21	Coopelan	SEN	-11,91	0,00	-4,80	-109,28	-0,418
22	Frontel	SEN	1.365,41	0,00	-62,66	-1.474,80	-0,418
23	Saesa	SEN	4.115,51	0,00	-133,85	-1.853,97	-0,418
26	Codiner	SEN	161,41	0,00	-4,95	0,00	-0,418
28	EDECSA	SEN	8,23	0,00	1,32	-80,02	-0,418
29	CEC	SEN	80,96	0,00	-6,43	-101,44	-0,418
31	LuzLinares	SEN	88,05	0,00	1,56	-207,76	-0,418
32	LuzParral	SEN	37,87	0,14	4,95	-127,39	-0,418
33	Copelec	SEN	113,59	0,00	-9,62	-181,76	-0,418
34	Coelcha	SEN	31,35	0,00	-1,70	-67,77	-0,418
35	Socoepa	SEN	100,86	0,00	-2,26	-45,48	-0,418
36	Cooprel	SEN	97,96	0,00	-2,46	-18,09	-0,418
39	Luz Osorno	SEN	434,47	0,00	-9,88	-139,37	-0,418
40	Crell	SEN	262,94	0,00	-6,27	-73,44	-0,418

6.3.3 Precios de Nudo Promedio y ajustes o recargos

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos (AR*)⁵, determinados para cada empresa distribuidora a nivel generación se presentan en la siguiente tabla:

Tabla 9: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos

COD Dx	Empresa Distribuidora	PNPP [US\$/kW/mes]	PNPP [\$/kWh/mes]	PNEP [US\$/MWh]	PNEP [\$/kWh]	AR' [US\$/MWh]	AR' [\$/kWh]
1	Emelari	10,7874	6.912,78	89,373	57,272	6,144	3,937
2	Eliqsa	10,7109	6.863,76	87,208	55,885	6,144	3,937

⁵ AR* corresponde al equivalente a nivel de transmisión nacional del AR aplicable a los clientes de las concesionarias en los puntos de inyección a distribución, definido en el punto 7 del presente informe.

COD	Empresa	PNPP	PNPP	PNEP	PNEP	AR'	AR'
Dx	Distribuidora	[US\$/kW/mes]	[\$/kWh/mes]	[US\$/MWh]	[\$/kWh]	[US\$/MWh]	[\$/kWh]
20	COOPERSOL	8,4747	5.430,76	68,819	44,101	6,144	3,937
3	Elecda	10,1136	6.481,00	83,936	53,788	6,153	3,943
4	Emelat	9,2134	5.904,13	107,661	68,991	-7,756	-4,970
6	Chilquinta	9,6056	6.155,46	99,184	63,559	1,668	1,069
7	Conafe	9,3316	5.979,88	105,266	67,457	-5,814	-3,726
8	EMELCA	9,6651	6.193,59	109,001	69,850	-8,425	-5,399
9	Litoral	9,5667	6.130,53	98,568	63,164	2,009	1,287
10	Enel Distribución	9,1553	5.866,90	82,239	52,700	6,153	3,943
12	Colina	9,1808	5.883,24	82,520	52,880	6,153	3,943
13	TILTIL	9,1501	5.863,57	82,517	52,879	6,153	3,943
14	EEPA	8,8979	5.701,95	75,195	48,186	6,153	3,943
15	LUZANDES	9,1257	5.847,93	81,986	52,538	6,153	3,943
18	CGE Distribución	9,2087	5.901,12	107,651	68,985	-10,825	-6,937
21	Coopelan	8,9917	5.762,06	89,321	57,239	4,440	2,845
22	Frontel	9,2038	5.897,98	86,202	55,240	6,153	3,943
23	Saesa	8,7369	5.598,78	90,228	57,820	6,153	3,943
26	Codiner	9,5255	6.104,13	89,539	57,378	4,585	2,938
28	EDECSA	9,5114	6.095,10	101,254	64,886	-0,678	-0,434
29	CEC	9,1719	5.877,54	89,701	57,482	6,153	3,943
31	LuzLinares	8,9384	5.727,91	93,725	60,061	1,350	0,865
32	LuzParral	8,9411	5.729,64	93,999	60,236	0,649	0,416
33	Copelec	8,9477	5.733,87	87,396	56,005	6,153	3,943
34	Coelcha	8,9721	5.749,50	95,038	60,902	-1,298	-0,832
35	Socoepa	8,9701	5.748,22	87,072	55,797	6,153	3,943
36	Cooprel	9,1518	5.864,66	95,016	60,888	2,270	1,455
39	Luz Osorno	9,1740	5.878,88	95,591	61,257	1,834	1,175
40	Crell	8,3021	5.320,15	97,631	62,564	0,920	0,590

7. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

Para 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”⁶, se considerarán los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal.

Para el cálculo de los precios de nudo de energía y potencia a nivel de distribución, se ha incorporado el recargo por uso de redes de distribución de terceros en las subestaciones primarias que correspondan, de acuerdo a lo establecido en el Decreto N° 1T.

En el caso particular de la empresa concesionaria Saesa, el precio de nudo a nivel de distribución es ajustado considerando los precios de nudo de las barras Cochamó y Hornopirén, de acuerdo a los precios establecidos en la Resolución Exenta CNE N° 708, de 30 de octubre de 2018, que dispone la publicación de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias de los Sistemas Medianos de Cochamó, Hornopirén, Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. Para dichas barras pertenecientes a la zona de concesión de Saesa, no es aplicable el cargo correspondiente al parámetro AR.

La componente AR_{base} señalada en las tablas siguientes, corresponde al ajuste o recargo base establecido en el artículo 157° de la Ley, considerado a nivel de distribución, sin incluir los cargos de reliquidaciones indicados en el número 6.3.2 y 6.3.3 del presente informe.

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 el cargo AR que se indica, son los que se presentan a continuación.

De conformidad a lo dispuesto en el artículo 19° de la Resolución Exenta N° 703, el presente informe técnico determina para cada concesionaria de distribución y para cada sistema de transmisión zonal desde el cual se abastezca, el Cargo por Armonización Tarifaria, en adelante e indistintamente “CAT”, traspasable a sus clientes sujetos a regulación de precios, el cual se incorpora en el cálculo del precio de nudo de la energía en nivel de distribución que establece este informe técnico.

La disposición recién citada señala que, el CAT correspondiente a un sistema de transmisión zonal de una concesionaria de distribución se determinará como la suma de las Diferencias por Compras asociadas al respectivo sistema de transmisión zonal, considerando todos los contratos de dicha concesionaria, para

⁶ 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.

una ventana de tiempo de 6 meses, correspondiente al mismo semestre del año anterior al de la vigencia de las tarifas del precio de nudo promedio respectivo, dividida por la previsión de demanda de la concesionaria de distribución, en los Puntos de Retiro asociados al correspondiente sistema de transmisión zonal, para el período semestral de vigencia de las tarifas de precio de nudo asociado al presente informe.

Según lo dispuesto en el artículo 21° de la Resolución Exenta N° 703, el CAT de cada concesionaria de distribución y cada sistema de transmisión zonal, será adicionado al precio de nudo de la energía en nivel de distribución de la correspondiente concesionaria para el sistema de transmisión zonal respectivo.

En base a lo señalado precedentemente, y considerando la información publicada por el Coordinador en su sitio web, que comprende las Diferencias por Compras correspondientes al período enero a junio del año 2017, esta Comisión ha calculado los CAT que se contienen en la Tabla siguiente.

Tabla 10: Precios en nivel distribución y AR

COD Dx	Empresa Distribuidora	sistema Trans. Zonal	AR _{base} (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CAT [\$/kWh]	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	4,415	3,986	1,064	63,035	7.055,10
2	ELIQSA	STX A	4,415	3,986	0,064	60,630	7.005,07
20	COOPERSOL	STX A	4,415	3,986	0,000	48,636	5.542,57
3	ELECDA	STX A	4,415	3,992	0,193	58,642	6.614,43
3	ELECDA	STX B	4,476	4,047	0,193	59,450	6.634,66
4	EMELAT	STX B	-4,672	-5,101	0,070	65,784	6.044,11
6	CHILQUINTA	STX C	1,523	1,095	0,671	66,869	6.239,08
7	CONAFE	STX B	-3,395	-3,824	0,824	66,240	6.121,66
7	CONAFE	STX C	-3,388	-3,817	0,824	66,103	6.061,12
8	EMELCA	STX C	-5,102	-5,530	5,667	71,684	6.277,73
9	LITORAL	STX C	1,747	1,318	4,244	70,261	6.213,82
10	Enel Distribución	STX C	4,467	4,039	0,471	58,491	5.946,60
10	Enel Distribución	STX D	4,409	3,987	0,471	57,744	5.968,35
12	COLINA	STX D	4,409	3,987	0,000	57,455	5.984,97
13	TILTIL	STX C	4,467	4,039	0,000	58,203	5.943,23
13	TILTIL	STX D	4,409	3,987	0,000	57,454	5.964,96
14	EEPA	STX D	4,409	3,987	0,796	53,505	5.800,54
15	LUZANDES	STX D	4,409	3,987	0,000	57,109	5.949,05
18	CGE distribución	STX D	-6,591	-7,014	1,337	64,075	6.003,16
18	CGE distribución	STX E	-6,658	-7,085	1,337	64,708	6.086,39
21	COOPELAN	STX E	3,333	2,906	1,323	62,688	5.942,96

COD Dx	Empresa Distribuidora	sistema Trans. Zonal	AR _{base} (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CAT [\$/kWh]	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	4,454	4,027	2,141	62,586	6.083,15
23	SAESA	STX B	4,476	4,047	0,293	63,688	5.731,52
23	SAESA	STX E	4,454	4,027	0,293	63,373	5.774,55
23	SAESA	STX F	4,414	3,990	0,293	64,228	5.785,28
26	CODINER	STX E	3,428	3,001	1,505	63,107	6.295,77
28	EDECSA	STX C	-0,016	-0,445	5,239	71,257	6.177,90
29	CEC	STX E	4,454	4,027	1,130	63,864	6.062,07
31	LUZLINARES	STX E	1,310	0,883	0,700	62,924	5.907,74
32	LUZPARRAL	STX E	0,852	0,425	2,979	64,924	5.909,52
33	COPELEC	STX E	4,454	4,027	2,798	64,024	5.913,89
34	COELCHA	STX E	-0,423	-0,850	0,706	62,056	5.930,01
35	SOCOEPA	STX F	4,462	4,034	2,457	63,581	5.873,82
36	COOPREL	STX F	1,916	1,489	-0,547	63,241	5.992,81
39	LUZ OSORNO	STX F	1,630	1,202	0,206	64,085	6.007,34
40	CRELL	STX F	1,030	0,604	-0,200	64,418	5.436,40

8. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

De conformidad a lo establecido en el inciso tercero del artículo 157° de la Ley, se aplicará un descuento a la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución que las concesionarias de distribución traspasan a los suministros sometidos a regulación de precios en aquellas comunas intensivas en generación eléctrica ubicadas en los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 200 megawatts.

Este descuento se calculará en función del Factor de Intensidad de cada comuna, definido como la razón entre la capacidad de generación instalada en cada comuna, expresada en kilowatts, y su número de clientes sometidos a regulación de precios, conforme a lo dispuesto en el literal ad) del artículo 225° de la Ley, de acuerdo a la siguiente escala:

Tabla 11: Descuento según Factor de Intensidad

Descuento según Factor de Intensidad		
Factor de Intensidad kW/N° Clientes regulados		Descuento [%]
Máximo	Mínimo	
> 2.000		50,00%
2.000	> 1.500	45,00%

Descuento según Factor de Intensidad		
Factor de Intensidad kW/N° Clientes regulados		Descuento [%]
Máximo	Mínimo	
1.500	> 1.000	40,00%
1.000	> 350	35,00%
350	> 75	17,50%
75	> 15	8,75%
15	2,5	4,38%

Los descuentos señalados serán absorbidos por los suministros sometidos a regulación de precios de las comunas no intensivas en generación, a través de un cargo en la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución.

El Factor de Intensidad de cada comuna ha sido calculado por la Comisión sobre la base de los datos contenidos en los numerales 8.1 y 8.2.

8.1 Capacidad Instalada de Generación por Comuna

Para la aplicación de este mecanismo, se debe cuantificar la capacidad instalada de generación de cada comuna que se encuentre ubicada en el Sistema Eléctrico Nacional.

8.1.1 Procedimiento de determinación de la capacidad instalada de cada comuna

El procedimiento utilizado para determinar la capacidad instalada de cada comuna, se describe sintéticamente en las siguientes etapas:

1. Se solicitó al Coordinador informar la potencia neta de cada central que se encuentre entregada al despacho, incorporando la comuna en que se encuentra ubicada en función de lo siguiente:
 - a. Centrales hidráulicas: se considerarán todas aquellas comunas en que se emplacen sus instalaciones principales, tales como la bocatoma, la sala de máquina, la represa y el embalse.
 - b. Centrales de Energía Renovable No Convencional (“ERNC”) se considerarán todas aquellas comunas en que se emplacen.
 - c. Otras centrales: se considerará la comuna en que se emplace su sala de máquinas.
2. Una vez recibida la información, ésta es procesada y se determina la capacidad instalada total de cada comuna conectada al sistema eléctrico como la suma de la potencia neta individual de cada central que se emplace en dicha comuna en base a los criterios mencionados en el numeral anterior.

Para efectos del presente informe, se considerará la ubicación y la potencia neta de cada central entregada a despacho al 31 de agosto de 2018. Dichos antecedentes fueron entregados por el Coordinador en respuesta a la solicitud realizada mediante la Oficio Ordinario CNE N° 502, de fecha 6 de septiembre de 2018, información que fue complementada, mediante correo electrónico el 25 de octubre de 2018, debido a correcciones a lo enviado preliminarmente.

Por su parte, la identificación de las comunas a través de sus Códigos Únicos Territoriales se ha realizado en base a lo dispuesto en el Decreto N° 1.115 del Ministerio del Interior y Seguridad Pública, de 2018, que establece abreviaturas para identificar las regiones del país y sistematiza codificación única para las regiones, provincias y comunas del país, dejando sin efecto el Decreto N° 1.439, del año 2000, del Ministerio del Interior y sus modificaciones, publicado en el Diario Oficial con fecha 21 de septiembre de 2018.

8.2 Clientes Sometidos a Regulación de Precios por Comuna

Para la aplicación de este mecanismo se ha utilizado la información mensual enviada por las empresas concesionarias de servicio público de distribución en virtud de la solicitud realizada por esta Comisión mediante carta CNE N° 467, de fecha 2 de agosto de 2016. De esta forma, las empresas informan mensualmente el número de clientes sometidos a regulación de precios que cada una abastece, agrupándolos de acuerdo a:

1. Comuna: Nombre de la comuna en la cual se encuentra el punto de retiro.
2. Subestación primaria: Nombre de la subestación primaria en el punto de ingreso de la empresa concesionaria de servicio público de distribución.
3. Tarifa: Opción tarifaria.

Sin perjuicio de lo anterior, para efectos del presente informe, el número de clientes sometidos a regulación de precios de cada comuna corresponderá al promedio de lo informado para todo el primer semestre de 2018⁷.

8.3 Determinación del Factor de Intensidad y descuento a aplicar

Sobre la base de los datos obtenidos de conformidad a lo dispuesto en los numerales 8.1 y 8.2 del presente informe, se calcula el Factor de Intensidad y descuento aplicable a las comunas que a continuación se señalan:

⁷ Para aquellas comunas con facturación bimensual se estima su energía facturada mensual como el promedio simple de la energía informada para dicho mes con la energía informada del mes anterior. El mismo procedimiento se repite para la potencia facturada en casos con facturación bimensual. A su vez, los valores negativos informados en los campos de número de clientes, energía o potencia han sido reemplazados por ceros.

Tabla 12: Factor de Intensidad y descuento

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	Nº Clientes	Factor intensidad [kW/Nº Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
1	02102	Mejillones	3.130	3.661	854,93	35,00%
2	08308	Quilaco	1.476	1.782	828,01	35,00%
3	08314	Alto Biobío	1.191	1.485	802,18	35,00%
4	08302	Antuco	903	1.899	475,69	35,00%
5	02103	Sierra Gorda	231	538	429,12	35,00%
6	06202	La Estrella	380	1.384	274,37	17,50%
7	03304	Huasco	762	3.924	194,28	17,50%
8	09205	Lonquimay	690	4.184	164,94	17,50%
9	02104	Taltal	581	3.912	148,40	17,50%
10	06203	Litueche	394	2.928	134,63	17,50%
11	07402	Colbún	1.210	9.080	133,28	17,50%
12	02301	Tocopilla	1.206	9.290	129,84	17,50%
13	03202	Diego de Almagro	342	3.519	97,09	17,50%
14	08311	Santa Bárbara	463	5.202	89,08	17,50%
15	03303	Freirina	193	2.471	78,19	17,50%
16	08309	Quilleco	257	3.711	69,15	8,75%
17	15102	Camarones	6	99	62,33	8,75%
18	13203	San José de Maipo	282	5.116	55,17	8,75%
19	06113	Pichidegua	377	7.006	53,81	8,75%
20	08303	Cabrero	596	11.433	52,11	8,75%
21	05105	Puchuncaví	805	16.125	49,91	8,75%
22	07109	San Clemente	871	17.869	48,75	8,75%
23	04202	Canela	168	3.578	46,85	8,75%
24	05501	Quillota	1.623	35.203	46,09	8,75%
25	06107	Las Cabras	383	10.173	37,61	8,75%
26	06110	Mostazal	285	8.193	34,77	8,75%
27	10304	Puyehue	125	4.172	30,05	8,75%
28	16206	Ránquil	61	2.675	22,80	8,75%
29	09209	Renaico	88	4.015	21,92	8,75%
30	04203	Los Vilos	242	11.418	21,21	8,75%
31	13303	Tiltil	123	6.141	20,04	8,75%
32	01405	Pica	44	2.217	19,81	8,75%
33	04104	La Higuera	38	2.003	19,22	8,75%
34	08102	Coronel	844	45.201	18,68	8,75%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
35	10205	Dalcahue	101	5.724	17,64	8,75%
36	09110	Melipeuco	41	2.479	16,42	8,75%
37	05107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	05703	Llailay	133	8.871	15,04	8,75%
39	06301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	03103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%
41	03201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	03101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%
44	06108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%
45	03301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	04301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	01401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	05304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	05301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%
52	07308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	08306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	08304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	06204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	07408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	06116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	08202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	08307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	09202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	09108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	02201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	05103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	08201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%
70	01101	Iquique	187	64.693	2,90	4,38%
71	10202	Ancud	51	18.071	2,80	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	Nº Clientes	Factor intensidad [kW/Nº Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
72	10101	Puerto Montt	267	96.170	2,77	4,38%
73	07102	Constitución	169	61.720	2,75	4,38%
74	04304	Punitaqui	52	19.496	2,67	4,38%
75	06116	Requínoa	12	4.526	2,65	4,38%

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL

Para la aplicación de este mecanismo, se debe cuantificar la energía eléctrica generada por cada central conectada a los sistemas de capacidad instalada superior a 200 megawatts. Para efectos de este informe, se considera energía eléctrica generada por una central generadora aquella energía que ha inyectado al Sistema Eléctrico Nacional entre los meses de septiembre de 2017 a agosto del 2018, en conformidad con lo establecido en el inciso sexto de artículo 157° de la Ley.

Los descuentos adicionales a que dé lugar la aplicación de este mecanismo serán absorbidos por todos los suministros de clientes sometidos a regulación de precios de las comunas no intensivas en generación. El descuento se aplicará de acuerdo a la siguiente tabla:

Tabla 13: Descuento según porcentaje de aporte

Descuento según porcentaje de aporte		
% de aporte sobre la energía generada		Descuento (%)
Máximo	Mínimo	
>15%		25%
15%	>10%	20%
10%	>5%	15%

En caso que una determinada comuna favorecida con el descuento pase a aportar menos del 5% sobre la energía generada, la comuna recibirá un descuento equivalente al 7,5% hasta la siguiente fijación semestral.

9.1 Energía Eléctrica Generada por comuna

Para la aplicación de este mecanismo, se debe cuantificar la energía eléctrica generada por cada central conectada al Sistema Eléctrico Nacional. Para efectos de este informe, se considera energía eléctrica generada por una central

generadora aquella energía que ha inyectado al Sistema Eléctrico Nacional entre los meses de septiembre de 2017 a agosto del 2018, en conformidad con lo establecido en el inciso sexto de artículo 157° de la Ley.

9.1.1 Procedimiento de determinación de la energía eléctrica generada por comuna

El procedimiento utilizado para determinar la energía eléctrica generada de cada comuna, se describe sintéticamente en las siguientes etapas:

1. Se solicitó al Coordinador informar la cantidad de energía eléctrica generada por cada central que se encuentre entregada al despacho, incorporando la o las comunas en que se encuentra ubicada en función de lo siguiente:
 - a. Centrales hidráulicas: se considerarán todas aquellas comunas en que se emplacen sus instalaciones principales, tales como la bocatoma, la sala de máquinas, la represa y el embalse.
 - b. Centrales ERNC: se considerarán todas aquellas comunas en que se emplacen sus instalaciones.
 - c. Otras centrales: se considerará la comuna en que se emplace su sala de máquinas.
2. Se determinó la energía eléctrica generada total del sistema como la suma de la energía eléctrica generada de cada central informada en el punto anterior.
3. De acuerdo a la asociación comuna-central descrita en el punto 1 anterior, se considera que la energía eléctrica generada de cada comuna es la suma de la energía eléctrica generada de todas las centrales asociadas a dicha comuna.

Para efectos del presente informe, se considerará la energía eléctrica generada informada por el Coordinador en respuesta a la solicitud realizada mediante la Oficio Ordinario CNE N° 502, de fecha 6 de septiembre de 2018. Esta información fue complementada por el Coordinador, mediante correo electrónico el 25 de octubre, debido a correcciones en lo enviado preliminarmente.

9.2 Porcentaje de Aporte sobre la Energía Eléctrica Generada y descuento aplicable

Sobre la base de los datos obtenidos de conformidad a lo dispuesto en el numeral 9.1 del presente informe, se calcula el porcentaje de aporte sobre la energía eléctrica generada y el descuento aplicable a las comunas que a continuación se señalan:

Tabla 14: Porcentaje de aporte y descuento

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

Para clientes regulados pertenecientes al SEN, los precios de nudo en nivel de distribución a utilizar en las fórmulas tarifarias de las empresas concesionarias de servicio público de distribución, determinados para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal, e incorporando los cargos AR y CD_{rgl} (Cargo o Descuento RGL) que se indica, son los que se presentan a continuación.

En el caso particular de la empresa concesionaria SAESA el precio de nudo a nivel de distribución es ajustado considerando los precios de nudo de las barras Cochamó y Hornopirén, de acuerdo a los precios establecidos en la Resolución Exenta CNE N° 708, de 30 de octubre de 2018, que dispone la publicación de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias de los Sistemas Medianos de Cochamó, Hornopirén, Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. Para dichas barras pertenecientes a la zona de concesión de SAESA, no es aplicable el cargo correspondiente al parámetro AR ni al parámetro CD_{rgl} .

Tabla 15: Precios en nivel distribución, AR y CD_{rgl}

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
1	EMELARI	STX A	15101	Arica	4,415	3,986	1,098	-0,083	0,022	1,037	64,072	7.055,10
1	EMELARI	STX A	15102	Camarones	4,415	3,986	-5,515	0,000	0,024	-5,492	57,544	7.055,10
1	EMELARI	STX A	*	*	4,415	3,986	1,098	-0,083	0,000	1,015	64,050	7.055,10

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
2	ELIQSA	STX A	01107	Alto Hospicio	4,415	3,986	1,057	-0,080	0,017	0,994	61,623	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	01404	Huara	4,415	3,986	1,057	-0,080	0,012	0,989	61,619	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	01101	Iquique	4,415	3,986	-2,656	0,000	-0,009	-2,664	57,965	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	01405	Pica	4,415	3,986	-5,305	0,000	-0,013	-5,318	55,312	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	01401	Pozo Almonte	4,415	3,986	-2,656	0,000	-0,004	-2,660	57,970	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	*	*	4,415	3,986	1,057	-0,080	0,000	0,977	61,607	7.005,07
3	ELECDA	STX B	02104	Taltal	4,476	4,047	-10,404	0,000	0,204	-10,200	49,250	6.634,66
3	ELECDA	STX B	*	*	4,476	4,047	1,036	-0,078	0,000	0,958	60,408	6.634,66
3	ELECDA	STX A	02101	Antofagasta	4,415	3,992	1,022	-0,077	0,007	0,951	59,594	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02201	Calama	4,415	3,992	-2,568	0,000	0,018	-2,550	56,092	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02102	Mejillones	4,415	3,992	-35,185	0,000	0,224	-34,961	23,681	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02103	Sierra Gorda	4,415	3,992	-20,525	0,000	0,006	-20,520	38,123	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02301	Tocopilla	4,415	3,992	-19,059	0,000	0,108	-18,951	39,691	6.614,43
3	ELECDA	STX A	*	*	4,415	3,992	1,022	-0,077	0,000	0,945	59,587	6.614,43
4	EMELAT	STX B	03302	Alto Del Carmen	-4,672	-5,101	1,146	-0,087	-0,018	1,042	66,825	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03102	Caldera	-4,672	-5,101	1,146	-0,087	-0,025	1,035	66,819	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03201	Chañaral	-4,672	-5,101	-2,881	0,000	0,069	-2,812	62,972	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03101	Copiapó	-4,672	-5,101	-2,881	0,000	0,109	-2,772	63,012	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03202	Diego De Almagro	-4,672	-5,101	-11,512	0,000	0,527	-10,985	54,799	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03303	Freirina	-4,672	-5,101	-11,512	0,000	-2,721	-14,233	51,551	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03304	Huasco	-4,672	-5,101	-21,380	0,000	2,173	-19,207	46,577	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03103	Tierra Amarilla	-4,672	-5,101	-2,881	0,000	0,064	-2,816	62,967	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03301	Vallenar	-4,672	-5,101	-2,881	0,000	-0,178	-3,059	62,725	6.044,11
4	EMELAT	STX B	*	*	-4,672	-5,101	1,146	-0,087	0,000	1,060	66,844	6.044,11
6	CHILQUINT A	STX C	05502	Calera	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,040	1,037	67,906	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05302	Calle Larga	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,040	1,037	67,906	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05603	Cartagena	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,047	1,030	67,899	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05102	Casablanca	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,001	1,076	67,945	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05702	Catemu	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,029	1,048	67,917	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05103	Concón	1,523	1,095	-2,929	0,000	0,159	-2,769	64,099	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05605	El Tabo	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,064	1,013	67,882	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05503	Hijuelas	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,026	1,052	67,921	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05504	La Cruz	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,035	1,043	67,912	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05802	Limache	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,043	1,034	67,903	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05703	Llaillay	1,523	1,095	-5,851	0,000	0,221	-5,630	61,239	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05301	Los Andes	1,523	1,095	-2,929	0,000	0,146	-2,783	64,086	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05506	Nogales	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,026	1,051	67,920	6.239,08

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
6	CHILQUINT A	STX C	05803	Olmué	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,040	1,038	67,906	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05704	Panquehue	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,026	1,051	67,920	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05105	Puchuncaví	1,523	1,095	-15,881	0,000	0,917	-14,964	51,905	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05705	Putendo	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,033	1,045	67,914	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05501	Quillota	1,523	1,095	-15,881	0,000	0,938	-14,942	51,926	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05801	Quilpué	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,046	1,032	67,901	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05107	Quintero	1,523	1,095	-5,851	0,000	0,246	-5,605	61,264	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05303	Rinconada	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,029	1,049	67,917	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05601	San Antonio	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,043	1,034	67,903	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05304	San Esteban	1,523	1,095	-2,929	0,000	0,105	-2,824	64,045	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05701	San Felipe	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,034	1,043	67,912	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05706	Santa María Santo Domingo	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,025	1,052	67,921	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05606	Domingo	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,032	1,046	67,914	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05101	Valparaíso	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,121	0,956	67,825	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05804	Villa Alemana	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,048	1,029	67,898	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	05109	Viña Del Mar	1,523	1,095	1,165	-0,088	-0,054	1,023	67,892	6.239,08
6	CHILQUINT A	STX C	*	*	1,523	1,095	1,165	-0,088	0,000	1,077	67,946	6.239,08
7	CONAFE	STX C	05801	Quilpué	-3,388	-3,817	1,152	-0,087	-0,074	0,991	67,094	6.061,12
7	CONAFE	STX C	05101	Valparaíso	-3,388	-3,817	1,152	-0,087	-0,061	1,004	67,107	6.061,12
7	CONAFE	STX C	05109	Viña Del Mar	-3,388	-3,817	1,152	-0,087	-0,059	1,005	67,109	6.061,12
7	CONAFE	STX C	*	*	-3,388	-3,817	1,152	-0,087	0,000	1,065	67,168	6.061,12
7	CONAFE	STX B	04103	Andacollo	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,046	1,021	67,261	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05402	Cabildo	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,035	1,032	67,272	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04202	Canela	-3,395	-3,824	-5,796	0,000	0,387	-5,410	60,831	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04302	Combarbalá	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,039	1,028	67,268	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04102	Coquimbo	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,047	1,020	67,260	6.121,66
7	CONAFE	STX B	03303	Freirina	-3,395	-3,824	-11,592	0,000	-2,933	-14,525	51,715	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04201	Illapel	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,049	1,018	67,258	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04104	La Higuera	-3,395	-3,824	-5,796	0,000	0,312	-5,484	60,756	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05401	La Ligua	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,047	1,020	67,260	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04101	La Serena	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,051	1,016	67,256	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04203	Los Vilos	-3,395	-3,824	-5,796	0,000	0,421	-5,375	60,865	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04303	Monte Patria	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,025	1,041	67,282	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04301	Ovalle	-3,395	-3,824	-2,901	0,000	0,171	-2,730	63,510	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04105	Paiguano	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,042	1,025	67,265	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05403	Papudo	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,061	1,006	67,246	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05404	Petorca	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,030	1,037	67,277	6.121,66

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
7	CONAFE	STX B	05105	Puchuncaví	-3,395	-3,824	-15,732	0,000	1,056	-14,676	51,564	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04304	Punitaqui	-3,395	-3,824	-2,901	0,000	0,141	-2,761	63,480	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04305	Río Hurtado	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,037	1,029	67,270	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04204	Salamanca	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,051	1,016	67,256	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04106	Vicuña	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,035	1,032	67,272	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05405	Zapallar	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	-0,055	1,012	67,252	6.121,66
7	CONAFE	STX B	*	*	-3,395	-3,824	1,154	-0,087	0,000	1,067	67,307	6.121,66
8	EMELCA	STX C	05102	Casablanca	-5,102	-5,530	1,249	-0,094	-3,669	-2,514	69,169	6.277,73
8	EMELCA	STX C	*	*	-5,102	-5,530	1,249	-0,094	0,000	1,155	72,839	6.277,73
9	LITORAL	STX C	05602	Algarrobo	1,747	1,318	1,224	-0,092	-0,063	1,069	71,330	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05603	Cartagena	1,747	1,318	1,224	-0,092	-0,049	1,083	71,344	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05102	Casablanca	1,747	1,318	1,224	-0,092	-0,052	1,080	71,341	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05604	El Quisco	1,747	1,318	1,224	-0,092	-0,056	1,076	71,337	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05605	El Tabo	1,747	1,318	1,224	-0,092	-0,051	1,081	71,342	6.213,82
9	LITORAL	STX C	*	*	1,747	1,318	1,224	-0,092	0,000	1,132	71,393	6.213,82
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	13303	Tiltil	4,467	4,039	-5,118	0,000	-0,057	-5,175	53,316	5.946,60
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	*	4,467	4,039	1,020	-0,077	0,000	0,943	59,433	5.946,60
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13102	Cerrillos	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,038	0,892	58,636	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13103	Cerro Navía	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,022	0,909	58,652	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13301	Colina	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,059	0,872	58,616	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13104	Conchalí	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,044	0,886	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13106	Estación Central	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,046	0,885	58,629	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13107	Huechuraba	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,076	0,854	58,598	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13108	Independencia	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,059	0,872	58,615	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13109	La Cisterna	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,056	0,875	58,618	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13110	La Florida	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,029	0,902	58,646	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13111	La Granja	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,043	0,887	58,631	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13113	La Reina	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,044	0,886	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13302	Lampa	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,044	0,887	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13114	Las Condes	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,072	0,859	58,602	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13115	Lo Barnechea	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,056	0,874	58,618	5.968,35

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13116	Lo Espejo	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,038	0,893	58,636	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13117	Lo Prado	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,034	0,896	58,640	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13118	Macul	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,040	0,891	58,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13119	Maipú	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,025	0,906	58,650	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13120	Ñuñoa	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,075	0,855	58,599	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,032	0,899	58,642	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122	Peñalolén	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,027	0,904	58,647	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13123	Providencia	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,123	0,807	58,551	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,040	0,891	58,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,037	0,894	58,638	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,080	0,851	58,594	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,073	0,858	58,602	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Renca	4,409	3,987	-2,530	0,000	-0,027	-2,557	55,187	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,053	0,878	58,622	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,071	0,859	58,603	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,032	0,898	58,642	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,133	0,798	58,541	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tiltil	4,409	3,987	-5,053	0,000	-0,057	-5,110	52,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Vitacura	4,409	3,987	1,007	-0,076	-0,085	0,846	58,589	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	4,409	3,987	1,007	-0,076	0,000	0,931	58,674	5.968,35
12	EEC	STX D	13301	Colina	4,409	3,987	1,001	-0,076	-0,332	0,594	58,049	5.984,97
12	EEC	STX D	*	*	4,409	3,987	1,001	-0,076	0,000	0,926	58,381	5.984,97
13	TIL TIL	STX C	05703	Llaillay	4,467	4,039	-5,093	0,000	0,533	-4,560	53,643	5.943,23
13	TIL TIL	STX C	13303	Tiltil	4,467	4,039	-5,093	0,000	0,221	-4,872	53,331	5.943,23
13	TIL TIL	STX C	*	*	4,467	4,039	1,014	-0,077	0,000	0,938	59,141	5.943,23
13	TIL TIL	STX D	13303	Tiltil	4,409	3,987	-5,027	0,000	0,221	-4,806	52,648	5.964,96
13	TIL TIL	STX D	*	*	4,409	3,987	1,001	-0,076	0,000	0,926	58,380	5.964,96
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	4,409	3,987	0,933	-0,070	-0,039	0,824	54,328	5.800,54
14	EEPA	STX D	*	*	4,409	3,987	0,933	-0,070	0,000	0,862	54,367	5.800,54

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
15	LUZ ANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	4,409	3,987	0,995	-0,075	4,571	5,491	62,600	5.949,05
15	LUZ ANDES	STX D	*	*	4,409	3,987	0,995	-0,075	0,000	0,920	58,029	5.949,05
18	CGED	STX E	13502	Alhué	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,042	1,000	65,708	6.086,39
18	CGED	STX E	13402	Buín	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,046	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	05603	Cartagena	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,048	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	07201	Cauquenes	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,044	0,999	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	07202	Chanco	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,043	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	06302	Chépica	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,037	1,005	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	08103	Chiguayante	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,064	0,979	65,686	6.086,39
18	CGED	STX E	16101	Chillán	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,053	0,990	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	16103	Chillán Viejo	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,055	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	06303	Chimbarongo	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,034	1,008	65,716	6.086,39
18	CGED	STX E	16202	Cobquecura	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,055	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	06102	Codegua	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,027	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	16203	Coelemu	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,048	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	16302	Coihueco	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,061	0,982	65,690	6.086,39
18	CGED	STX E	06103	Coinco	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,052	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	07402	Colbún	-6,658	-7,085	-21,030	0,000	-1,225	-22,254	42,453	6.086,39
18	CGED	STX E	06104	Coltauco	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,032	1,011	65,719	6.086,39
18	CGED	STX E	08101	Concepción	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,057	0,985	65,693	6.086,39
18	CGED	STX E	07102	Constitución	-6,658	-7,085	-2,835	0,000	1,060	-1,774	62,933	6.086,39
18	CGED	STX E	08102	Coronel	-6,658	-7,085	-15,368	0,000	0,872	-14,495	50,212	6.086,39
18	CGED	STX E	09104	Curarrehue	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,022	1,020	65,728	6.086,39
18	CGED	STX E	07103	Curepto	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,038	1,004	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	07301	Curicó	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,050	0,992	65,700	6.086,39
18	CGED	STX E	06105	Dofñihue	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,063	0,980	65,688	6.086,39
18	CGED	STX E	13602	El Monte	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,047	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	07104	Empedrado	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,048	0,995	65,702	6.086,39
18	CGED	STX E	08104	Florida	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,055	0,987	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	09105	Freire	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,004	1,039	65,746	6.086,39
18	CGED	STX E	06106	Graneros	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,029	1,014	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	07302	Hualañé	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,046	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	08112	Hualpén	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,055	0,988	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	08105	Hualqui	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,047	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	13603	Isla De Maipo	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,047	0,996	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	06202	La Estrella	-6,658	-7,085	-11,324	0,000	0,426	-10,898	53,810	6.086,39
18	CGED	STX E	06107	Las Cabras	-6,658	-7,085	-5,662	0,000	0,218	-5,443	59,264	6.086,39

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	09108	Lautaro	-6,658	-7,085	-2,835	0,000	0,113	-2,722	61,986	6,086,39
18	CGED	STX E	07303	Licantén	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,046	0,997	65,705	6,086,39
18	CGED	STX E	07401	Linares	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,055	0,988	65,695	6,086,39
18	CGED	STX E	06203	Litueche	-6,658	-7,085	-11,324	0,000	0,542	-10,782	53,926	6,086,39
18	CGED	STX E	06304	Lolol	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,028	1,015	65,723	6,086,39
18	CGED	STX E	09109	Loncoche	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,034	1,009	65,716	6,086,39
18	CGED	STX E	07403	Longaví	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,052	0,990	65,698	6,086,39
18	CGED	STX E	08301	Los Ángeles	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,050	0,993	65,700	6,086,39
18	CGED	STX E	06108	Machalí	-6,658	-7,085	-2,835	0,000	0,201	-2,633	62,074	6,086,39
18	CGED	STX E	06109	Malloa	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,036	1,007	65,714	6,086,39
18	CGED	STX E	06204	Marchihue	-6,658	-7,085	-2,835	0,000	0,098	-2,736	61,971	6,086,39
18	CGED	STX E	13504	María Pinto	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,021	1,022	65,730	6,086,39
18	CGED	STX E	07105	Maule	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,054	0,989	65,697	6,086,39
18	CGED	STX E	13501	Melipilla	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,040	1,003	65,710	6,086,39
18	CGED	STX E	07304	Molina	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,038	1,005	65,712	6,086,39
18	CGED	STX E	06110	Mostazal	-6,658	-7,085	-5,662	0,000	0,258	-5,404	59,304	6,086,39
18	CGED	STX E	08305	Mulchén	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,059	0,984	65,692	6,086,39
18	CGED	STX E	06305	Nancagua	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,037	1,006	65,713	6,086,39
18	CGED	STX E	06205	Navidad	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,054	0,988	65,696	6,086,39
18	CGED	STX E	16204	Ninhue	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,048	0,995	65,702	6,086,39
18	CGED	STX E	16303	Ñiquén	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,063	0,980	65,687	6,086,39
18	CGED	STX E	06111	Olivar	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	0,123	1,166	65,873	6,086,39
18	CGED	STX E	09112	Padre Las Casas	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,056	0,987	65,694	6,086,39
18	CGED	STX E	13404	Paine	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,037	1,006	65,714	6,086,39
18	CGED	STX E	06306	Palmilla	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,028	1,015	65,723	6,086,39
18	CGED	STX E	06206	Paredones	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,041	1,002	65,709	6,086,39
18	CGED	STX E	07404	Parral	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,056	0,986	65,694	6,086,39
18	CGED	STX E	07106	Pelarco	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,032	1,011	65,718	6,086,39
18	CGED	STX E	07203	Pelluhue	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,038	1,004	65,712	6,086,39
18	CGED	STX E	07107	Pencahue	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,022	1,021	65,729	6,086,39
18	CGED	STX E	08107	Penco	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,048	0,995	65,703	6,086,39
18	CGED	STX E	13605	Peñaflor	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,040	1,002	65,710	6,086,39
18	CGED	STX E	06307	Peralillo	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,034	1,009	65,717	6,086,39
18	CGED	STX E	06112	Peumo	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,033	1,010	65,718	6,086,39
18	CGED	STX E	06113	Pichidegua	-6,658	-7,085	-5,662	0,000	0,226	-5,436	59,272	6,086,39
18	CGED	STX E	06201	Pichilemu	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,054	0,989	65,696	6,086,39
18	CGED	STX E	16106	Pinto	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,067	0,976	65,683	6,086,39

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	09114	Pitufquén	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,047	0,996	65,703	6,086,39
18	CGED	STX E	06308	Placilla	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,021	1,022	65,730	6,086,39
18	CGED	STX E	16205	Portezuelo	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,066	0,977	65,684	6,086,39
18	CGED	STX E	09115	Pucón	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,046	0,996	65,704	6,086,39
18	CGED	STX E	06309	Pumanque	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,027	1,016	65,723	6,086,39
18	CGED	STX E	06114	Quinta De Tilcoco	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,045	0,998	65,706	6,086,39
18	CGED	STX E	16201	Quirihue	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,054	0,989	65,696	6,086,39
18	CGED	STX E	06101	Rancagua	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,056	0,987	65,694	6,086,39
18	CGED	STX E	16206	Ránquil	-6,658	-7,085	-5,662	0,000	0,335	-5,326	59,381	6,086,39
18	CGED	STX E	07305	Rauco	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,037	1,005	65,713	6,086,39
18	CGED	STX E	06115	Rengo	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,045	0,998	65,706	6,086,39
18	CGED	STX E	06116	Requinoa	-6,658	-7,085	-2,835	0,000	0,120	-2,715	61,993	6,086,39
18	CGED	STX E	07405	Retiro	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,044	0,999	65,707	6,086,39
18	CGED	STX E	07108	Río Claro	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,029	1,014	65,722	6,086,39
18	CGED	STX E	07306	Romeral	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,027	1,016	65,723	6,086,39
18	CGED	STX E	07307	Sagrada Familia	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,020	1,023	65,731	6,086,39
18	CGED	STX E	05601	San Antonio	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,028	1,015	65,722	6,086,39
18	CGED	STX E	16301	San Carlos	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,044	0,999	65,707	6,086,39
18	CGED	STX E	07109	San Clemente	-6,658	-7,085	-5,662	0,000	0,981	-4,681	60,027	6,086,39
18	CGED	STX E	16304	San Fabián	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,045	0,998	65,705	6,086,39
18	CGED	STX E	06301	San Fernando	-6,658	-7,085	-2,835	0,000	0,163	-2,672	62,036	6,086,39
18	CGED	STX E	07406	San Javier	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,048	0,995	65,703	6,086,39
18	CGED	STX E	16305	San Nicolás	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,056	0,987	65,695	6,086,39
18	CGED	STX E	13505	San Pedro	-6,658	-7,085	-2,835	0,000	-0,018	-2,852	61,855	6,086,39
18	CGED	STX E	08108	San Pedro de la Paz	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,066	0,977	65,685	6,086,39
18	CGED	STX E	07110	San Rafael	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,029	1,014	65,721	6,086,39
18	CGED	STX E	06117	San Vicente	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,042	1,001	65,708	6,086,39
18	CGED	STX E	06310	Santa Cruz	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,045	0,998	65,706	6,086,39
18	CGED	STX E	05606	Santo Domingo	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,031	1,012	65,719	6,086,39
18	CGED	STX E	13601	Talagante	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,044	0,999	65,707	6,086,39
18	CGED	STX E	07101	Talca	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,052	0,991	65,699	6,086,39
18	CGED	STX E	08110	Talcahuano	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,053	0,989	65,697	6,086,39
18	CGED	STX E	09101	Temuco	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,052	0,991	65,699	6,086,39
18	CGED	STX E	07308	Teno	-6,658	-7,085	-2,835	0,000	0,117	-2,718	61,990	6,086,39
18	CGED	STX E	08111	Tomé	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,045	0,997	65,705	6,086,39
18	CGED	STX E	16207	Treguaco	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,029	1,013	65,721	6,086,39
18	CGED	STX E	07309	Vichuquén	-6,658	-7,085	1,128	-0,085	-0,030	1,013	65,720	6,086,39

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
18	CGED	STX E	09119	Vilcún	-6.658	-7,085	1,128	-0,085	-0,328	0,715	65,423	6.086,39
18	CGED	STX E	07407	Villa Alegre	-6.658	-7,085	1,128	-0,085	-0,041	1,001	65,709	6.086,39
18	CGED	STX E	09120	Villarrica	-6.658	-7,085	1,128	-0,085	-0,052	0,991	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	07408	Yerbas Buenas	-6.658	-7,085	-2,835	0,000	0,061	-2,774	61,934	6.086,39
18	CGED	STX E	*	*	-6.658	-7,085	1,128	-0,085	0,000	1,043	65,750	6.086,39
18	CGED	STX D	13403	Calera De Tango	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	-0,029	1,003	65,078	6.003,16
18	CGED	STX D	13503	Curacaví	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	-0,034	0,999	65,073	6.003,16
18	CGED	STX D	13105	El Bosque	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	-0,044	0,989	65,063	6.003,16
18	CGED	STX D	13112	La Pintana	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	-0,040	0,993	65,067	6.003,16
18	CGED	STX D	13504	María Pinto	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	-0,021	1,012	65,086	6.003,16
18	CGED	STX D	13604	Padre Hurtado	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	-0,044	0,988	65,063	6.003,16
18	CGED	STX D	13605	Peñaflor	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	-0,040	0,992	65,067	6.003,16
18	CGED	STX D	13202	Pirque	-6.591	-7,014	-2,807	0,000	0,130	-2,676	61,398	6.003,16
18	CGED	STX D	13201	Puente Alto	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	-0,043	0,989	65,064	6.003,16
18	CGED	STX D	13401	San Bernardo	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	-0,037	0,996	65,071	6.003,16
18	CGED	STX D	13203	San José De Maipo	-6.591	-7,014	-5,607	0,000	0,275	-5,332	58,743	6.003,16
18	CGED	STX D	13601	Talagante	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	-0,044	0,989	65,064	6.003,16
18	CGED	STX D	*	*	-6.591	-7,014	1,117	-0,084	0,000	1,033	65,107	6.003,16
20	COOPERSONAL	STX A	15201	Putre	4,415	3,986	-2,130	0,000	0,000	-2,130	46,506	5.542,57
20	COOPERSONAL	STX A	*	*	4,415	3,986	0,847	-0,064	0,000	0,783	49,419	5.542,57
21	COOPELAN	STX E	08304	Laja	3,333	2,906	-2,746	0,000	0,113	-2,632	60,055	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08301	Los Ángeles	3,333	2,906	1,092	-0,083	-0,030	0,979	63,667	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08305	Mulchén	3,333	2,906	1,092	-0,083	-0,040	0,970	63,657	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08309	Quilleco	3,333	2,906	-5,485	0,000	0,233	-5,252	57,436	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08311	Santa Bárbara	3,333	2,906	-10,971	0,000	0,549	-10,422	52,266	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	*	*	3,333	2,906	1,092	-0,083	0,000	1,010	63,698	5.942,96
22	FRONTEL	STX E	08314	Alto Biobío	4,454	4,027	-31,293	0,000	-1,730	-33,023	29,563	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09201	Angol	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,041	0,967	63,554	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08302	Antuco	4,454	4,027	-21,905	0,000	1,710	-20,196	42,391	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08202	Arauco	4,454	4,027	-2,741	0,000	0,163	-2,578	60,008	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,052	0,956	63,542	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08303	Cabrero	4,454	4,027	-5,476	0,000	0,314	-5,162	57,424	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08203	Cañete	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,044	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09102	Carahue	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,049	0,959	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	4,454	4,027	1,090	-0,082	0,000	1,008	63,594	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09121	Cholchol	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,042	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09202	Collipulli	4,454	4,027	-2,741	0,000	0,131	-2,611	59,976	6.083,15

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	08204	Contulmo	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,039	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08102	Coronel	4,454	4,027	-14,864	0,000	0,750	-14,115	48,472	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09103	Cunco	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,034	0,974	63,560	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09203	Curacautín	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,044	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08205	Curanilahue	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,047	0,960	63,547	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,037	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09204	Ercilla	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,043	0,964	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08104	Florida	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,053	0,955	63,541	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09105	Freire	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,031	0,977	63,564	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09106	Galvarino	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,039	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09107	Gorbea	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,033	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08105	Hualqui	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,051	0,957	63,543	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08304	Laja	4,454	4,027	-2,741	0,000	0,150	-2,591	59,995	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09108	Lautaro	4,454	4,027	-2,741	0,000	0,128	-2,614	59,973	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08201	Lebu	4,454	4,027	-2,741	0,000	0,160	-2,581	60,005	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09205	Lonquimay	4,454	4,027	-10,952	0,000	0,796	-10,157	52,430	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08206	Los Álamos	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,049	0,959	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08301	Los Ángeles	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,019	0,989	63,575	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09206	Los Sauces	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,038	0,970	63,556	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08106	Lota	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,046	0,962	63,548	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09207	Lumaco	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,042	0,965	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09110	Melipeuco	4,454	4,027	-5,476	0,000	0,282	-5,194	57,392	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08305	Mulchén	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,037	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08306	Nacimiento	4,454	4,027	-2,741	0,000	0,156	-2,585	60,001	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08307	Negrete	4,454	4,027	-2,741	0,000	0,098	-2,644	59,943	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09111	Nueva Imperial	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,042	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09112	Padre Las Casas	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,044	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,039	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09113	Perquenco	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,043	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,033	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09114	Pitrufquén	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,039	0,968	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09115	Pucón	4,454	4,027	1,090	-0,082	0,000	1,008	63,594	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09208	Purén	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,043	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08308	Quilaco	4,454	4,027	-31,293	0,000	-1,268	-32,562	30,025	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08309	Quilleco	4,454	4,027	-5,476	0,000	0,376	-5,100	57,486	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16107	Quillón	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,043	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16206	Ránquil	4,454	4,027	-5,476	0,000	0,150	-5,326	57,260	6.083,15

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
22	FRONTEL	STX E	09209	Renaico	4,454	4,027	-5,476	0,000	0,265	-5,212	57,375	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09116	Saavedra	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,050	0,958	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16108	San Ignacio	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,033	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08310	San Rosendo	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,052	0,956	63,542	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08311	Santa Bárbara	4,454	4,027	-10,952	0,000	0,698	-10,254	52,332	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08109	Santa Juana	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,047	0,961	63,547	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09101	Temuco	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,039	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09117	Teodoro Schmidt	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,042	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08207	Tirúa	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,048	0,960	63,546	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09118	Toltén	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,045	0,962	63,549	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08111	Tomé	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,051	0,957	63,544	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09210	Traiguén	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,047	0,961	63,548	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08312	Tucapel	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,050	0,958	63,544	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09211	Victoria	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,037	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09119	Vilcún	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,053	0,955	63,541	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09120	Villarrica	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,048	0,960	63,546	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08313	Yumbel	4,454	4,027	1,090	-0,082	-0,041	0,967	63,553	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16109	Yungay	4,454	4,027	-2,741	0,000	0,155	-2,586	60,000	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	*	*	4,454	4,027	1,090	-0,082	0,000	1,008	63,594	6.083,15
23	SAESA	STX E	09107	Gorbea	4,454	4,027	1,105	-0,083	-0,048	0,973	64,346	5.774,55
23	SAESA	STX E	14103	Lanco	4,454	4,027	1,105	-0,083	-0,028	0,994	64,366	5.774,55
23	SAESA	STX E	09109	Loncoche	4,454	4,027	1,105	-0,083	-0,040	0,981	64,353	5.774,55
23	SAESA	STX E	14104	Los Lagos	4,454	4,027	1,105	-0,083	-0,037	0,984	64,357	5.774,55
23	SAESA	STX E	14106	Mariquina	4,454	4,027	1,105	-0,083	-0,032	0,990	64,362	5.774,55
23	SAESA	STX E	14108	Panguipulli	4,454	4,027	-2,776	0,000	0,131	-2,645	60,728	5.774,55
23	SAESA	STX E	14204	Río Bueno	4,454	4,027	-2,776	0,000	0,136	-2,639	60,733	5.774,55
23	SAESA	STX E	14101	Valdivia	4,454	4,027	-2,776	0,000	0,136	-2,639	60,733	5.774,55
23	SAESA	STX E	09120	Villarrica	4,454	4,027	1,105	-0,083	-0,043	0,978	64,351	5.774,55
23	SAESA	STX E	*	*	4,454	4,027	1,105	-0,083	0,000	1,021	64,394	5.774,55
23	SAESA	STX B	02101	Antofagasta	4,476	4,047	1,110	-0,084	-0,206	0,820	64,508	5.731,52
23	SAESA	STX B	02104	Taltal	4,476	4,047	-11,146	0,000	0,209	-10,937	52,751	5.731,52
23	SAESA	STX B	*	*	4,476	4,047	1,110	-0,084	0,000	1,026	64,714	5.731,52
23	SAESA	STX F	10202	Ancud	4,414	3,990	-2,814	0,000	-0,035	-2,849	61,379	5.785,28
23	SAESA	STX F	10102	Calbuco	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,022	1,013	65,240	5.785,28
23	SAESA	STX F	10201	Castro	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,033	1,002	65,230	5.785,28
23	SAESA	STX F	10203	Chonchi	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,026	1,009	65,236	5.785,28
23	SAESA	STX F	14102	Corral	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,035	1,000	65,228	5.785,28

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
23	SAESA	STX F	10205	Dalcahue	4,414	3,990	-5,620	0,000	0,005	-5,614	58,613	5.785,28
23	SAESA	STX F	10104	Fresia	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,033	1,002	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10105	Frutillar	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,031	1,004	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	14202	Futrono	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,040	0,995	65,223	5.785,28
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,032	1,003	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,030	1,005	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14103	Lanco	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,028	1,007	65,235	5.785,28
23	SAESA	STX F	10107	Llanquihue	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,036	0,999	65,227	5.785,28
23	SAESA	STX F	09109	Loncoche	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,040	0,995	65,222	5.785,28
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,037	0,998	65,226	5.785,28
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,036	0,999	65,227	5.785,28
23	SAESA	STX F	14105	Máfil	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,027	1,008	65,236	5.785,28
23	SAESA	STX F	14106	Mariquina	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,032	1,004	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	10108	Mauñín	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,033	1,002	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,031	1,004	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14107	Paillaco	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,031	1,004	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	4,414	3,990	-2,814	0,000	0,131	-2,683	61,545	5.785,28
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	4,414	3,990	-2,814	0,000	0,117	-2,696	61,531	5.785,28
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	4,414	3,990	-2,814	0,000	0,139	-2,675	61,553	5.785,28
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,033	1,003	65,230	5.785,28
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,030	1,005	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,034	1,001	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	4,414	3,990	-5,620	0,000	0,209	-5,410	58,817	5.785,28
23	SAESA	STX F	10207	Queilén	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,042	0,993	65,221	5.785,28
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,018	1,017	65,244	5.785,28
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,028	1,007	65,235	5.785,28
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,037	0,998	65,225	5.785,28
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	4,414	3,990	-2,814	0,000	0,136	-2,677	61,550	5.785,28
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,042	0,993	65,220	5.785,28
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,039	0,996	65,224	5.785,28
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,038	0,997	65,225	5.785,28
23	SAESA	STX F	09118	Toltén	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,018	1,017	65,244	5.785,28
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	4,414	3,990	-2,814	0,000	0,136	-2,677	61,550	5.785,28
23	SAESA	STX F	09120	Villarrica	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,043	0,992	65,220	5.785,28
23	SAESA	STX F	*	*	4,414	3,990	1,120	-0,085	0,000	1,035	65,263	5.785,28
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélez	4,414	3,990	1,120	-0,085	-0,016	1,019	65,246	5.785,28
26	CODINER	STX E	09103	Cunco	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
26	CODINER	STX E	09203	Curacautín	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09204	Ercilla	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09105	Freire	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09106	Galvarino	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09107	Gorbea	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09108	Lautaro	3,428	3,001	-2,765	0,000	0,000	-2,765	60,342	6.295,77
26	CODINER	STX E	09109	Loncoche	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09111	Nueva Imperial	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09112	Padre Las Casas	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09113	Perquenco	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09114	Pitufquén	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09101	Temuco	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09210	Traiguén	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09211	Victoria	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09119	Vilcún	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09120	Villarrica	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	*	*	3,428	3,001	1,100	-0,083	0,000	1,017	64,124	6.295,77
28	EDECSA	STX C	05602	Algarrobo	-0,016	-0,445	1,241	-0,094	-0,054	1,094	72,351	6.177,90
28	EDECSA	STX C	05603	Cartagena	-0,016	-0,445	1,241	-0,094	-0,035	1,113	72,370	6.177,90
28	EDECSA	STX C	05102	Casablanca	-0,016	-0,445	1,241	-0,094	-0,040	1,108	72,365	6.177,90
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	-0,016	-0,445	1,241	-0,094	-0,070	1,078	72,335	6.177,90
28	EDECSA	STX C	05101	Valparaíso	-0,016	-0,445	1,241	-0,094	-0,062	1,085	72,342	6.177,90
28	EDECSA	STX C	*	*	-0,016	-0,445	1,241	-0,094	0,000	1,148	72,405	6.177,90
29	CEC	STX E	07301	Curicó	4,454	4,027	1,113	-0,084	-0,020	1,008	64,872	6.062,07
29	CEC	STX E	07304	Molina	4,454	4,027	1,113	-0,084	-0,010	1,019	64,883	6.062,07
29	CEC	STX E	07306	Romeral	4,454	4,027	1,113	-0,084	-0,028	1,000	64,864	6.062,07
29	CEC	STX E	07308	Teno	4,454	4,027	-2,797	0,000	0,068	-2,730	61,135	6.062,07
29	CEC	STX E	*	*	4,454	4,027	1,113	-0,084	0,000	1,028	64,893	6.062,07
31	LUZ LINARES	STX E	07402	Colbún	1,310	0,883	-20,450	0,000	-0,593	-21,044	41,881	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07102	Constitución	1,310	0,883	-2,756	0,000	1,324	-1,433	61,492	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07401	Linares	1,310	0,883	1,096	-0,083	-0,046	0,968	63,892	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07403	Longaví	1,310	0,883	1,096	-0,083	-0,029	0,985	63,909	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07406	San Javier	1,310	0,883	1,096	-0,083	-0,026	0,987	63,912	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07407	Villa Alegre	1,310	0,883	1,096	-0,083	-0,038	0,975	63,900	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07408	Yerbas Buenas	1,310	0,883	-2,756	0,000	0,115	-2,641	60,283	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	*	*	1,310	0,883	1,096	-0,083	0,000	1,013	63,938	5.907,74
32	PARRAL	STX E	07201	Cauquenes	0,852	0,425	1,131	-0,085	-0,012	1,034	65,958	5.909,52

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
32	LUZ PARRAL	STX E	07403	Longaví	0,852	0,425	1,131	-0,085	-0,032	1,013	65,938	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	16303	Ñiquén	0,852	0,425	1,131	-0,085	-0,032	1,013	65,937	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07404	Parral	0,852	0,425	1,131	-0,085	-0,039	1,006	65,931	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07405	Retiro	0,852	0,425	1,131	-0,085	-0,031	1,015	65,939	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	16301	San Carlos	0,852	0,425	1,131	-0,085	-0,036	1,009	65,934	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07406	San Javier	0,852	0,425	1,131	-0,085	-0,011	1,034	65,958	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	*	*	0,852	0,425	1,131	-0,085	0,000	1,045	65,970	5.909,52
33	COPELEC	STX E	16102	Bulnes	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,366	-0,334	63,689	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16101	Chillán	4,454	4,027	1,116	-0,084	-2,154	-1,123	62,901	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16103	Chillán Viejo	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,892	-0,860	63,164	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16202	Cobquecura	4,454	4,027	1,116	-0,084	-6,875	-5,843	58,181	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16203	Coelemu	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,942	-0,911	63,113	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16302	Coihueco	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,390	-0,359	63,665	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16104	El Carmen	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,234	-0,202	63,822	5.913,89
33	COPELEC	STX E	08104	Florida	4,454	4,027	1,116	-0,084	-2,026	-0,994	63,030	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16204	Ninhue	4,454	4,027	1,116	-0,084	-2,033	-1,001	63,023	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16105	Pemuco	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,502	-0,471	63,553	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16106	Pinto	4,454	4,027	1,116	-0,084	-2,271	-1,239	62,785	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16205	Portezuelo	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,880	-0,848	63,176	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16107	Quillón	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,644	-0,613	63,411	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16201	Quirihue	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,320	-0,289	63,735	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16206	Ránquil	4,454	4,027	-5,602	0,000	-1,205	-6,807	57,217	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16301	San Carlos	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,571	-0,539	63,485	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16304	San Fabián	4,454	4,027	1,116	-0,084	-2,032	-1,000	63,023	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16108	San Ignacio	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,377	-0,346	63,678	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16305	San Nicolás	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,398	-0,366	63,657	5.913,89
33	COPELEC	STX E	08111	Tomé	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,895	-0,863	63,161	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16207	Treguaco	4,454	4,027	1,116	-0,084	-1,961	-0,929	63,094	5.913,89
33	COPELEC	STX E	*	*	4,454	4,027	1,116	-0,084	0,000	1,032	65,055	5.913,89
34	COELCHA	STX E	08314	Alto Biobío	-0,423	-0,850	-31,028	0,000	-4,200	-35,228	26,828	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08303	Cabrero	-0,423	-0,850	-5,430	0,000	-2,216	-7,646	54,410	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08104	Florida	-0,423	-0,850	1,082	-0,082	-3,012	-2,012	60,044	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08105	Hualqui	-0,423	-0,850	1,082	-0,082	-2,760	-1,761	60,295	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08301	Los Ángeles	-0,423	-0,850	1,082	-0,082	-2,572	-1,572	60,483	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08306	Nacimiento	-0,423	-0,850	-2,718	0,000	-2,260	-4,978	57,078	5.930,01
34	COELCHA	STX E	16105	Pemuco	-0,423	-0,850	1,082	-0,082	-2,179	-1,179	60,876	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08309	Quilleco	-0,423	-0,850	-5,430	0,000	-4,516	-9,945	52,110	5.930,01

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
34	COELCHA	STX E	16107	Quillón	-0,423	-0,850	1,082	-0,082	-2,757	-1,757	60,299	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08312	Tucapel	-0,423	-0,850	1,082	-0,082	-2,860	-1,860	60,196	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08313	Yumbel	-0,423	-0,850	1,082	-0,082	-2,341	-1,341	60,715	5.930,01
34	COELCHA	STX E	16109	Yungay	-0,423	-0,850	-2,718	0,000	-1,954	-4,672	57,384	5.930,01
34	COELCHA	STX E	*	*	-0,423	-0,850	1,082	-0,082	0,000	1,000	63,056	5.930,01
35	SOCOEPA	STX F	14202	Futrono	4,462	4,034	1,108	-0,084	-0,030	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14201	La Unión	4,462	4,034	1,108	-0,084	-0,034	0,990	64,571	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14104	Los Lagos	4,462	4,034	1,108	-0,084	-0,030	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14105	Máfil	4,462	4,034	1,108	-0,084	-0,025	0,999	64,580	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14107	Paillaco	4,462	4,034	1,108	-0,084	-0,029	0,995	64,576	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14108	Panguipulli	4,462	4,034	-2,785	0,000	0,093	-2,692	60,889	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	*	*	4,462	4,034	1,108	-0,084	0,000	1,024	64,605	5.873,82
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	1,916	1,489	1,102	-0,083	0,000	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	1,916	1,489	1,102	-0,083	0,000	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	1,916	1,489	-2,770	0,000	0,000	-2,770	60,471	5.992,81
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	1,916	1,489	1,102	-0,083	0,000	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	*	*	1,916	1,489	1,102	-0,083	0,000	1,019	64,260	5.992,81
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	1,630	1,202	1,117	-0,084	-0,038	0,995	65,080	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	1,630	1,202	1,117	-0,084	-0,039	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1,630	1,202	1,117	-0,084	-0,031	1,002	65,086	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	1,630	1,202	-2,807	0,000	0,118	-2,689	61,396	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1,630	1,202	1,117	-0,084	-0,023	1,010	65,094	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	1,630	1,202	1,117	-0,084	-0,039	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	1,630	1,202	-5,608	0,000	0,278	-5,329	58,755	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	1,630	1,202	-2,807	0,000	0,132	-2,674	61,410	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	1,630	1,202	1,117	-0,084	-0,039	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	1,630	1,202	1,117	-0,084	-0,052	0,981	65,065	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	1,630	1,202	1,117	-0,084	-0,034	0,998	65,083	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	1,630	1,202	1,117	-0,084	0,000	1,033	65,117	6.007,34
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	1,030	0,604	1,122	-0,085	-10,625	-9,588	54,830	5.436,40
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	1,030	0,604	1,122	-0,085	-16,998	-15,961	48,458	5.436,40
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	1,030	0,604	1,122	-0,085	-11,341	-10,303	54,115	5.436,40
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	1,030	0,604	1,122	-0,085	-10,924	-9,887	54,531	5.436,40
40	CRELL	STX F	10108	Maullín	1,030	0,604	1,122	-0,085	-9,581	-8,544	55,874	5.436,40
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	1,030	0,604	-2,821	0,000	-5,882	-8,703	55,715	5.436,40
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	1,030	0,604	1,122	-0,085	-4,536	-3,499	60,920	5.436,40
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	1,030	0,604	1,122	-0,085	-11,601	-10,563	53,855	5.436,40

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
40	CRELL	STX F	*	*	1,030	0,604	1,122	-0,085	0,000	1,038	65,456	5.436,40

* Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que son suministradas por la respectiva empresa concesionaria en el sistema de transmisión zonal indicado.

La componente $CD_{rgl\ base}$ señalada, corresponde al cargo o descuento establecido en el artículo 157° de la Ley, considerado a nivel de distribución.

A través de carta DE 04929-18, recibida el 26 de octubre de 2018, el Coordinador envió información respecto a los saldos y diferencias originados en la reliquidación de las componentes tarifarias de Ajustes y Recargos, Cargos y Descuentos por Reconocimiento de Generación Local, y Factor de Equidad Tarifaria Residencial correspondientes al período de septiembre de 2016 a diciembre de 2017, los que han sido incorporados en los correspondientes cálculos asociados a la presente fijación.

Tal como se señaló precedentemente, mediante Oficio Ordinario CNE N° 534, de 28 de septiembre de 2018, esta Comisión solicitó a las empresas distribuidoras informar las diferencias producidas, en montos nominales, entre lo efectivamente facturado a clientes sujetos a regulación de precios y lo que corresponda, de acuerdo a lo contenido en el Decreto N° 12T/2017, y en el Decreto N° 7T/2018, respectivamente, en virtud de sus correspondientes vigencias, desagregando los datos por concepto de los mecanismos de reconocimiento de generación local y equidad tarifaria residencial. La fecha de entrega de esta información fue prorrogada hasta el día 9 de octubre de 2018, a solicitud de las empresas de distribución. Los antecedentes recibidos fueron posteriormente complementados por las empresas, en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 593, de fecha 31 de octubre de 2018.

Las diferencias de facturación informadas en virtud de los requerimientos señalados en el párrafo anterior fueron incorporadas en el cálculo de los precios de nudo de energía establecidos en el presente informe.

Consistentemente con lo anterior, la columna CD_{rgl} de la tabla 15, representa la suma de los tres cargos citados anteriormente y corresponde al Cargo o Descuento asociado al mecanismo de Reconocimiento de Generación Local.

Cabe destacar que la tabla anterior considera, en su construcción, la respuesta de las empresas distribuidoras a la Carta CNE N° 327, de fecha 6 de septiembre de 2018, en lo referente a la completitud de las combinaciones de comunas donde, a agosto de 2018, tienen o prevén tener clientes regulados.

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 16: Comunas por sistema de transmisión zonal

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

Concesionaria	Comunas	STX
	Coronel	STX E
	Curarrehue	STX E
	Curepto	STX E
	Curico	STX E
	Doñihue	STX E
	El Monte	STX E
	Empedrado	STX E
	Florida	STX E
	Freire	STX E
	Graneros	STX E
	Hualañe	STX E
	Hualpen	STX E
	Hualqui	STX E
	Isla De Maipo	STX E
	La Estrella	STX E
	Lautaro	STX E
	Licanten	STX E
	Linares	STX E
	Litueche	STX E
	Lolol	STX E
	Loncoche	STX E
	Longavi	STX E
	Los Angeles	STX E
		Machali
Malloa		STX E
Marchihue		STX E
Maule		STX E
Melipilla		STX E
Molina		STX E
Mostazal		STX E
Mulchen		STX E
Nancagua		STX E
Navidad		STX E
Ninhue		STX E
Ñiquen		STX E
Olivar		STX E

Concesionaria	Comunas	STX
	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
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

Concesionaria	Comunas	STX
	San Pedro De La Paz	STX E
	San Rafael	STX E
	San Vicente	STX E
	Santa Cruz	STX E
	Santo Domingo	STX E
	Talca	STX E
	Talcahuano	STX E
	Temuco	STX E
	Teno	STX E
	Tome	STX E
	Treguaco	STX E
	Vichuquen	STX E
	Vilcun	STX E
	Villa Alegre	STX E
	Villarrica	STX E
	Yerbas Buenas	STX E
	Buin	STX E
	Las Cabras	STX E
	Maria Pinto	STX D y STX E
	Paine	STX E
	Peñaflor	STX D y STX E
	Pichidegua	STX E
	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
COPELAN	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

Concesionaria	Comunas	STX
EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
COLINA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal	STX A
	Tal Tal	STX B
ELIQSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELARI	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELAT	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
EMELCA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
FRONTEL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LITORAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
LUZ ANDES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
LUZ OSORNO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
LUZLINARES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LUZ PARRAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
SOCOEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TIL TIL	Llaillay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D

*En el caso de las comunas que están asociadas a dos o más sistemas de transmisión zonal, la concesionaria deberá asignar el cliente al sistema que le corresponda de acuerdo a la información que sustenta el proceso anual de "Ingresos de Explotación" entregado a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

10. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

De conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, en el conjunto de los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 1.500 kilowatts, las tarifas máximas que las empresas distribuidoras podrán cobrar por suministro a usuarios residenciales no podrán superar el promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, incrementado en un 10% del mismo, considerando una muestra representativa. En caso que dichas tarifas excedan el porcentaje señalado, se deberá aplicar un ajuste a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley. Si a pesar de ello no se lograra alcanzar el porcentaje antes mencionado, se aplicará el máximo descuento obtenido, sin que procedan ajustes adicionales.

Las diferencias serán absorbidas progresivamente por todos los demás suministros sometidos a regulación de precios que estén bajo el promedio señalado, con excepción de aquellos usuarios residenciales cuyo consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior sea menor o igual a 200 kWh, de modo que no varíe la recaudación total inicial. Sin perjuicio de lo anterior, las tarifas correspondientes a aquellos usuarios residenciales que deban absorber las diferencias señaladas, no podrán resultar superiores al promedio simple de éstas.

La absorción de las diferencias aludidas anteriormente por parte de los clientes residenciales se hará conforme a lo señalado en la tabla siguiente, donde “x” es el consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior:

Tabla 17: Aporte en % según consumo⁸

Consumo cliente residencial	Porcentaje de aporte
≤ 200 kWh	0%
200 kWh < x ≤ 210 kWh	20%
210 kWh < x ≤ 220 kWh	40%
220 kWh < x ≤ 230 kWh	60%
230 kWh < x ≤ 240 kWh	80%
> 240 kWh	100%

Los ajustes y recargos a que dé origen el mecanismo señalado serán fijados en el decreto que dicte el Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de precios semestral a que se refiere el artículo 158° de la Ley, previo informe técnico de la Comisión. A su vez, las transferencias entre empresas distribuidoras a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo antes mencionado serán calculadas por el Coordinador, conforme a lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 556 de la Comisión, de fecha 06 de octubre de 2017.

10.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple

Para determinar el valor promedio de las tarifas que las empresas distribuidoras cobran por suministro a usuarios residenciales se realiza el siguiente procedimiento:

- Las empresas distribuidoras informan mensualmente el número de clientes, energía y potencia facturada por comuna⁹, tipo de suministro, opción tarifaria, sistema de transmisión zonal y consumo en base a los intervalos definidos

⁸ Corresponde al consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior.

⁹ Para aquellas comunas con facturación bimensual se estima su energía facturada mensual como el promedio simple de la energía informada para dicho mes con la energía informada del mes anterior. El mismo procedimiento se repite para la potencia facturada en casos con facturación bimensual. A su vez, los valores negativos informados en los campos de número de clientes, energía o potencia han sido reemplazados por ceros.

en la Tabla 16, en virtud de la solicitud realizada mediante carta CNE N° 467, de fecha 2 de agosto de 2016. Se consideran las opciones tarifarias existentes a la fecha de solicitud de información y los datos correspondientes al promedio del período entre julio de 2017 a junio de 2018.

- Se construye una cuenta BT1¹⁰ en base a un consumo tipo de 180 kWh para cada combinación distribuidora/sector¹¹/sistema de transmisión zonal en que se informaron suministros en la carta antes señalada, sin IVA, considerando que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero.
- Se asigna a todos los clientes residenciales de cada combinación distribuidora/sector/sistema de transmisión zonal la cuenta tipo calculada.
- Se calcula el Promedio Simple entre todas las cuentas tipo de todos clientes residenciales.
- Este Promedio Simple, es incrementado en un 10% para fijar el límite establecido por la Ley.

10.2 Identificación de Clientes

Habiendo calculado el Promedio Simple y su límite adicional del 10%, corresponde identificar a las combinaciones de niveles tarifarios dados por las combinaciones distribuidora/sector/sistema de transmisión zonal que reciben beneficio, existiendo 3 categorías:

- Combinaciones que reciben beneficio: Todos los usuarios residenciales que tengan una tarifa superior al Promedio Simple más un 10%, calculada sobre la base de un consumo tipo de 180 kWh.
- Combinaciones que no reciben beneficio ni absorben diferencias: Todos los usuarios residenciales que tengan una tarifa superior al Promedio Simple y menor al Promedio Simple más un 10%, calculada sobre la base de un consumo tipo de 180 kWh.
- Combinaciones que absorben las diferencias: Todos aquellos suministros sometidos a regulación de precios que no cumplan con alguna de las condiciones anteriores, con excepción de aquellos usuarios residenciales cuyo consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior sea menor o igual a 200 kWh.

10.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas

Luego de tener identificadas las combinaciones que reciben el beneficio, se calcula el monto total de las diferencias que deberán ser absorbidas de modo que no varíe la recaudación total inicial:

¹⁰ Para este ejercicio se consideran como usuarios residenciales a aquellos clientes que se encuentran dentro de la opción tarifaria BT1.

¹¹ Se entenderá por sector lo dispuesto en la letra n) del artículo 225° de la Ley, que define sectores de distribución como las áreas territoriales en las cuales los precios máximos de distribución a usuarios finales son los mismos.

- Se fija como unidad mínima para el análisis la combinación distribuidora/comuna/sistema de transmisión zonal/tipo de suministro, clasificada en base a las categorías señaladas en el punto 10.2 anterior.
- Se calcula un Factor de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) aplicable a aquellas combinaciones que reciben beneficios, tal que se cumpla que su cuenta tipo, considerando dicho factor, no supere el Promedio Simple más un 10%.
- Para efectos de determinar la cuenta tipo base se considera que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero.
- Se calcula la diferencia de recaudación para cada combinación antes y después de aplicar el beneficio.
- Dichas diferencias se asignan entre las combinaciones que las deben absorber, según el criterio señalado en el punto 10.2 anterior, en base a la recaudación esperada antes de aplicar el beneficio.
- El cálculo de los factores considera, en su construcción, la aplicación progresiva establecida en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley. Asimismo, el cálculo consideró el límite que restringe la absorción de diferencias por los clientes residenciales hasta el Promedio Simple, especialmente para aquellos casos con un tipo de suministro soterrado.
- Con todo, el máximo descuento a aplicar por concepto de beneficio supone un descuento tal que, la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, sea igual a cero.

10.4 Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)

En el marco de la presente fijación, conforme a lo dispuesto en el artículo 14° de la Resolución Exenta N° 556 de la Comisión, que establece mecanismo de reliquidación de las diferencias de facturación entre empresas concesionarias de distribución a que se refiere el artículo 191° de la Ley General de Servicios Eléctricos, mediante carta DE 04929-18, de fecha 26 de octubre de 2018, el Coordinador envió los saldos de recaudación por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial.

Así mismo, mediante Oficio Ordinario CNE N° 534, de 28 de septiembre de 2018, esta Comisión solicitó a las empresas distribuidoras informar las diferencias producidas, en montos nominales, entre lo efectivamente facturado a clientes sujetos a regulación de precios y lo que corresponda, de acuerdo a lo contenido en el Decreto N° 12T/2017, y en el Decreto N° 7T/2018, respectivamente, en virtud de sus correspondientes vigencias, desagregando los datos por concepto de los mecanismos de reconocimiento de generación local y equidad tarifaria residencial. La fecha de entrega de esta información fue prorrogada hasta el día 9 de octubre de 2018, a solicitud de las empresas de distribución. Los antecedentes recibidos

fueron posteriormente complementados por las empresas, en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 593, de fecha 31 de octubre de 2018.

Los saldos de recaudación por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial y las diferencias de facturación informadas en virtud de los requerimientos señalados en el párrafo anterior fueron incorporadas en el cálculo de los factores de equidad tarifaria residencial que determina el presente informe.

Consistentemente con lo anterior, la columna FETR de la tabla 18 corresponde al Factor de Equidad Tarifaria Residencial de la presente fijación, y representa la suma del FETR Base y los factores calculados producto de los saldos y las diferencias citadas anteriormente

De acuerdo a los criterios expuestos en los numerales anteriores, 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 18: Factores FETR

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
29	CEC	07301	Curicó	STX E	BT1a	-0,0029	0,1104	0,0000	-0,0032	0,0000	-0,0034	-0,0029	0,1038
29	CEC	07304	Molina	STX E	BT1a	-0,0029	0,1104	0,0000	-0,0032	0,0000	-0,0036	-0,0029	0,1036
29	CEC	15101	*	STX E	BT1a	-0,0029	0,1104	0,0000	-0,0032	0,0000	0,0000	-0,0029	0,1072
29	CEC	07306	Romerol	STX E	BT1a	-0,0029	0,1104	0,0000	-0,0032	0,0000	-0,0029	-0,0029	0,1043
29	CEC	07308	Teno	STX E	BT1a	-0,0029	0,1104	0,0000	-0,0032	0,0000	-0,0033	-0,0029	0,1039
18	CGED	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0167	0,0477	0,0243	0,2279
18	CGED	13402	Buín	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0205	0,0142	0,0281	0,1944
18	CGED	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1522	0,1522	-0,0043	-0,0043	0,0169	0,0115	0,1648	0,1594
18	CGED	05603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0135	0,0078	0,0211	0,1880
18	CGED	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0155	0,0144	0,0231	0,1946
18	CGED	07202	Chanco	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0104	0,0124	0,0180	0,1926
18	CGED	06302	Chépica	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0162	0,0117	0,0238	0,1919
18	CGED	08103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0171	0,0112	0,1642	0,1583
18	CGED	16101	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,1100	0,0000	-0,0032	0,0000	0,0067	0,0000	0,1135
18	CGED	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,1165	0,0000	-0,0033	0,0000	0,0019	0,0000	0,1151
18	CGED	06303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0088	0,0055	0,1582	0,1549
18	CGED	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0143	0,0125	0,0219	0,1927
18	CGED	06102	Codegua	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0082	0,0052	0,1576	0,1546
18	CGED	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,2052	0,1037	0,0000	-0,0030	0,0097	0,0150	-0,1955	0,1157
18	CGED	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,2023	0,0653	0,0000	-0,0019	0,0199	0,0032	-0,1824	0,0666
18	CGED	06103	Coinco	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0083	0,0187	0,1577	0,1681
18	CGED	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,0545	0,0916	0,0000	-0,0027	0,0192	0,0030	-0,0353	0,0919
18	CGED	06104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0088	0,0053	0,1582	0,1547
18	CGED	08101	Concepción	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0165	0,0119	0,1636	0,1590
18	CGED	07102	Constitución	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0180	0,0129	0,0256	0,1931
18	CGED	08102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1534	0,0000	-0,0044	0,0000	0,0095	0,0000	0,1585
18	CGED	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1522	0,1522	-0,0043	-0,0043	0,0158	0,0107	0,1637	0,1586
18	CGED	09104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0062	0,0060	0,1533	0,1531

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	07103	Curepto	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0128	0,0112	0,0204	0,1914
18	CGED	07301	Curicó	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0102	0,0070	0,1596	0,1564
18	CGED	06105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0094	0,0249	0,1588	0,1743
18	CGED	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1522	0,1522	-0,0043	-0,0043	0,0148	0,0135	0,1627	0,1614
18	CGED	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0180	0,0147	0,0256	0,1949
18	CGED	07104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0149	0,0121	0,0225	0,1923
18	CGED	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,3489	0,2049	0,0000	-0,0059	0,0090	0,0140	-0,3399	0,2130
18	CGED	09105	Freire	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0197	0,0019	0,1668	0,1490
18	CGED	06106	Graneros	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0094	0,0038	0,1588	0,1532
18	CGED	07302	Hualaqué	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0151	0,0087	0,0227	0,1889
18	CGED	08112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0151	0,0120	0,1622	0,1591
18	CGED	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,0225	0,0846	0,0000	-0,0024	0,0106	0,0056	-0,0119	0,0878
18	CGED	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0094	0,0064	0,1588	0,1558
18	CGED	06202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0169	0,0504	0,0245	0,2306
18	CGED	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1522	0,1522	-0,0043	-0,0043	0,0148	0,0117	0,1627	0,1596
18	CGED	06107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0092	0,0052	0,1586	0,1546
18	CGED	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,0461	0,1053	0,0000	-0,0031	0,0113	0,0063	-0,0348	0,1085
18	CGED	07303	Licantén	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0150	0,0112	0,0226	0,1914
18	CGED	07401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,0920	0,0000	-0,0027	0,0000	0,0058	0,0000	0,0951
18	CGED	06203	Litueche	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0170	0,0113	0,0246	0,1915
18	CGED	06304	Lolol	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0167	0,0101	0,0243	0,1903
18	CGED	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0436	0,0955	0,0000	-0,0027	0,0133	0,0050	-0,0303	0,0978
18	CGED	07403	Longaví	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0079	0,0068	0,1573	0,1562
18	CGED	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0,0000	0,1119	0,0000	-0,0032	0,0000	0,0085	0,0000	0,1172
18	CGED	06108	Machalí	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0107	0,0061	0,1601	0,1555
18	CGED	06109	Malloa	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0088	0,0058	0,1582	0,1552
18	CGED	06204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0165	0,0090	0,0241	0,1892
18	CGED	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1347	0,1347	-0,0038	-0,0038	0,0000	0,0000	0,1309	0,1309
18	CGED	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0495	0,0301	0,0571	0,2103
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT1a	0,0000	0,1095	0,0000	-0,0032	0,0031	0,0015	0,0031	0,1078
18	CGED	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0169	0,0136	0,0245	0,1938
18	CGED	07304	Molina	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0210	0,0139	0,0286	0,1941
18	CGED	06110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0084	0,0081	0,1578	0,1575
18	CGED	08305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0117	0,0971	0,1588	0,2442
18	CGED	06305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0144	0,0114	0,0220	0,1916
18	CGED	06205	Navidad	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0179	0,0118	0,0255	0,1920
18	CGED	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,3299	0,0625	0,0000	-0,0018	0,0129	0,0046	-0,3170	0,0653
18	CGED	16303	Niquén	STX E	BT1a	-0,0202	0,0618	0,0000	-0,0018	0,0240	0,0050	0,0038	0,0650
18	CGED	06111	Olivar	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0091	0,0063	0,1585	0,1557
18	CGED	15101	*	STX D	BT1a	0,0505	0,0505	-0,0015	-0,0015	0,0000	0,0000	0,0490	0,0490
18	CGED	15101	*	STX E	BT1a	0,0020	0,0519	0,0000	-0,0015	0,0000	0,0000	0,0020	0,0504
18	CGED	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1522	0,1522	-0,0043	-0,0043	0,0165	0,0275	0,1644	0,1754
18	CGED	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,0461	0,1053	0,0000	-0,0031	0,0136	0,0082	-0,0325	0,1104
18	CGED	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0086	0,0086	0,1580	0,1580
18	CGED	06306	Palmita	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0155	0,0115	0,0231	0,1917
18	CGED	06206	Paredones	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0142	0,0133	0,0218	0,1935
18	CGED	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,0545	0,0916	0,0000	-0,0027	0,0247	0,0040	-0,0298	0,0929
18	CGED	07106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1388	0,1388	-0,0040	-0,0040	0,0054	0,0060	0,1402	0,1408
18	CGED	07203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0128	0,0096	0,0204	0,1898
18	CGED	07107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0000	0,1095	0,0000	-0,0032	0,0035	0,0010	0,0035	0,1073
18	CGED	08107	Penco	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0163	0,0131	0,1634	0,1602
18	CGED	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1522	0,1522	-0,0043	-0,0043	0,0154	0,0099	0,1633	0,1578
18	CGED	13605	Peñaflor	STX E	BT1a	0,3094	0,3094	-0,0088	-0,0088	0,0000	0,0000	0,3006	0,3006
18	CGED	06307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0195	0,0111	0,0271	0,1913
18	CGED	06112	Peumo	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0094	0,0071	0,1588	0,1565
18	CGED	06113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0092	0,0082	0,1586	0,1576
18	CGED	06201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0156	0,0175	0,0232	0,1977
18	CGED	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,0126	0,1083	0,0000	-0,0030	0,0230	0,0152	0,0104	0,1205

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1532	0,1532	-0,0043	-0,0043	0,0123	0,0088	0,1612	0,1577
18	CGED	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,0461	0,1053	0,0000	-0,0031	0,0147	0,0073	-0,0314	0,1095
18	CGED	06308	Placilla	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0143	0,0081	0,0219	0,1883
18	CGED	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,0126	0,1083	0,0000	-0,0030	0,0220	0,0214	0,0094	0,1267
18	CGED	09115	Pucón	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0127	0,0113	0,1598	0,1584
18	CGED	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1522	0,1522	-0,0043	-0,0043	0,0154	0,0133	0,1633	0,1612
18	CGED	06309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0180	0,0114	0,0256	0,1916
18	CGED	06114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0091	0,0108	0,1585	0,1602
18	CGED	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0165	0,0119	0,0241	0,1921
18	CGED	06101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0103	0,0074	0,1597	0,1568
18	CGED	16206	Ránquil	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0134	0,0106	0,0210	0,1908
18	CGED	07305	Rauco	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0089	0,0054	0,1583	0,1548
18	CGED	06115	Rengo	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0089	0,0094	0,1583	0,1588
18	CGED	06116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0095	0,0057	0,1589	0,1551
18	CGED	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,0545	0,0916	0,0000	-0,0027	0,0198	0,0033	-0,0347	0,0922
18	CGED	07108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0000	0,1095	0,0000	-0,0032	0,0028	0,0012	0,0028	0,1075
18	CGED	07306	Romerol	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0106	0,0048	0,1600	0,1542
18	CGED	07307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0065	0,0041	0,1559	0,1535
18	CGED	05601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0165	0,0094	0,0241	0,1896
18	CGED	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1522	0,1522	-0,0043	-0,0043	0,0160	0,0144	0,1639	0,1623
18	CGED	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,0443	0,1236	0,0000	-0,0036	0,0235	0,0064	-0,0208	0,1264
18	CGED	07109	San Clemente	STX E	BT1a	-0,0545	0,0916	0,0000	-0,0027	0,0221	0,0036	-0,0324	0,0925
18	CGED	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,0126	0,1083	0,0000	-0,0030	0,0163	0,0106	0,0037	0,1159
18	CGED	06301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0103	0,0084	0,1597	0,1578
18	CGED	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,0097	0,1031	0,0000	-0,0029	0,0207	0,0036	0,0110	0,1038
18	CGED	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1522	0,1522	-0,0043	-0,0043	0,0155	0,0107	0,1634	0,1586
18	CGED	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,2023	0,0653	0,0000	-0,0019	0,0214	0,0035	-0,1809	0,0669
18	CGED	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0140	0,0236	0,0216	0,2038
18	CGED	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0189	0,0127	0,1660	0,1598
18	CGED	07110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0070	0,0063	0,1564	0,1557
18	CGED	06117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0088	0,0098	0,1582	0,1592
18	CGED	06310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0169	0,0124	0,0245	0,1926
18	CGED	05606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0171	0,0253	0,0247	0,2055
18	CGED	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1347	0,1347	-0,0038	-0,0038	0,0119	0,0096	0,1428	0,1405
18	CGED	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0143	0,0105	0,0219	0,1907
18	CGED	07101	Talca	STX E	BT1a	0,0000	0,1230	0,0000	-0,0035	0,0000	0,0075	0,0000	0,1270
18	CGED	08110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0151	0,0156	0,1622	0,1627
18	CGED	09101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,1097	0,0000	-0,0031	0,0000	0,0087	0,0000	0,1153
18	CGED	07308	Teno	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0095	0,0060	0,1589	0,1554
18	CGED	08111	Tomé	STX E	BT1a	0,1515	0,1515	-0,0044	-0,0044	0,0129	0,0125	0,1600	0,1596
18	CGED	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,0126	0,1083	0,0000	-0,0030	0,0187	0,0082	0,0061	0,1135
18	CGED	07309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0076	0,1855	0,0000	-0,0053	0,0072	0,0114	0,0148	0,1916
18	CGED	09119	Vilcún	STX E	BT1a	0,1053	0,1053	-0,0030	-0,0030	0,0000	0,0000	0,1023	0,1023
18	CGED	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,0226	0,0898	0,0000	-0,0025	0,0200	0,0034	-0,0026	0,0907
18	CGED	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,0436	0,0955	0,0000	-0,0027	0,0130	0,0074	-0,0306	0,1002
18	CGED	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1538	0,1538	-0,0044	-0,0044	0,0084	0,0015	0,1578	0,1509
6	CHILQUINTA	05502	Calera	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0073	0,0118	-0,0413	0,1047
6	CHILQUINTA	05302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0077	0,0062	-0,0409	0,0991
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0075	0,0092	-0,0411	0,1021
6	CHILQUINTA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0000	0,0003	-0,0486	0,0932
6	CHILQUINTA	05702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0070	0,0119	-0,0416	0,1048
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0084	0,0086	-0,0402	0,1015
6	CHILQUINTA	05605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0102	0,0051	-0,0384	0,0980
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0066	0,0060	-0,0420	0,0989
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0077	0,0053	-0,0409	0,0982

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0071	0,0059	-0,0415	0,0988
6	CHILQUINTA	05703	Llailay	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0069	0,0101	-0,0417	0,1030
6	CHILQUINTA	05301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0073	0,0079	-0,0413	0,1008
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0065	0,0058	-0,0421	0,0987
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0064	0,0061	-0,0422	0,0990
6	CHILQUINTA	15101	*	STX C	BT1a	-0,0733	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0000	0,0000	-0,0733	0,0929
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0070	0,0165	-0,0416	0,1094
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0074	0,0060	-0,0412	0,0989
6	CHILQUINTA	05705	Putendo	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0067	0,0053	-0,0419	0,0982
6	CHILQUINTA	05501	Quilota	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0072	0,0059	-0,0414	0,0988
6	CHILQUINTA	05801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0073	0,0052	-0,0413	0,0981
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0067	0,0045	-0,0419	0,0974
6	CHILQUINTA	05303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0072	0,0073	-0,0414	0,1002
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0069	0,0114	-0,0417	0,1043
6	CHILQUINTA	05304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0066	0,0046	-0,0420	0,0975
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0071	0,0075	-0,0415	0,1004
6	CHILQUINTA	05706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0065	0,0048	-0,0421	0,0977
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0078	0,0050	-0,0408	0,0979
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0072	0,0106	-0,0414	0,1035
6	CHILQUINTA	05804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0072	0,0058	-0,0414	0,0987
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0486	0,0957	0,0000	-0,0028	0,0079	0,0064	-0,0407	0,0993
26	CODINER	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,6532	0,0390	0,0000	-0,0012	0,0000	0,0000	-0,6532	0,0378
26	CODINER	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5906	0,0651	0,0000	-0,0019	0,0000	0,0000	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,6532	0,0390	0,0000	-0,0012	0,0000	0,0000	-0,6532	0,0378
26	CODINER	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,5906	0,0651	0,0000	-0,0019	0,0000	0,0000	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5906	0,0651	0,0000	-0,0019	0,0000	0,0000	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5906	0,0651	0,0000	-0,0019	0,0000	0,0000	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5837	0,0470	0,0000	-0,0014	0,0000	0,0000	-0,5837	0,0456
26	CODINER	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,5119	0,0460	0,0000	-0,0013	0,0000	0,0000	-0,5119	0,0447
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,6532	0,0390	0,0000	-0,0012	0,0000	0,0000	-0,6532	0,0378
26	CODINER	15101	*	STX E	BT1a	-0,5906	0,0275	0,0000	-0,0008	0,0000	0,0000	-0,5906	0,0267
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5837	0,0470	0,0000	-0,0014	0,0000	0,0000	-0,5837	0,0456
26	CODINER	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5906	0,0651	0,0000	-0,0019	0,0000	0,0000	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5837	0,0470	0,0000	-0,0014	0,0000	0,0000	-0,5837	0,0456
26	CODINER	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5859	0,0448	0,0000	-0,0013	0,0000	0,0000	-0,5859	0,0435
26	CODINER	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5906	0,0651	0,0000	-0,0019	0,0000	0,0000	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5906	0,0651	0,0000	-0,0019	0,0000	0,0000	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5906	0,0651	0,0000	-0,0019	0,0000	0,0000	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5425	0,0384	0,0000	-0,0011	0,0000	0,0000	-0,5425	0,0373
34	COELCHA	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6900	0,0330	0,0000	-0,0009	0,0000	0,0000	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6754	0,0496	0,0000	-0,0014	0,0000	0,0000	-0,6754	0,0482
34	COELCHA	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,6667	0,0527	0,0000	-0,0015	0,0000	0,0000	-0,6667	0,0512
34	COELCHA	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,6266	0,0420	0,0000	-0,0012	0,0000	0,0000	-0,6266	0,0408
34	COELCHA	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6444	0,0454	0,0000	-0,0013	0,0000	0,0000	-0,6444	0,0441
34	COELCHA	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,7151	0,0350	0,0000	-0,0010	0,0000	0,0000	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	15101	*	STX E	BT1a	-0,6900	0,0330	0,0000	-0,0009	0,0000	0,0000	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6804	0,0454	0,0000	-0,0013	0,0000	0,0000	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,7151	0,0350	0,0000	-0,0010	0,0000	0,0000	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6804	0,0454	0,0000	-0,0013	0,0000	0,0000	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6544	0,0401	0,0000	-0,0011	0,0000	0,0000	-0,6544	0,0390
34	COELCHA	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6666	0,0502	0,0000	-0,0015	0,0000	0,0000	-0,6666	0,0487
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,6754	0,0496	0,0000	-0,0014	0,0000	0,0000	-0,6754	0,0482
7	CONAFE	04103	Andacollo	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0091	0,0000	0,1602
7	CONAFE	05402	Cabildo	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0102	0,0000	0,1613
7	CONAFE	04202	Canela	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0105	0,0000	0,1616
7	CONAFE	04302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,0000	0,1511	0,0000	-0,0044	0,0021	0,0058	0,0021	0,1525
7	CONAFE	04102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0109	0,0000	0,1620

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
7	CONAFE	03303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0049	0,0000	0,1560
7	CONAFE	04201	Illapel	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0104	0,0000	0,1615
7	CONAFE	04104	La Higuera	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0087	0,0000	0,1598
7	CONAFE	05401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0104	0,0000	0,1615
7	CONAFE	04101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0105	0,0000	0,1616
7	CONAFE	04203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0104	0,0000	0,1615
7	CONAFE	04303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,0000	0,1511	0,0000	-0,0044	0,0019	0,0045	0,0019	0,1512
7	CONAFE	15101	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0585	0,0000	-0,0017	0,0000	0,0000	0,0000	0,0568
7	CONAFE	15101	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0581	0,0000	-0,0016	0,0000	0,0000	0,0000	0,0565
7	CONAFE	04301	Ovalle	STX B	BT1a	0,0000	0,1511	0,0000	-0,0044	0,0029	0,0062	0,0029	0,1529
7	CONAFE	04105	Paiguano	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0104	0,0000	0,1615
7	CONAFE	05403	Papudo	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0136	0,0000	0,1647
7	CONAFE	05404	Petorca	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0094	0,0000	0,1605
7	CONAFE	05105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0141	0,0000	0,1652
7	CONAFE	04304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,0000	0,1511	0,0000	-0,0044	0,0022	0,0055	0,0022	0,1522
7	CONAFE	05801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1450	0,0000	-0,0041	0,0000	0,0459	0,0000	0,1868
7	CONAFE	04305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0089	0,0000	0,1600
7	CONAFE	04204	Salamanca	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0153	0,0000	0,1664
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1450	0,0000	-0,0041	0,0000	0,0111	0,0000	0,1520
7	CONAFE	04106	Vicuña	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0116	0,0000	0,1627
7	CONAFE	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0000	0,1002	0,0000	-0,0028	0,0004	0,0081	0,0004	0,1055
7	CONAFE	05405	Zapallar	STX B	BT1a	0,0000	0,1556	0,0000	-0,0045	0,0000	0,0142	0,0000	0,1653
21	COPELAN	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,5067	0,0512	0,0000	-0,0015	-0,0016	0,0017	-0,5083	0,0514
21	COPELAN	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6586	0,0534	0,0000	-0,0016	0,0031	0,0018	-0,6555	0,0536
21	COPELAN	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,6619	0,0491	0,0000	-0,0014	-0,0008	0,0010	-0,6627	0,0487
21	COPELAN	15101	*	STX E	BT1a	-0,6586	0,0262	0,0000	-0,0008	0,0000	0,0000	-0,6586	0,0254
21	COPELAN	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6619	0,0491	0,0000	-0,0014	0,0030	0,0041	-0,6589	0,0518
21	COPELAN	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,6619	0,0491	0,0000	-0,0014	0,0030	0,0038	-0,6589	0,0515
20	COOPERSOL	15101	*	STX A	BT1a	-0,6172	0,0267	0,0000	-0,0008	0,0000	0,0000	-0,6172	0,0259
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	-0,5231	0,0465	0,0000	-0,0013	0,0000	0,0000	-0,5231	0,0452
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6427	0,0524	0,0000	-0,0015	-0,0048	0,0050	-0,6475	0,0559
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,6427	0,0524	0,0000	-0,0015	-0,0044	0,0063	-0,6471	0,0572
36	COOPREL	15101	*	STX F	BT1a	-0,6656	0,0279	0,0000	-0,0008	0,0000	0,0000	-0,6656	0,0271
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,6427	0,0524	0,0000	-0,0015	-0,0048	0,0056	-0,6475	0,0565
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5433	0,0520	0,0000	-0,0015	-0,0063	0,0040	-0,5496	0,0545
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5385	0,0725	0,0000	-0,0020	-0,0454	-0,0442	-0,5839	0,0263
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,4685	0,0614	0,0000	-0,0017	-0,0726	-0,0341	-0,5411	0,0256
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,4628	0,0766	0,0000	-0,0022	-0,0638	-0,0628	-0,5266	0,0116
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,6958	0,0285	0,0000	-0,0008	-0,1263	0,0000	-0,8221	0,0277
33	COPELEC	16203	Coilemu	STX E	BT1a	-0,6643	0,0549	0,0000	-0,0016	-0,0358	-0,0363	-0,7001	0,0170
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,6643	0,0549	0,0000	-0,0016	-0,0385	-0,0178	-0,7028	0,0355
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6979	0,0442	0,0000	-0,0013	-0,0296	-0,0190	-0,7275	0,0239
33	COPELEC	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,6625	0,0459	0,0000	-0,0014	-0,0373	-0,0252	-0,6998	0,0193
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,6449	0,0393	0,0000	-0,0011	-0,0409	-0,0023	-0,6858	0,0359
33	COPELEC	15101	*	STX E	BT1a	-0,6287	0,0291	0,0000	-0,0009	0,0000	0,0000	-0,6287	0,0282
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6979	0,0442	0,0000	-0,0013	-0,0332	-0,0055	-0,7311	0,0374
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,6712	0,0576	0,0000	-0,0017	-0,0363	-0,0470	-0,7075	0,0089
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,6449	0,0393	0,0000	-0,0011	-0,0404	-0,0096	-0,6853	0,0286
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6980	0,0456	0,0000	-0,0013	-0,0291	-0,0211	-0,7271	0,0232
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,6972	0,0285	0,0000	-0,0008	-0,0221	0,0000	-0,7193	0,0277
33	COPELEC	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,6987	0,0761	0,0000	-0,0022	-0,0338	-0,0152	-0,7325	0,0587
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6828	0,0474	0,0000	-0,0014	-0,0374	-0,0151	-0,7202	0,0309
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,6449	0,0393	0,0000	-0,0011	-0,0389	-0,0363	-0,6838	0,0019
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6979	0,0442	0,0000	-0,0013	-0,0338	-0,0056	-0,7317	0,0373
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,6643	0,0549	0,0000	-0,0016	-0,0359	-0,0145	-0,7002	0,0388
33	COPELEC	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,6946	0,0468	0,0000	-0,0013	-0,0283	-0,0444	-0,7229	0,0011
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,6449	0,0393	0,0000	-0,0011	-0,0386	-0,0570	-0,6835	-0,0188
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,4971	0,0642	0,0000	-0,0019	-0,0188	-0,0166	-0,5159	0,0457
40	CRELL	10105	Fruillar	STX F	BT1a	-0,4971	0,0642	0,0000	-0,0019	-0,0169	-0,0349	-0,5140	0,0274

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,4971	0,0642	0,0000	-0,0019	-0,0194	-0,0171	-0,5165	0,0452
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,4971	0,0642	0,0000	-0,0019	-0,0182	-0,0162	-0,5153	0,0461
40	CRELL	10108	Mauñín	STX F	BT1a	-0,4971	0,0642	0,0000	-0,0019	-0,0221	-0,0179	-0,5192	0,0444
40	CRELL	15101	*	STX F	BT1a	-0,4971	0,0642	0,0000	-0,0019	0,0000	0,0000	-0,4971	0,0623
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,4971	0,0642	0,0000	-0,0019	-0,0236	-0,0242	-0,5207	0,0381
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,4971	0,0642	0,0000	-0,0019	-0,0231	-0,0251	-0,5202	0,0372
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,4971	0,0642	0,0000	-0,0019	-0,0183	-0,0439	-0,5154	0,0184
28	EDECSA	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0000	0,1670	0,0000	-0,0048	0,0113	0,0221	0,0113	0,1843
28	EDECSA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,1670	0,0000	-0,0048	0,0077	0,0233	0,0077	0,1855
28	EDECSA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0780	0,1046	0,0000	-0,0030	0,0180	0,0071	-0,0600	0,1087
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0,0000	0,1670	0,0000	-0,0048	0,0000	0,0535	0,0000	0,2157
28	EDECSA	15101	*	STX C	BT1a	-0,0536	0,0475	0,0000	-0,0013	0,0000	0,0000	-0,0536	0,0462
28	EDECSA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1670	0,0000	-0,0048	0,0267	0,0212	0,0267	0,1834
24	EDELAYSÉN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,4195	0,0737	0,0000	-0,0021	-0,1048	0,0106	-0,5243	0,0822
24	EDELAYSÉN	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,4195	0,0737	0,0000	-0,0021	-0,0948	0,0123	-0,5143	0,0839
24	EDELAYSÉN	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,4195	0,0737	0,0000	-0,0021	-0,0870	0,0101	-0,5065	0,0817
24	EDELAYSÉN	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,4195	0,0737	0,0000	-0,0021	-0,0575	0,0109	-0,4770	0,0825
24	EDELAYSÉN	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,4195	0,0737	0,0000	-0,0021	-0,0663	0,0090	-0,4858	0,0806
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,4195	0,0737	0,0000	-0,0021	-0,0985	0,0102	-0,5180	0,0818
24	EDELAYSÉN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,4195	0,0737	0,0000	-0,0021	-0,0959	0,0102	-0,5154	0,0818
24	EDELAYSÉN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,4195	0,0737	0,0000	-0,0021	-0,0473	0,0083	-0,4668	0,0799
24	EDELAYSÉN	15101	*	SM	BT1a	-0,4421	0,0487	0,0000	-0,0014	0,0000	0,0000	-0,4421	0,0473
24	EDELAYSÉN	10404	Palena	SM	BT1a	-0,4195	0,0737	0,0000	-0,0021	-0,0972	0,0097	-0,5167	0,0813
24	EDELAYSÉN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,4195	0,0737	0,0000	-0,0021	-0,0938	0,0066	-0,5133	0,0782
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0908	0,1051	0,0000	-0,0051	-0,0295	0,0217	0,0613	0,1217
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0908	0,1051	0,0000	-0,0051	-0,0270	0,0231	0,0638	0,1231
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,0908	0,1051	0,0000	-0,0051	0,0000	0,0161	0,0908	0,1161
25	EDELMAG	15101	*	SM	BT1a	0,0908	0,1051	0,0000	-0,0051	0,0000	0,0000	0,0908	0,1000
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0908	0,1051	0,0000	-0,0051	-0,0270	0,0209	0,0638	0,1209
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0908	0,1051	0,0000	-0,0051	-0,0271	0,0226	0,0637	0,1226
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0582	0,1686	0,0000	-0,0071	0,0000	0,0000	0,0582	0,1615
12	EEC	15101	*	STX D	BT1a	0,0582	0,1686	0,0000	-0,0071	0,0000	0,0000	0,0582	0,1615
14	EEPA	15101	*	STX D	BT1a	0,0976	0,0976	-0,0027	-0,0027	0,0000	0,0000	0,0949	0,0949
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,0976	0,0976	-0,0027	-0,0027	0,0000	0,0000	0,0949	0,0949
3	ELECDA SIC	15101	*	STX B	BT1a	0,1388	0,1388	-0,0040	-0,0040	0,0000	0,0000	0,1348	0,1348
3	ELECDA SIC	02104	Taital	STX B	BT1a	0,1388	0,1388	-0,0040	-0,0040	-0,0434	0,0133	0,0914	0,1481
3	ELECDA SING	02101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,1352	0,1352	-0,0038	-0,0038	0,0076	0,0211	0,1390	0,1525
3	ELECDA SING	02201	Calama	STX A	BT1a	0,1352	0,1352	-0,0038	-0,0038	0,0080	0,0212	0,1394	0,1526
3	ELECDA SING	02102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1352	0,1352	-0,0038	-0,0038	0,0078	0,0226	0,1392	0,1540
3	ELECDA SING	15101	*	STX A	BT1a	0,1352	0,1352	-0,0038	-0,0038	0,0000	0,0000	0,1314	0,1314
3	ELECDA SING	02103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1352	0,1352	-0,0038	-0,0038	0,0084	0,0197	0,1398	0,1511
3	ELECDA SING	02301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1352	0,1352	-0,0038	-0,0038	0,0071	0,0210	0,1385	0,1524
2	ELIQSA	01107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	0,0000	0,1453	0,0000	-0,0041	-0,0124	0,0113	-0,0124	0,1525
2	ELIQSA	01404	Huara	STX A	BT1a	0,0000	0,1453	0,0000	-0,0041	-0,0108	0,0325	-0,0108	0,1737
2	ELIQSA	01101	Iquique	STX A	BT1a	0,0000	0,1453	0,0000	-0,0041	-0,0126	0,0115	-0,0126	0,1527
2	ELIQSA	15101	*	STX A	BT1a	0,0000	0,1453	0,0000	-0,0041	0,0000	0,0000	0,0000	0,1412
2	ELIQSA	01405	Pica	STX A	BT1a	0,0000	0,1453	0,0000	-0,0041	-0,0123	0,0097	-0,0123	0,1509
2	ELIQSA	01401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	0,0000	0,1453	0,0000	-0,0041	-0,0126	0,0149	-0,0126	0,1561
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	0,0000	0,2615	0,0000	-0,0075	-0,0158	0,0258	-0,0158	0,2798
1	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1a	0,0000	0,2615	0,0000	-0,0075	-0,0175	0,0000	-0,0175	0,2540
1	EMELARI	15101	*	STX A	BT1a	0,0000	0,2615	0,0000	-0,0075	0,0000	0,0000	0,0000	0,2540
4	EMELAT	03302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	0,0095	0,2350	0,0000	-0,0069	-0,0532	0,0178	-0,0437	0,2459
4	EMELAT	03102	Caldera	STX B	BT1a	0,0095	0,2350	0,0000	-0,0069	-0,0437	0,0185	-0,0342	0,2466
4	EMELAT	03201	Chañaral	STX B	BT1a	0,0095	0,2350	0,0000	-0,0069	-0,0487	0,0089	-0,0392	0,2370
4	EMELAT	03101	Copiapó	STX B	BT1a	0,0095	0,2350	0,0000	-0,0069	-0,0467	0,0219	-0,0372	0,2500
4	EMELAT	03202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	0,0095	0,2350	0,0000	-0,0069	-0,0543	0,0180	-0,0448	0,2461

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
4	EMELAT	03303	Freirina	STX B	BT1a	0,0095	0,2350	0,0000	-0,0069	-0,0534	0,0169	-0,0439	0,2450
4	EMELAT	03304	Huasco	STX B	BT1a	0,0095	0,2350	0,0000	-0,0069	-0,0504	0,0208	-0,0409	0,2489
4	EMELAT	15101	*	STX B	BT1a	0,0095	0,2350	0,0000	-0,0069	0,0000	0,0000	0,0095	0,2281
4	EMELAT	03103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	0,0095	0,2350	0,0000	-0,0069	-0,0347	0,0272	-0,0252	0,2553
4	EMELAT	03301	Vallenar	STX B	BT1a	0,0095	0,2350	0,0000	-0,0069	-0,0574	0,0143	-0,0479	0,2424
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,6460	0,0611	0,0000	-0,0018	0,0000	0,0000	-0,6460	0,0593
8	EMELCA	15101	*	STX C	BT1a	-0,6718	0,0261	0,0000	-0,0007	0,0000	0,0000	-0,6718	0,0254
22	FRONTEL	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6160	0,0482	0,0000	-0,0014	0,0069	0,0050	-0,6091	0,0518
22	FRONTEL	09201	Angol	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0022	0,0041	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	08302	Antuco	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0083	0,0067	-0,5269	0,0654
22	FRONTEL	08202	Arauco	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0021	0,0045	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0081	0,0051	-0,5271	0,0638
22	FRONTEL	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0068	0,0048	-0,5284	0,0635
22	FRONTEL	08203	Cafiete	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0021	0,0043	-0,5331	0,0630
22	FRONTEL	09102	Carahue	STX E	BT1a	-0,5635	0,0515	0,0000	-0,0015	0,0020	0,0044	-0,5615	0,0544
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5352	0,0297	0,0000	-0,0009	0,0000	0,0000	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	09121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0019	0,0045	-0,5333	0,0632
22	FRONTEL	09202	Cholipulli	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0019	0,0039	-0,5333	0,0626
22	FRONTEL	08204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0021	0,0045	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	08102	Coronel	STX E	BT1a	-0,4551	0,0498	0,0000	-0,0014	0,0020	0,0039	-0,4531	0,0523
22	FRONTEL	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0018	0,0038	-0,5334	0,0625
22	FRONTEL	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0020	0,0046	-0,5332	0,0633
22	FRONTEL	08205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0020	0,0080	-0,5332	0,0667
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6160	0,0482	0,0000	-0,0014	0,0050	0,0026	-0,6110	0,0494
22	FRONTEL	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0022	0,0040	-0,5330	0,0627
22	FRONTEL	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,5488	0,0558	0,0000	-0,0016	0,0070	0,0072	-0,5418	0,0614
22	FRONTEL	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,6165	0,0626	0,0000	-0,0018	0,0019	0,0053	-0,6146	0,0661
22	FRONTEL	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,6165	0,0626	0,0000	-0,0018	0,0017	0,0054	-0,6148	0,0662
22	FRONTEL	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0018	0,0040	-0,5334	0,0627
22	FRONTEL	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0063	0,0044	-0,5289	0,0631
22	FRONTEL	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0065	0,0045	-0,5287	0,0632
22	FRONTEL	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5335	0,0751	0,0000	-0,0021	0,0020	0,0057	-0,5315	0,0787
22	FRONTEL	08201	Lebu	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0022	0,0041	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	09205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0020	0,0071	-0,5332	0,0658
22	FRONTEL	08206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0021	0,0045	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,5335	0,0751	0,0000	-0,0021	0,0017	0,0036	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	09206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0018	0,0050	-0,5334	0,0637
22	FRONTEL	08106	Lota	STX E	BT1a	-0,4588	0,0558	0,0000	-0,0016	0,0021	0,0017	-0,4567	0,0559
22	FRONTEL	09207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0019	0,0047	-0,5333	0,0634
22	FRONTEL	09110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0020	0,0031	-0,5332	0,0618
22	FRONTEL	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0019	0,0041	-0,5333	0,0628
22	FRONTEL	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0021	0,0041	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	08307	Negrete	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0021	0,0039	-0,5331	0,0626
22	FRONTEL	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0020	0,0048	-0,5332	0,0635
22	FRONTEL	15101	*	STX E	BT1a	-0,5352	0,0297	0,0000	-0,0009	0,0000	0,0000	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5335	0,0751	0,0000	-0,0021	0,0025	0,0038	-0,5310	0,0768
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6277	0,0524	0,0000	-0,0015	0,0054	0,0047	-0,6223	0,0556
22	FRONTEL	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,6165	0,0626	0,0000	-0,0018	0,0021	0,0050	-0,6144	0,0658
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0038	0,0036	-0,5314	0,0623
22	FRONTEL	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5335	0,0751	0,0000	-0,0021	0,0017	0,0036	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	09115	Pucón	STX E	BT1a	-0,5352	0,0297	0,0000	-0,0009	0,0000	0,0000	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	09208	Purén	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0019	0,0040	-0,5333	0,0627
22	FRONTEL	08308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0023	0,0059	-0,5329	0,0646
22	FRONTEL	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0077	0,0048	-0,5275	0,0635
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6277	0,0524	0,0000	-0,0015	0,0053	0,0056	-0,6224	0,0565
22	FRONTEL	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0031	0,0000	-0,5321	0,0587
22	FRONTEL	09209	Renaico	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0022	0,0057	-0,5330	0,0644
22	FRONTEL	09116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0021	0,0058	-0,5331	0,0645

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6160	0,0482	0,0000	-0,0014	0,0049	0,0029	-0,6111	0,0497
22	FRONTEL	08310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0078	0,0059	-0,5274	0,0646
22	FRONTEL	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0024	0,0052	-0,5328	0,0639
22	FRONTEL	08109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0072	0,0047	-0,5280	0,0634
22	FRONTEL	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5335	0,0751	0,0000	-0,0021	0,0022	0,0038	-0,5313	0,0768
22	FRONTEL	09117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0019	0,0035	-0,5333	0,0622
22	FRONTEL	08207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0021	0,0054	-0,5331	0,0641
22	FRONTEL	09118	Tollén	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0023	0,0037	-0,5329	0,0624
22	FRONTEL	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0067	0,0000	-0,5285	0,0587
22	FRONTEL	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,6165	0,0626	0,0000	-0,0018	0,0020	0,0057	-0,6145	0,0665
22	FRONTEL	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0075	0,0080	-0,5277	0,0667
22	FRONTEL	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0021	0,0041	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,6165	0,0626	0,0000	-0,0018	0,0020	0,0063	-0,6145	0,0671
22	FRONTEL	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5312	0,0591	0,0000	-0,0017	0,0025	0,0009	-0,5287	0,0583
22	FRONTEL	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0064	0,0043	-0,5288	0,0630
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,5352	0,0604	0,0000	-0,0017	0,0072	0,0046	-0,5280	0,0633
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0000	0,0781	0,0000	-0,0022	0,0107	0,0084	0,0107	0,0843
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,0937	0,0000	-0,0027	0,0048	0,0091	0,0048	0,1001
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0000	0,0781	0,0000	-0,0022	0,0106	0,0082	0,0106	0,0841
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0000	0,0781	0,0000	-0,0022	0,0093	0,0080	0,0093	0,0839
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0000	0,0781	0,0000	-0,0022	0,0081	0,0076	0,0081	0,0835
9	LITORAL	15101	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0488	0,0000	-0,0014	0,0000	0,0000	0,0000	0,0474
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-0,7511	0,0693	0,0000	-0,0020	0,0055	0,0068	-0,7456	0,0741
15	LUZ ANDES	15101	*	STX D	BT1a	-0,7511	0,0693	0,0000	-0,0020	0,0000	0,0000	-0,7511	0,0673
39	LUZ OSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,5022	0,0655	0,0000	-0,0019	0,0197	0,0056	-0,4825	0,0692
39	LUZ OSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,5022	0,0655	0,0000	-0,0019	0,0203	0,0046	-0,4819	0,0682
39	LUZ OSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,5022	0,0655	0,0000	-0,0019	0,0156	0,0048	-0,4866	0,0684
39	LUZ OSORNO	15101	*	STX F	BT1a	-0,5039	0,0279	0,0000	-0,0008	0,0000	0,0000	-0,5039	0,0271
39	LUZ OSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,5022	0,0655	0,0000	-0,0019	0,0139	0,0047	-0,4883	0,0683
39	LUZ OSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,5039	0,0794	0,0000	-0,0023	0,0074	0,0090	-0,4965	0,0861
39	LUZ OSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,5022	0,0655	0,0000	-0,0019	0,0193	0,0058	-0,4829	0,0694
39	LUZ OSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,5022	0,0655	0,0000	-0,0019	0,0171	0,0040	-0,4851	0,0676
39	LUZ OSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,5022	0,0655	0,0000	-0,0019	0,0100	0,0043	-0,4922	0,0679
39	LUZ OSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,5022	0,0655	0,0000	-0,0019	0,0191	0,0053	-0,4831	0,0689
39	LUZ OSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,5022	0,0655	0,0000	-0,0019	0,0147	0,0055	-0,4875	0,0691
39	LUZ OSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5022	0,0655	0,0000	-0,0019	0,0159	0,0047	-0,4863	0,0683
31	LUZLINARES	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6706	0,0765	0,0000	-0,0021	0,0210	0,0035	-0,6496	0,0779
31	LUZLINARES	07102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5616	0,1441	0,0000	-0,0041	0,0250	0,0180	-0,5366	0,1580
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	BT1a	-0,5688	0,0774	0,0000	-0,0022	0,0268	-0,0028	-0,5420	0,0724
31	LUZLINARES	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6886	0,0852	0,0000	-0,0025	0,0159	-0,0023	-0,6727	0,0804
31	LUZLINARES	15101	*	STX E	BT1a	-0,6052	0,0276	0,0000	-0,0008	0,0000	0,0000	-0,6052	0,0268
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6533	0,0660	0,0000	-0,0019	0,0164	0,0012	-0,6369	0,0653
31	LUZLINARES	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6342	0,0735	0,0000	-0,0021	0,0183	0,0010	-0,6159	0,0724
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,6786	0,0831	0,0000	-0,0024	0,0189	-0,0019	-0,6597	0,0788
32	LUZPARRAL	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6846	0,0509	0,0000	-0,0015	0,0068	0,0053	-0,6778	0,0547
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6840	0,0544	0,0000	-0,0015	0,0120	0,0008	-0,6720	0,0537
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	BT1a	-0,6571	0,0548	0,0000	-0,0016	0,0121	0,0005	-0,6450	0,0537
32	LUZPARRAL	15101	*	STX E	BT1a	-0,6588	0,0268	0,0000	-0,0008	0,0000	0,0000	-0,6588	0,0260
32	LUZPARRAL	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,6571	0,0548	0,0000	-0,0016	0,0125	0,0005	-0,6446	0,0537
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6571	0,0548	0,0000	-0,0016	0,0112	0,0005	-0,6459	0,0537
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6719	0,0446	0,0000	-0,0013	0,0118	0,0016	-0,6601	0,0449
32	LUZPARRAL	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6846	0,0509	0,0000	-0,0015	0,0147	0,0032	-0,6699	0,0526
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0054	0,0063	-0,1558	0,0981
23	SAESA	02101	Antofagasta	STX B	BT1a	-0,1642	0,2043	0,0000	-0,0058	0,0000	0,0051	-0,1642	0,2036
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0047	0,0127	-0,1565	0,1045
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0052	0,0091	-0,1560	0,1009

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0048	0,0091	-0,1564	0,1009
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	BT1a	0,0000	0,0945	0,0000	-0,0027	-0,0106	0,0060	-0,0106	0,0978
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0048	0,0108	-0,1564	0,1026
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0045	0,0069	-0,1567	0,0987
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0044	0,0072	-0,1568	0,0990
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,3410	0,0770	0,0000	-0,0022	0,0042	0,0070	-0,3368	0,0818
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0046	0,0066	-0,1619	0,1014
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0051	0,0080	-0,1561	0,0998
23	SAESA	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,2193	0,0681	0,0000	-0,0020	0,0103	0,0088	-0,2090	0,0749
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	0,0000	0,0945	0,0000	-0,0027	-0,0114	0,0072	-0,0114	0,0990
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0050	0,0071	-0,1615	0,1019
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0046	0,0072	-0,1566	0,0990
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	-0,1459	0,1059	0,0000	-0,0031	0,0145	0,0042	-0,1314	0,1070
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	-0,1599	0,0911	0,0000	-0,0026	0,0000	0,0000	-0,1599	0,0885
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0058	0,0120	-0,1607	0,1068
23	SAESA	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,1526	0,0796	0,0000	-0,0023	0,0106	0,0071	-0,1420	0,0844
23	SAESA	09109	Loncoche	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0000	0,0000	-0,1665	0,0948
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX E	BT1a	-0,1472	0,1052	0,0000	-0,0030	0,0000	0,0000	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0052	0,0139	-0,1560	0,1057
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,3410	0,0770	0,0000	-0,0022	0,0040	0,0066	-0,3370	0,0814
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0045	0,0059	-0,1567	0,0977
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	-0,1472	0,1052	0,0000	-0,0030	0,0000	0,0000	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0044	0,0144	-0,1568	0,1062
23	SAESA	10108	Mauñil	STX F	BT1a	-0,3410	0,0770	0,0000	-0,0022	0,0039	0,0083	-0,3371	0,0831
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0050	0,0083	-0,1615	0,1031
23	SAESA	15101	*	STX E	BT1a	-0,1526	0,0331	0,0000	-0,0009	0,0000	0,0000	-0,1526	0,0322
23	SAESA	15101	*	STX F	BT1a	-0,1665	0,0331	0,0000	-0,0009	0,0000	0,0000	-0,1665	0,0322
23	SAESA	15101	*	STX B	BT1a	-0,1642	0,2043	0,0000	-0,0058	0,0000	0,0000	-0,1642	0,1985
23	SAESA	14107	Paillico	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0044	0,0056	-0,1568	0,0974
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0044	0,0103	-0,1568	0,1021
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	-0,1472	0,1052	0,0000	-0,0030	0,0000	0,0000	-0,1472	0,1022
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,2168	0,0954	0,0000	-0,0027	0,0051	0,0080	-0,2117	0,1007
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0054	0,0102	-0,1611	0,1050
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,2117	0,0903	0,0000	-0,0026	0,0054	0,0077	-0,2063	0,0954
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0040	0,0069	-0,1572	0,0987
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0050	0,0080	-0,1615	0,1028
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0068	0,0053	-0,1597	0,1001
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0104	0,0076	-0,1508	0,0994
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0038	0,0087	-0,1574	0,1005
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0047	0,0080	-0,1565	0,0998
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0083	0,0075	-0,1529	0,0993
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,1650	0,0815	0,0000	-0,0024	0,0044	0,0079	-0,1606	0,0870
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX E	BT1a	-0,1511	0,0337	0,0000	-0,0010	0,0000	0,0000	-0,1511	0,0327
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0041	0,0088	-0,1624	0,1036
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0134	0,0070	-0,1531	0,1018
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,1665	0,0976	0,0000	-0,0028	0,0030	0,0059	-0,1635	0,1007
23	SAESA	02104	Taital	STX B	BT1a	-0,1642	0,2043	0,0000	-0,0058	0,0000	0,0037	-0,1642	0,2022
23	SAESA	09118	Toltén	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,1179	0,0067	-0,0433	0,0985
23	SAESA	14101	Valdivia	STX E	BT1a	-0,1472	0,1052	0,0000	-0,0030	0,0000	0,0000	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	-0,1612	0,0945	0,0000	-0,0027	0,0045	0,0074	-0,1567	0,0992
23	SAESA	09120	Villarrica	STX F	BT1a	-0,1773	0,0960	0,0000	-0,0028	0,0097	0,0251	-0,1676	0,1183
23	SAESA	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,1636	0,0337	0,0000	-0,0010	0,0000	0,0000	-0,1636	0,0327
35	SOCOEPA	14202	Futrone	STX F	BT1a	-0,6067	0,0560	0,0000	-0,0016	-0,0400	-0,0403	-0,6467	0,0141
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6067	0,0560	0,0000	-0,0016	-0,0461	-0,0203	-0,6528	0,0341
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,6067	0,0560	0,0000	-0,0016	-0,0444	-0,0532	-0,6511	0,0012
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,6138	0,0530	0,0000	-0,0015	-0,0440	-0,0401	-0,6578	0,0114
35	SOCOEPA	15101	*	STX F	BT1a	-0,6309	0,0299	0,0000	-0,0009	0,0000	0,0000	-0,6309	0,0290
35	SOCOEPA	14107	Paillico	STX F	BT1a	-0,6138	0,0530	0,0000	-0,0015	-0,0426	-0,0415	-0,6564	0,0100

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,6138	0,0530	0,0000	-0,0015	-0,0376	-0,0340	-0,6514	0,0175
13	TIL TIL	05703	Llailay	STX C	BT1a	-0,2367	0,0744	0,0000	-0,0021	0,0000	0,0000	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	15101	*	STX C	BT1a	-0,2367	0,0744	0,0000	-0,0021	0,0000	0,0000	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	15101	*	STX D	BT1a	-0,1566	0,0481	0,0000	-0,0013	0,0000	0,0000	-0,1566	0,0468
13	TIL TIL	13303	Tiltit	STX C	BT1a	-0,2367	0,0744	0,0000	-0,0021	0,0000	0,0000	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	13303	Tiltit	STX D	BT1a	-0,1566	0,0481	0,0000	-0,0013	0,0000	0,0000	-0,1566	0,0468
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0067	0,0057	0,1608	0,1598
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0063	0,0029	0,1604	0,1570
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13301	Colina	STX D	BT1a	0,2050	0,2050	-0,0059	-0,0059	-0,0100	-0,0131	0,1891	0,1860
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0063	0,0041	0,1604	0,1582
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0059	0,0038	0,1600	0,1579
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0048	0,0037	0,1589	0,1578
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0017	0,0010	0,1558	0,1551
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0043	0,0023	0,1584	0,1564
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0055	0,0038	0,1596	0,1579
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0062	0,0039	0,1603	0,1580
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0039	0,0032	0,1580	0,1573
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0062	0,0053	0,1603	0,1594
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0036	0,0020	0,1577	0,1561
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0024	0,0023	0,1565	0,1564
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0062	0,0048	0,1603	0,1589
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0068	0,0090	0,1609	0,1631
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13118	Macul	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0051	0,0032	0,1592	0,1573
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0078	0,0058	0,1619	0,1599
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13120	Nuñoa	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0017	0,0007	0,1558	0,1548
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	15101	*	STX C	BT1a	0,0879	0,0879	-0,0025	-0,0025	0,0000	0,0000	0,0854	0,0854
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	15101	*	STX D	BT1a	0,0880	0,0880	-0,0025	-0,0025	0,0000	0,0000	0,0855	0,0855
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0064	0,0052	0,1605	0,1593
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0048	0,0046	0,1589	0,1587
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0040	0,0017	0,1581	0,1558
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0068	0,0057	0,1609	0,1598
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0080	0,0058	0,1621	0,1599
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0050	0,0022	0,1591	0,1563
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0037	0,0019	0,1578	0,1560
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13128	Renca	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	-0,0182	-0,0191	0,1359	0,1350
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0053	0,0037	0,1594	0,1578
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0044	0,0020	0,1585	0,1561
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0058	0,0034	0,1599	0,1575
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	-0,0006	-0,0002	0,1535	0,1539
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltit	STX C	BT1a	0,3972	0,3972	-0,0114	-0,0114	-0,0175	-0,0233	0,3683	0,3625
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltit	STX D	BT1a	0,2484	0,2484	-0,0071	-0,0071	-0,0109	-0,0062	0,2304	0,2351

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR Diferencias		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,1586	0,1586	-0,0045	-0,0045	0,0018	0,0013	0,1559	0,1554
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1b	-0,0301	0,0781	0,0000	-0,0022	0,0107	0,0084	-0,0194	0,0843
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1b	-0,0093	0,0937	0,0000	-0,0027	0,0048	0,0091	-0,0045	0,1001
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1b	-0,0301	0,0781	0,0000	-0,0022	0,0106	0,0082	-0,0195	0,0841
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1b	-0,0301	0,0781	0,0000	-0,0022	0,0093	0,0080	-0,0208	0,0839
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1b	-0,0301	0,0781	0,0000	-0,0022	0,0081	0,0076	-0,0220	0,0835
9	LITORAL	15101	*	STX C	BT1b	-0,0301	0,0488	0,0000	-0,0014	0,0000	0,0000	-0,0301	0,0474

* Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que sean suministradas por la respectiva empresa concesionaria en el sistema de transmisión zonal indicado.

De conformidad a lo dispuesto en el artículo segundo transitorio de la Ley N° 20.928, para la aplicación de la misma, la Comisión, en el Informe Técnico que fija las fórmulas tarifarias para las concesionarias de servicio público de distribución, determinará las opciones tarifarias correspondientes a los usuarios residenciales. En consistencia con lo anterior, el Decreto N° 11T, en su numeral 3.1, establece las condiciones bajo las cuales un usuario será calificado como residencial y define las opciones tarifarias que se encuentran dentro de esta categoría.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, y considerando que para la presente fijación no se cuenta con información histórica asociada a los consumos de las opciones tarifarias residenciales distintas a la BT1a y BT1b, para efectos de la aplicación de las tarifas TRBT2, TRBT3, TRAT1, TRAT2 y TRAT3 individualizadas en el numeral 3.1 del Decreto N° 11T, el FETR a utilizar será aquel asociado a la combinación empresa distribuidora, comuna y sistema de transmisión zonal correspondiente a dicho usuario, definido para la tarifa residencial BT1a.

En particular, para las combinaciones individualizadas en la siguiente tabla se deben aplicar los factores señalados a continuación, sólo para los tipos de suministro indicados. Lo anterior, debido a que dado el nivel de precios de estas combinaciones, al considerar los factores de modulación de costos subterráneos, establecidos en el numeral 7.11 del Decreto 11T/2016¹², se hace necesario un determinar un FETR particular para resguardar los criterios establecidos en el artículo 191 de la Ley sobre las tarifas máximas que las empresas distribuidoras podrán cobrar por suministro a usuarios residenciales (no podrán superar el promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, incrementado en un 10% del mismo, considerando una muestra representativa) y

¹² Se establecen cuatro combinaciones para suministros BT:

- 1) BT_AA: Cliente BT alimentado vía AT y BT aérea.
- 2) BT_SA: Caso 1: Cliente BT alimentado vía AT subterránea y BT aérea.
- 3) BT_AS: Caso 2: Cliente BT alimentado vía AT aérea y BT subterránea.
- 4) BT_SS: Caso 3: Cliente BT alimentado vía AT y BT subterránea.

sobre el efecto en las tarifas de los clientes residenciales que deban absorber las diferencias (que no podrán resultar superiores al promedio simple de éstas).

Tabla 19: Factores FETR

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base	FETR Saldos	FETR Diferencias	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT_AS	BT1a	-0,1352	0,0000	0,0031	-0,1321
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,1913	0,0000	0,0072	-0,1841
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,1913	0,0000	0,0079	-0,1834
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,0206	0,0000	0,0000	-0,0206
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,2546	0,0000	0,0072	-0,2474
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,3452	0,0000	0,0072	-0,3380

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

Notifíquese y Archívese.



JOSÉ VENEGAS MALUENDA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



CZR/PMM/MOC/XOC/MCL/JCA/IGV/mhs

Distribución:

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