

REF.: Aprueba nuevo 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 junio de 2019, y deja sin efecto Resolución Exenta N° 339, de 31 de mayo de 2019.

RESOLUCION EXENTA N° 385

SANTIAGO, 25 de junio de 2019

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 señalado en la Ley N° 19.880, que Establece Bases de los Procedimientos Administrativos que rigen los Actos de

los Órganos de la Administración del Estado, en adelante, "Ley N° 19.880";

- e) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, y sus posteriores modificaciones;
- f) Lo establecido en 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";
- g) Los Oficios Ordinarios N° 310 y N° 311 de la Comisión, de fecha 10 de mayo de 2019, 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 mayo de 2019;
- h) Las observaciones al informe técnico preliminar individualizado en el literal g) anterior, remitidas por las empresas con fecha 17 de mayo de 2019;
- i) La Resolución Exenta N° 339 de la Comisión, de fecha 31 de mayo de 2019, que 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 mayo de 2019;
- j) Los Oficios Ordinarios N° 357 y N° 358 de la Comisión, de fecha 3 de junio de 2019, que comunican al Ministerio de Energía y, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el Informe Técnico Definitivo 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 mayo de 2019;

- k) Lo señalado en carta ACC.ECH.254.19 de Acciona Energía Chile Holdings S.A., recibida en esta Comisión con fecha 31 de mayo de 2019;
- l) Lo señalado en carta SGO N° 054/2019 de Empresa Eléctrica Puente Alto S.A., recibida en esta Comisión con fecha 4 de junio de 2019;
- m) Lo señalado en carta EEAG-DER-037-2019 de Empresas Eléctricas A.G., recibida en esta Comisión con fecha 12 de junio de 2019;
- n) Lo señalado en correo electrónico de fecha 21 de junio de 2019 del Coordinador Eléctrico Nacional; y,
- o) 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 f) 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;
- 7) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 310 y N° 311 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 mayo 2019;
- 8) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al Informe Técnico Preliminar al que se refiere el numeral 7) anterior;
- 9) Que, atendido lo señalado en el considerando anterior, mediante resolución individualizada en literal i) de vistos, esta Comisión aprobó 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 mayo de 2019, el que fue comunicado a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y, a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos mediante Oficios Ordinarios N° 357 y N° 358 a que se refiere el literal j) de vistos;

- 10) Que, a través de cartas individualizadas en los literales k) a m) de vistos, las empresas ahí señaladas enviaron observaciones extemporáneas al 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 mayo de 2019 aprobado mediante Resolución Exenta N° 339, las que fueron igualmente analizadas por esta Comisión y tenidas en consideración conforme a su mérito;
- 11) Que, por medio de correo electrónico de fecha 21 de junio de 2019, el Coordinador Eléctrico Nacional actualizó parte de la información asociada a la aplicación del mecanismo de reconocimiento de generación local que se encuentra contenido en el Informe Técnico Definitivo ya individualizado;
- 12) Que, en atención a lo señalado en los considerandos anteriores y lo dispuesto en el artículo 62° de la Ley N° 19.880, esta Comisión procederá a emitir un nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, incorporando parte de las observaciones realizadas por las empresas recién referidas y los antecedentes remitidos por el Coordinador Eléctrico Nacional respecto del mecanismo de reconocimiento de generación local, en la forma en que se detalla en el nuevo informe técnico; y,
- 13) Que, asimismo, en virtud de lo establecido en la Ley N° 19.880, se procederá a dejar sin efecto la Resolución Exenta N° 339 de la Comisión, de fecha 31 de mayo de 2019, que 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 mayo de 2019, el que será reemplazado por el informe técnico que se aprueba mediante el presente acto administrativo.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, de junio de 2019, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación:



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

JUNIO 2019

SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN	4
2.	ANTECEDENTES	6
3.	PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO	8
4.	FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO (PNLP).....	9
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	9
4.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	11
4.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2	12
4.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	13
4.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	14
4.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01	16
4.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03	19
4.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2.....	21
4.9	Proceso Licitatorio SIC 2015/02	26
4.10	Actualización de los PNLP	27
4.11	Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final	27
4.12	Precios de Nudo de Largo Plazo en Puntos de Oferta actualizados	30
5.	PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO	64
6.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN.....	66
6.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes	66
6.2	Precios de Nudo de Potencia Promedio.....	68
6.3	Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria.....	68
7.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....	73
8.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL	76
8.1	Capacidad Instalada de Generación por Comuna	76
8.1.1	Procedimiento de determinación de la capacidad instalada de cada comuna	77

8.2	Clientes Sometidos a Regulación de Precios por Comuna	77
8.3	Determinación del Factor de Intensidad y descuento a aplicar	78
9.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL	80
9.1	Energía Eléctrica Generada por comuna	81
9.1.1	Procedimiento de determinación de la energía eléctrica generada por comuna	81
9.2	Porcentaje de Aporte sobre la Energía Eléctrica Generada y descuento aplicable.....	82
10.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	102
10.1	Procedimiento para cálculo del Promedio Simple	103
10.2	Identificación de Clientes	104
10.3	Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas .	105
10.4	Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR).....	105

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.

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, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan,

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
		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 octubre de 2018 a marzo de 2019, publicados por el Banco Central (672,93 [\$/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 PNLP en los Puntos de Suministro, primero se han indexado los precios adjudicados en los Puntos de Oferta, y luego se ha aplicado la relación de los factores de modulación, según lo expuesto en el punto 3.

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

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

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

Cabe destacar que la estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y, por ende, de cada contrato resultante, dependen del proceso licitatorio en el cual se llevó a cabo. 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 cual 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:

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

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-4m}}{CPI_{0_{-4m}}} \right)$$

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].

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

CPI_4m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

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

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:

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].

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

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

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:

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

4.7.2 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:

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

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P} \\ \frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P} \end{pmatrix}$$

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.
- CPI₀_6m:** Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
- Carbón_6m:** Precio de paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.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.
- Carbón₀_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.

$f_{PtoOfert0}^P$: 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:

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

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

Donde:

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

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

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

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

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

Imp_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_MPo: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc_NOX: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_NOXo: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc_SO2: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_SO2o: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la

Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

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.

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.

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 abril de 2019, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 1T del Ministerio de Energía, de 22 de febrero de 2019, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante e indistintamente “Decreto Supremo N° 1T”.

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			251,7120	544,3700	121,1100	251,7120		
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			251,7120	121,1100	2,6800	251,7120		
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				251,7120	121,1100	251,7120			
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			251,7120	121,1100	2,6800	251,7120		
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				251,7120	121,1100	251,7120			
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI				251,7120	121,1100	251,7120			
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			251,7120	121,1100	2,6800	251,7120		
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				251,7120	121,1100	251,7120			
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			251,7120	121,1100	2,6800	251,7120		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			251,7120	121,1100	2,6800	251,7120		
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			251,7120	121,1100	2,6800	251,7120		
SAE 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI			251,7120	544,3700	121,1100	251,7120		
SAE 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			251,7120	121,1100	2,6800	251,7120		
SAE 2006/01	COLBÚN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI			251,7120	544,3700	121,1100	251,7120		
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB Norte	CPI	CARBÓN					251,7120	121,1100				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB1	CPI 6m	CPI 6m					252,0760	252,0760				
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI 6m	GNL 6m	CPI 6m				252,0760	3,3800	252,0760			
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI 6m	CPI 6m					252,0760	252,0760				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI 6m	CPI 6m					252,0760	252,0760				
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI 6m	GNL 6m	CPI 6m				252,0760	3,3800	252,0760			
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI 6m	CPI 6m					252,0760	252,0760				
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	CPI 9m	CPI 9m					252,0040	252,0040				
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI 9m	CPI 9m					252,0040	252,0040				
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI 9m	CPI 9m					252,0040	252,0040				
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI 9m	CPI 9m					252,0040	252,0040				
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI 9m	CPI 9m					252,0040	252,0040				
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI 9m	CPI 9m					252,0040	252,0040				
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI 9m	CPI 9m					252,0040	252,0040				
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI 9m	CPI 9m					252,0040	252,0040				
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI 9m	CPI 9m					252,0040	252,0040				
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI 9m	CPI 9m					252,0040	252,0040				

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 índices							
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	
CHQ 2010/01	PUEHUE	BS4	CPI 6m	CPI 6m						252.0760	252.0760				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI 6m	CPI 6m						252.0760	252.0760				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI 6m	Carbón_6 m	Brent 6m	CPI 6m				252.0760	133.7100	68.7100	252.0760		
CHQ 2010/01	PUEHUE	BS5	CPI 6m	CPI 6m						252.0760	252.0760				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI 6m	CPI 6m						252.0760	252.0760				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI 6m	Carbón_6 m	Brent 6m	CPI 6m				252.0760	133.7100	68.7100	252.0760		
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI 6m	CPI 6m						252.0760	252.0760				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI 6m	Carbón_6 m	Brent 6m	CPI 6m				252.0760	133.7100	68.7100	252.0760		
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón_6 m	Brent 6m	CPI 6m				252.0760	133.7100	68.7100	252.0760		
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI 4m	GNL 4m	CPI 4m					251.9670	3.5900	251.9670			
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón_6 m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m			252.0760	133.7100	68.7100	3.3800	252.0760	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m						252.0760	252.0760				
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m						252.0760	252.0760				
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón_6 m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m			252.0760	133.7100	68.7100	3.3800	252.0760	0
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m						252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m						252.0760	252.0760				0
SAE 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI				251.7120	544.3700	121.1100	251.7120		0
SAE 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI				251.7120	121.1100	2.6800	251.7120		0
SAE 2006/01	COLBÚN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI				251.7120	544.3700	121.1100	251.7120		0
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI				251.7120	121.1100	2.6800	251.7120		0
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN						251.7120	121.1100				0
SIC 2013/03 2	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m				RIAE		252.0760	252.0760				0

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices							
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
2015/02	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
2015/02	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI 4m	GNL 4m	CPI 4m					251.9670	3.5900	251.9670			0
SIC 2013/03 2	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón_6 m	GNL 6m			RIAE	252.0760	252.0760	133,7100	3,3800		0
SIC 2013/03 2	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m		GNL 6m			RIAE	252.0760	252.0760		3,3800		0
SIC 2013/03 2	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0
SIC 2013/03 2	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	252.0760	252.0760				0

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.

Para 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 marzo de 2019.

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 julio a diciembre de 2018, esta Comisión ha calculado los AAT que se contienen en la Tabla siguiente.

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

Tabla 3: Precios de Nudo de Largo Plazo Vigentes³

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	84,336	8,888	2,652	0,000	54,967	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	84,336	8,888	2,652	0,000	54,967	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	84,336	8,888	2,652	0,000	54,967	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Coelcha	76,561	8,915	4,225	0,413	49,090	5.999,381

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.

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Coelcha	78,005	8,915	4,225	0,000	49,649	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Coelcha	56,876	8,915	2,131	0,413	37,252	5.999,381
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	124,915	9,495	2,706	0,469	82,707	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coelcha	138,362	9,495	5,075	0,469	90,162	6.389,365
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	119,882	9,545	2,875	0,413	79,150	6.423,249
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,751	9,449	0,000	0,186	79,424	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	116,559	9,449	0,000	0,186	78,622	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	94,298	9,449	0,000	0,541	63,997	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,751	9,449	0,000	0,541	79,779	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	127,040	9,449	0,000	0,541	86,030	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	123,514	9,449	0,000	0,541	83,657	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	104,120	9,449	0,000	0,541	70,607	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,751	9,449	0,000	0,605	79,843	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	127,040	9,449	0,000	0,605	86,094	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	106,640	9,449	0,000	0,186	71,947	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	90,060	9,449	4,063	0,541	58,411	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	84,637	9,449	0,000	0,541	57,496	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	106,640	9,449	0,000	0,605	72,366	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Coelcha	102,200	9,449	2,162	0,187	67,506	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	116,121	9,449	0,000	0,187	78,328	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	115,866	9,449	0,000	0,187	78,157	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	109,368	9,449	0,000	0,187	73,784	6.358,290
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	84,336	8,888	2,832	0,000	54,847	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberelica Cabo Leones I S.A.	CEC	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	84,336	8,888	2,705	0,000	54,932	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberelica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	84,336	8,888	2,811	0,000	54,860	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberelica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	84,336	8,888	3,094	0,000	54,670	5.980,783

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberoolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	84,336	8,888	3,460	0,480	54,904	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	103,131	8,888	0,000	0,480	69,880	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberoolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	90,373	8,888	0,000	0,480	61,294	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	84,336	8,888	3,084	-4,077	50,599	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	103,131	8,888	0,000	-4,077	65,323	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberoolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	90,373	8,888	0,000	-4,077	56,737	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	84,336	8,888	2,824	0,000	54,852	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberoolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	84,336	8,888	3,304	0,287	54,816	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	103,131	8,888	0,000	0,286	69,686	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberoolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	90,373	8,888	0,000	0,288	61,102	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	84,336	8,888	2,720	0,000	54,922	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberoolica Cabo Leones I S.A.	Crell	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	84,336	8,888	2,454	0,000	55,101	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberoolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	84,336	8,888	2,649	0,000	54,969	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberoolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	84,336	8,888	2,969	2,533	57,287	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	103,131	8,888	0,000	2,510	71,910	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Iberoolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	90,373	8,888	0,000	2,532	63,346	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	84,336	8,888	2,192	0,000	55,277	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	84,336	8,888	3,160	0,000	54,626	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	84,336	8,888	2,820	0,000	54,855	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	84,336	8,888	2,413	0,000	55,129	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	84,336	8,888	2,943	0,000	54,771	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	84,336	8,888	3,137	-0,532	54,109	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	103,131	8,888	0,000	-0,532	68,868	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	90,373	8,888	0,000	-0,532	60,282	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	84,336	8,888	2,883	0,000	54,812	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	84,336	8,888	3,146	-1,100	53,535	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	103,131	8,888	0,000	-1,100	68,300	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	90,373	8,888	0,000	-1,100	59,714	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	84,336	8,888	3,239	-0,418	54,155	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	103,131	8,888	0,000	-0,418	68,982	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	90,373	8,888	0,000	-0,418	60,396	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	84,336	8,888	3,323	0,323	54,839	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	103,131	8,888	0,000	0,323	69,723	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	90,373	8,888	0,000	0,324	61,138	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	84,336	8,888	3,096	0,000	54,669	5.980,783

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibercolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	84,336	8,888	2,771	0,000	54,887	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4A	BB	Ibercolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	84,336	8,888	2,832	0,000	54,847	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	84,336	8,888	2,705	0,000	54,932	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	84,336	8,888	2,811	0,000	54,860	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	84,336	8,888	3,094	0,000	54,670	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	84,336	8,888	3,460	-0,203	54,221	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	68,948	8,888	0,000	-0,203	46,194	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	71,918	8,888	0,000	-0,203	48,192	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	84,336	8,888	3,084	-2,339	52,337	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	68,948	8,888	0,000	-2,339	44,058	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	71,918	8,888	0,000	-2,339	46,056	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	84,336	8,888	2,824	0,000	54,852	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	84,336	8,888	3,304	1,551	56,080	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	68,948	8,888	0,000	1,553	47,950	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	71,918	8,888	0,000	1,552	49,947	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	84,336	8,888	2,720	0,000	54,922	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	84,336	8,888	2,454	0,000	55,101	5.980,783

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	84,336	8,888	2,649	0,000	54,969	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	84,336	8,888	2,969	-3,909	50,845	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	68,948	8,888	0,000	-3,908	42,489	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	71,918	8,888	0,000	-3,908	44,487	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	84,336	8,888	2,192	0,000	55,277	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIQSA	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIQSA	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	84,336	8,888	3,160	0,000	54,626	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	84,336	8,888	2,820	0,000	54,855	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	84,336	8,888	2,413	0,000	55,129	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	84,336	8,888	2,943	0,000	54,771	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	84,336	8,888	3,137	0,661	55,302	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	68,948	8,888	0,000	0,661	47,058	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	71,918	8,888	0,000	0,661	49,056	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	84,336	8,888	2,883	0,000	54,812	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	84,336	8,888	3,146	-0,917	53,718	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	68,948	8,888	0,000	-0,917	45,480	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	71,918	8,888	0,000	-0,917	47,478	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	84,336	8,888	3,239	0,705	55,278	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	68,948	8,888	0,000	0,705	47,102	5.980,783

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	71,918	8,888	0,000	0,705	49,100	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	84,336	8,888	3,323	0,799	55,315	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	68,948	8,888	0,000	0,799	47,196	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	71,918	8,888	0,000	0,799	49,194	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	84,336	8,888	3,096	0,000	54,669	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	84,336	8,888	2,771	0,000	54,887	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	84,336	8,888	2,832	0,000	54,847	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	CEC	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	84,336	8,888	2,705	0,000	54,932	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	84,336	8,888	2,811	0,000	54,860	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	84,336	8,888	3,094	0,000	54,670	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	Codiner	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	84,336	8,888	3,460	0,692	55,116	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	103,131	8,888	0,000	0,692	70,092	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	Conafe	101,005	8,888	0,000	0,692	68,661	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	84,336	8,888	3,084	-13,399	41,277	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	103,131	8,888	0,000	-13,399	56,001	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	101,005	8,888	0,000	-13,399	54,570	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	84,336	8,888	2,824	0,000	54,852	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	84,336	8,888	3,304	1,372	55,901	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	103,131	8,888	0,000	1,381	70,781	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	101,005	8,888	0,000	1,375	69,344	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	84,336	8,888	2,720	0,000	54,922	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	84,336	8,888	2,454	0,000	55,101	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	84,336	8,888	2,649	0,000	54,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	84,336	8,888	2,969	2,277	57,031	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	103,131	8,888	0,000	2,269	71,669	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	101,005	8,888	0,000	2,282	70,251	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	84,336	8,888	2,192	0,000	55,277	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	84,336	8,888	3,160	0,000	54,626	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	84,336	8,888	2,820	0,000	54,855	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	84,336	8,888	2,413	0,000	55,129	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	84,336	8,888	2,943	0,000	54,771	5.980,783

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	84,336	8,888	3,137	0,497	55,138	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	103,131	8,888	0,000	0,497	69,897	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	Frontel	101,005	8,888	0,000	0,497	68,466	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	84,336	8,888	2,883	0,000	54,812	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	Litoral	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	84,336	8,888	3,146	-1,059	53,576	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	103,131	8,888	0,000	-1,059	68,341	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	101,005	8,888	0,000	-1,059	66,910	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	84,336	8,888	3,239	0,094	54,667	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	103,131	8,888	0,000	0,094	69,494	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	101,005	8,888	0,000	0,094	68,063	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	84,336	8,888	3,323	0,729	55,245	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	103,131	8,888	0,000	0,729	70,129	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	101,005	8,888	0,000	0,728	68,697	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	84,336	8,888	3,096	0,000	54,669	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	Saesa	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	84,336	8,888	2,771	0,000	54,887	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02	BS4C	BB	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	84,336	8,888	2,969	0,000	54,754	5.980,783
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	Elecda	90,373	8,888	0,000	0,000	60,814	5.980,783
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	84,336	8,888	2,969	0,000	54,754	5.980,783
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	68,948	8,888	0,000	0,000	46,397	5.980,783
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	71,918	8,888	0,000	0,000	48,395	5.980,783

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	84,336	8,888	2,969	0,000	54,754	5.980,783
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	103,131	8,888	0,000	0,000	69,400	5.980,783
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Iberelica Cabo Leones I S.A.	Elecda	101,005	8,888	0,000	0,000	67,969	5.980,783
CGED 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	80,172	8,915	4,573	1,745	52,618	5.999,381
CGED 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	62,107	8,915	2,304	1,745	41,988	5.999,381
CGED 2008/01	BS1	BB	CAMPANARIO	CGE Distribución	121,189	9,730	0,000	0,000	81,552	6.547,486
CGED 2008/01	BS1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	144,549	9,730	4,322	2,172	96,535	6.547,486
CGED 2008/01	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	128,529	9,730	3,177	2,172	86,525	6.547,486
CGED 2008/01	BS1	BV	CAMPANARIO	CGE Distribución	121,189	9,730	0,000	0,000	81,552	6.547,486
CGED 2008/01	BS1	BV	COLBÚN	CGE Distribución	144,549	9,730	4,322	0,548	94,911	6.547,486
CGED 2008/01	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	128,529	9,730	3,177	0,548	84,901	6.547,486
CGED 2008/01	BS2	BB	ENDESA	CGE Distribución	118,642	9,730	2,706	2,172	80,189	6.547,486
CGED 2008/01	BS2	BV	ENDESA	CGE Distribución	118,642	9,730	2,706	0,548	78,565	6.547,486
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. ALMAGRO	CGE Distribución	118,350	9,730	0,000	2,172	81,813	6.547,486
CGED 2008/01-2	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	116,607	9,730	2,304	2,172	79,090	6.547,486
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	107,941	9,730	3,177	2,172	72,671	6.547,486
CGED 2008/01-2	BS1	BB	PUNTILLA	CGE Distribución	122,132	9,730	2,348	2,172	82,778	6.547,486
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. ALMAGRO	CGE Distribución	118,350	9,730	0,000	0,548	80,189	6.547,486
CGED 2008/01-2	BS1	BV	ENDESA	CGE Distribución	116,607	9,730	2,304	0,548	77,466	6.547,486
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	107,941	9,730	3,177	0,548	71,047	6.547,486
CGED 2008/01-2	BS1	BV	PUNTILLA	CGE Distribución	122,132	9,730	2,348	0,548	81,154	6.547,486
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EEPA	86,999	8,848	1,178	0,498	58,249	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EEPA	61,377	8,848	2,372	0,498	40,204	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	EEPA	81,363	8,848	2,639	0,498	53,474	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	86,999	8,848	1,178	2,313	60,064	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	61,377	8,848	2,372	2,308	42,014	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	Enel Distribución	81,363	8,848	1,985	2,313	55,729	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	EEPA	86,999	8,848	1,178	0,000	57,751	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	EEPA	61,377	8,848	2,372	0,000	39,706	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	EEPA	81,363	8,848	2,639	0,000	52,976	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	86,999	8,848	1,178	0,000	57,751	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	61,377	8,848	2,372	0,000	39,706	5.954,000
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	Enel Distribución	81,363	8,848	1,985	0,000	53,416	5.954,000

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	EEPA	86,519	8,848	1,178	0,498	57,926	5.954,000
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EEPA	61,714	8,848	2,372	0,498	40,431	5.954,000
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Enel Distribución	86,519	8,848	1,178	2,313	59,741	5.954,000
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Enel Distribución	61,714	8,848	2,372	2,308	42,241	5.954,000
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	EEPA	86,519	8,848	1,178	0,000	57,428	5.954,000
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	EEPA	61,714	8,848	2,372	0,000	39,933	5.954,000
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Enel Distribución	86,519	8,848	1,178	0,000	57,428	5.954,000
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Enel Distribución	61,714	8,848	2,372	0,000	39,933	5.954,000
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	EEPA	71,468	8,841	4,048	0,498	45,867	5.949,384
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	EEPA	60,538	8,841	2,952	0,498	39,250	5.949,384
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Enel Distribución	71,468	8,841	4,241	2,308	47,547	5.949,384
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	60,538	8,841	2,660	2,172	41,120	5.949,384
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	EEPA	71,468	8,841	4,048	0,000	45,369	5.949,384
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	EEPA	60,538	8,841	2,952	0,000	38,752	5.949,384
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Enel Distribución	71,468	8,841	4,241	0,000	45,239	5.949,384
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	60,538	8,841	2,660	0,000	38,948	5.949,384
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	EEPA	71,053	8,841	4,048	0,498	45,588	5.949,384
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Enel Distribución	71,053	8,841	4,241	2,308	47,268	5.949,384
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	EEPA	71,053	8,841	4,048	0,000	45,090	5.949,384
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Enel Distribución	71,053	8,841	4,241	0,000	44,960	5.949,384
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	EEPA	70,675	8,841	4,048	0,498	45,333	5.949,384
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	EEPA	60,538	8,841	2,952	0,498	39,250	5.949,384
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Enel Distribución	70,675	8,841	4,241	2,308	47,014	5.949,384
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Enel Distribución	60,538	8,841	2,660	2,462	41,410	5.949,384
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	70,675	8,841	4,048	0,000	44,835	5.949,384
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	60,538	8,841	2,952	0,000	38,752	5.949,384
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	70,675	8,841	4,241	0,000	44,706	5.949,384
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	60,538	8,841	2,660	0,000	38,948	5.949,384
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	EEPA	80,249	8,841	1,314	0,498	53,615	5.949,384
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	80,249	8,841	1,276	2,313	55,456	5.949,384
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	EEPA	80,249	8,841	1,314	0,000	53,117	5.949,384
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	80,249	8,841	1,276	0,000	53,143	5.949,384
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	99,965	10,415	3,047	2,308	67,527	7.008,656
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Chilquinta	86,852	8,915	1,403	-0,520	56,981	5.999,381

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Chilquinta	61,709	8,915	2,706	-0,520	39,185	5.999,381
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EDECSA	86,852	8,915	1,403	3,078	60,579	5.999,381
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EDECSA	61,709	8,915	2,706	3,078	42,783	5.999,381
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Litoral	86,852	8,915	1,403	1,944	59,445	5.999,381
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Litoral	61,709	8,915	2,706	1,944	41,649	5.999,381
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzLinares	86,852	8,915	1,403	0,415	57,916	5.999,381
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzLinares	61,709	8,915	2,706	0,415	40,120	5.999,381
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzParral	86,852	8,915	1,403	1,812	59,313	5.999,381
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzParral	61,709	8,915	2,706	1,812	41,517	5.999,381
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	60,646	8,915	2,706	-0,520	38,470	5.999,381
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EDECSA	60,646	8,915	2,706	3,212	42,202	5.999,381
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Litoral	60,646	8,915	2,706	1,927	40,917	5.999,381
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzLinares	60,646	8,915	2,706	0,406	39,396	5.999,381
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzParral	60,646	8,915	2,706	1,964	40,954	5.999,381
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Chilquinta	102,836	9,730	1,293	-0,514	67,817	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	118,991	9,730	2,572	-0,514	77,828	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EDECSA	102,836	9,730	1,293	2,780	71,111	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	118,991	9,730	2,572	2,786	81,128	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EMELCA	102,836	9,730	1,293	2,611	70,942	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	118,991	9,730	2,572	2,624	80,966	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Litoral	102,836	9,730	1,293	1,855	70,186	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	118,991	9,730	2,572	1,865	80,207	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzLinares	102,836	9,730	1,293	0,510	68,841	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	118,991	9,730	2,572	0,511	78,853	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzParral	102,836	9,730	1,293	2,343	70,674	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	118,991	9,730	2,572	2,349	80,691	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Chilquinta	102,836	9,730	1,293	0,000	68,331	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Chilquinta	118,991	9,730	2,572	0,000	78,342	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EDECSA	102,836	9,730	1,293	0,000	68,331	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EDECSA	118,991	9,730	2,572	0,000	78,342	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EMELCA	102,836	9,730	1,293	2,901	71,232	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EMELCA	118,991	9,730	2,572	2,915	81,257	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Litoral	102,836	9,730	1,293	0,000	68,331	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Litoral	118,991	9,730	2,572	0,000	78,342	6.547,486

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzLinares	102,836	9,730	1,293	0,000	68,331	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzLinares	118,991	9,730	2,572	0,000	78,342	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzParral	102,836	9,730	1,293	0,000	68,331	6.547,486
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzParral	118,991	9,730	2,572	0,000	78,342	6.547,486
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Chilquinta	100,020	10,415	2,978	-0,467	64,835	7.008,656
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	102,639	10,415	5,075	-0,467	65,187	7.008,656
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Chilquinta	100,910	10,415	5,075	-0,467	64,023	7.008,656
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Litoral	100,020	10,415	2,978	1,690	66,992	7.008,656
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Litoral	102,639	10,415	5,075	1,690	67,344	7.008,656
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Litoral	100,910	10,415	5,075	1,690	66,180	7.008,656
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Chilquinta	98,921	10,415	2,978	-0,467	64,096	7.008,656
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	102,639	10,415	5,075	-0,467	65,187	7.008,656
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Chilquinta	100,333	10,415	5,075	-0,514	63,588	7.008,656
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Litoral	98,921	10,415	2,978	1,690	66,253	7.008,656
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Litoral	102,639	10,415	5,075	1,690	67,344	7.008,656
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Litoral	100,333	10,415	5,075	1,859	65,961	7.008,656
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Chilquinta	98,371	10,415	2,978	-0,467	63,726	7.008,656
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	101,486	10,415	5,075	-0,467	64,411	7.008,656
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Litoral	98,371	10,415	2,978	1,690	65,883	7.008,656
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Litoral	101,486	10,415	5,075	1,689	66,567	7.008,656
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	67,179	8,915	2,078	0,000	43,809	5.999,381
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Elecda	67,179	8,915	2,078	-0,288	43,521	5.999,381
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Emelat	67,179	8,915	2,078	0,032	43,841	5.999,381
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	67,179	8,915	2,078	2,402	46,211	5.999,381
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	67,179	8,915	2,078	0,709	44,518	5.999,381
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Elecda	105,117	8,915	1,403	-0,101	69,692	5.999,381
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Emelat	105,117	8,915	1,403	0,020	69,813	5.999,381
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	93,595	8,915	1,403	0,954	62,993	5.999,381
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	93,595	8,915	1,403	0,273	62,312	5.999,381
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	93,945	10,092	0,812	-0,379	62,293	6.790,888
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	93,945	10,092	0,812	0,260	62,932	6.790,888
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	93,945	10,092	0,812	-0,379	62,293	6.790,888
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	93,945	10,092	0,812	0,260	62,932	6.790,888

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	93,945	10,092	0,812	-0,087	62,585	6.790,888
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	93,945	10,092	0,812	-0,087	62,585	6.790,888
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CEC	76,561	8,915	4,225	-0,388	48,289	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CEC	56,876	8,915	2,537	-0,388	36,178	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Codiner	76,561	8,915	4,225	0,328	49,005	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Codiner	56,876	8,915	2,078	0,328	37,203	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Coopelan	76,561	8,915	4,225	-0,575	48,102	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Coopelan	56,876	8,915	2,537	-0,575	35,991	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Cooprel	76,561	8,915	4,225	-0,678	47,999	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Cooprel	56,876	8,915	2,537	-0,678	35,888	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Copelec	76,561	8,915	4,225	0,786	49,463	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Copelec	56,876	8,915	2,537	0,786	37,352	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Crell	76,561	8,915	4,225	0,014	48,691	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Crell	56,876	8,915	2,537	0,014	36,580	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Frontel	76,561	8,915	4,225	0,213	48,890	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Frontel	56,876	8,915	2,078	0,213	37,088	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Luz Osorno	76,561	8,915	4,225	-0,676	48,001	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Luz Osorno	56,876	8,915	2,078	-0,676	36,199	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Saesa	76,561	8,915	4,225	0,076	48,753	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Saesa	56,876	8,915	2,078	0,076	36,951	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Socoepa	76,561	8,915	4,225	0,983	49,660	5.999,381
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Socoepa	56,876	8,915	2,537	0,983	37,549	5.999,381
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	CEC	78,005	8,915	4,225	0,000	49,649	5.999,381
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Codiner	78,005	8,915	4,225	0,183	49,832	5.999,381
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Coopelan	78,005	8,915	4,225	-1,870	47,779	5.999,381
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Cooprel	78,005	8,915	4,225	0,000	49,649	5.999,381
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Copelec	78,005	8,915	4,225	0,000	49,649	5.999,381
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Crell	78,005	8,915	4,225	0,000	49,649	5.999,381
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Frontel	78,005	8,915	4,225	0,000	49,649	5.999,381
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Luz Osorno	78,005	8,915	4,225	0,000	49,649	5.999,381
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Saesa	78,005	8,915	4,225	0,000	49,649	5.999,381
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Socoepa	78,005	8,915	4,225	0,000	49,649	5.999,381
SAE 2006/01 (Enelsa)	BB1	BB	COLBÚN	Conafe	76,561	8,915	4,225	2,601	51,278	5.999,381
SAE 2006/01 (Enelsa)	BB1	BB	ENDESA	Conafe	56,876	8,915	2,078	2,601	39,476	5.999,381

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SAE 2006/01 (Enelsa)	BV1	BV	COLBÚN	Conafe	78,005	8,915	4,225	0,000	49,649	5.999,381
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CEC	124,915	9,495	2,706	-0,402	81,836	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CEC	138,362	9,495	5,075	-0,402	89,291	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	124,915	9,495	2,706	1,834	84,072	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	138,362	9,495	5,176	1,834	91,458	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	124,915	9,495	2,706	-0,420	81,818	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	138,362	9,495	5,075	-0,420	89,273	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Codiner	124,915	9,495	2,706	0,309	82,547	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Codiner	138,362	9,495	4,872	0,309	90,138	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Conafe	124,915	9,495	2,706	0,184	82,422	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	138,362	9,495	5,176	0,184	89,808	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	124,915	9,495	2,706	-0,708	81,530	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coopelan	138,362	9,495	5,075	-0,708	88,985	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	124,915	9,495	2,706	-0,770	81,468	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Cooprel	138,362	9,495	5,075	-0,770	88,923	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Copelec	124,915	9,495	2,706	0,741	82,979	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Copelec	138,362	9,495	5,075	0,741	90,434	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Crell	124,915	9,495	2,706	0,027	82,265	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Crell	138,362	9,495	5,075	0,027	89,720	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	124,915	9,495	2,706	2,367	84,605	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EDECSA	138,362	9,495	5,075	2,366	92,059	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EEPA	124,915	9,495	2,706	0,105	82,343	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EEPA	138,362	9,495	5,075	0,105	89,798	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Elecda	124,915	9,495	2,706	-0,132	82,106	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Elecda	138,362	9,495	5,176	-0,130	89,494	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	124,915	9,495	2,706	0,032	82,270	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELAT	138,362	9,495	5,176	0,032	89,656	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	124,915	9,495	2,706	0,774	83,012	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELCA	138,362	9,495	4,872	0,938	90,767	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	124,915	9,495	2,706	2,312	84,550	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Enel Distribución	138,362	9,495	4,859	2,312	92,150	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Frontel	124,915	9,495	2,706	0,240	82,478	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Frontel	138,362	9,495	4,872	0,240	90,069	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	124,915	9,495	2,706	1,435	83,673	6.389,365

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Litoral	138,362	9,495	5,075	1,431	91,124	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	124,915	9,495	2,706	-0,732	81,506	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Luz Osorno	138,362	9,495	4,872	-0,732	89,097	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	124,915	9,495	2,706	0,484	82,722	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzLinares	138,362	9,495	5,075	0,485	90,178	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	124,915	9,495	2,706	0,255	82,493	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzParral	138,362	9,495	5,075	0,245	89,938	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Saesa	124,915	9,495	2,706	0,084	82,322	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Saesa	138,362	9,495	4,872	0,084	89,913	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	124,915	9,495	2,706	1,083	83,321	6.389,365
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Socoepa	138,362	9,495	5,075	1,088	90,781	6.389,365
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	124,915	9,495	2,706	1,618	83,856	6.389,365
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	138,362	9,495	5,176	1,619	91,243	6.389,365
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	124,915	9,495	2,706	0,468	82,706	6.389,365
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	138,362	9,495	5,176	0,468	90,092	6.389,365
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	124,915	9,495	2,706	2,794	85,032	6.389,365
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	138,362	9,495	5,176	2,795	92,419	6.389,365
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CEC	119,882	9,545	2,875	-0,377	78,360	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	119,882	9,545	2,875	1,993	80,730	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	119,882	9,545	2,875	-0,467	78,270	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Codiner	119,882	9,545	2,875	0,295	79,032	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Conafe	119,882	9,545	2,875	0,156	78,893	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	119,882	9,545	2,875	-0,634	78,103	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	119,882	9,545	2,875	-0,741	77,996	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Copelec	119,882	9,545	2,875	0,700	79,437	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Crell	119,882	9,545	2,875	0,025	78,762	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	119,882	9,545	2,875	2,534	81,271	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EEPA	119,882	9,545	2,875	0,498	79,235	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Elecda	119,882	9,545	2,875	-0,125	78,612	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	119,882	9,545	2,875	0,030	78,767	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	119,882	9,545	2,875	2,382	81,119	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	119,882	9,545	2,875	2,308	81,045	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Frontel	119,882	9,545	2,875	0,218	78,955	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Litoral	119,882	9,545	2,875	1,685	80,422	6.423,249

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	119,882	9,545	2,875	-0,648	78,089	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	119,882	9,545	2,875	0,463	79,200	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	119,882	9,545	2,875	2,117	80,854	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Saesa	119,882	9,545	2,875	0,076	78,813	6.423,249
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	119,882	9,545	2,875	1,103	79,840	6.423,249
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	119,882	9,545	2,875	1,522	80,259	6.423,249
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	119,882	9,545	2,875	0,442	79,179	6.423,249
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	119,882	9,545	0,000	2,794	83,466	6.423,249
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,751	9,449	0,000	-0,768	78,470	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	116,559	9,449	0,000	-0,768	77,668	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	0,937	80,175	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	116,559	9,449	0,000	0,937	79,373	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	117,751	9,449	0,000	-0,489	78,749	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	116,559	9,449	0,000	-0,495	77,941	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	117,751	9,449	0,000	0,013	79,251	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	116,559	9,449	0,000	0,013	78,449	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	0,505	79,743	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	116,559	9,449	0,000	0,505	78,941	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	117,751	9,449	0,000	-0,666	78,572	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	116,559	9,449	0,000	-0,666	77,770	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	117,751	9,449	0,000	-1,091	78,147	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	116,559	9,449	0,000	-1,091	77,345	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	117,751	9,449	0,000	0,218	79,456	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	116,559	9,449	0,000	0,229	78,665	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	117,751	9,449	0,000	-0,261	78,977	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	116,559	9,449	0,000	-0,261	78,175	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,751	9,449	0,000	2,624	81,862	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	116,559	9,449	0,000	2,653	81,089	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,751	9,449	0,000	0,000	79,238	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	116,559	9,449	0,000	0,000	78,436	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	117,751	9,449	0,000	0,861	80,099	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	116,559	9,449	0,000	0,879	79,315	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,751	9,449	0,000	0,435	79,673	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	116,559	9,449	0,000	0,435	78,871	6.358,290

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,751	9,449	0,000	0,000	79,238	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	116,559	9,449	0,000	0,000	78,436	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,751	9,449	0,000	0,964	80,202	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	116,559	9,449	0,000	0,966	79,402	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	117,751	9,449	0,000	-0,174	79,064	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	116,559	9,449	0,000	-0,174	78,262	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	117,751	9,449	0,000	1,402	80,640	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	116,559	9,449	0,000	1,417	79,853	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	117,751	9,449	0,000	-0,383	78,855	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	116,559	9,449	0,000	-0,382	78,054	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	117,751	9,449	0,000	-0,848	78,390	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	116,559	9,449	0,000	-0,857	77,579	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	117,751	9,449	0,000	0,533	79,771	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	116,559	9,449	0,000	0,539	78,975	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	117,751	9,449	0,000	-0,028	79,210	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	116,559	9,449	0,000	-0,028	78,408	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	117,751	9,449	0,000	0,870	80,108	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	116,559	9,449	0,000	0,870	79,306	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	94,298	9,449	0,000	-0,078	63,378	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,751	9,449	0,000	-0,078	79,160	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	127,040	9,449	0,000	-0,078	85,411	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	123,514	9,449	0,000	-0,078	83,038	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	104,120	9,449	0,000	-0,078	69,988	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	94,298	9,449	1,263	2,167	64,773	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	2,168	81,406	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	2,168	87,657	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	123,514	9,449	0,000	2,167	85,283	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	104,120	9,449	0,000	2,167	72,233	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	94,298	9,449	1,166	-0,384	62,287	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	117,751	9,449	0,000	-0,384	78,854	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	127,040	9,449	0,000	-0,384	85,105	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	123,514	9,449	0,000	-0,384	82,732	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	104,120	9,449	0,000	-0,384	68,682	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	94,298	9,449	0,000	0,535	63,991	6.358,290

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	117,751	9,449	0,000	0,535	79,773	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	127,040	9,449	0,000	0,535	86,024	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	123,514	9,449	0,000	0,535	83,651	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	104,120	9,449	0,000	0,535	70,601	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	94,298	9,449	1,328	-0,158	62,405	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	-0,158	79,080	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	127,040	9,449	0,000	-0,158	85,331	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	123,514	9,449	0,000	-0,158	82,958	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	104,120	9,449	0,000	-0,158	68,908	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	94,298	9,449	0,000	-0,284	63,172	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	117,751	9,449	0,000	-0,284	78,954	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	127,040	9,449	0,000	-0,284	85,205	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	123,514	9,449	0,000	-0,284	82,832	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	104,120	9,449	0,000	-0,284	69,782	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	94,298	9,449	0,000	-0,574	62,882	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	117,751	9,449	0,000	-0,574	78,664	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	127,040	9,449	0,000	-0,574	84,915	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	123,514	9,449	0,000	-0,574	82,542	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	104,120	9,449	0,000	-0,574	69,492	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	94,298	9,449	0,000	0,938	64,394	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	117,751	9,449	0,000	0,958	80,196	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	127,040	9,449	0,000	0,958	86,447	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	123,514	9,449	0,000	0,927	84,043	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	104,120	9,449	0,000	0,940	71,006	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	94,298	9,449	0,000	0,145	63,601	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	117,751	9,449	0,000	0,145	79,383	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	127,040	9,449	0,000	0,145	85,634	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	123,514	9,449	0,000	0,145	83,261	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	104,120	9,449	0,000	0,145	70,211	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EDECSA	94,298	9,449	1,167	1,704	64,375	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,751	9,449	0,000	1,706	80,944	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	127,040	9,449	0,000	1,706	87,195	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	123,514	9,449	0,000	1,706	84,822	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECSA	104,120	9,449	0,000	2,050	72,116	6.358,290

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	94,298	9,449	0,000	0,000	63,456	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,751	9,449	0,000	0,000	79,238	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	127,040	9,449	0,000	0,000	85,489	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	123,514	9,449	0,000	0,000	83,116	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	104,120	9,449	0,000	0,000	70,066	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	94,298	9,449	1,276	-1,000	61,597	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	117,751	9,449	0,000	-0,986	78,252	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	127,040	9,449	0,000	-0,986	84,503	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	123,514	9,449	0,000	-1,007	82,109	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	104,120	9,449	0,000	-0,987	69,079	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELAT	94,298	9,449	1,272	-0,357	62,243	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,751	9,449	0,000	-0,358	78,880	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	127,040	9,449	0,000	-0,358	85,131	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	123,514	9,449	0,000	-0,358	82,758	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	104,120	9,449	0,000	-0,358	69,708	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELCA	94,298	9,449	0,000	0,000	63,456	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,751	9,449	0,000	0,000	79,238	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	127,040	9,449	0,000	0,000	85,489	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	123,514	9,449	0,000	0,000	83,116	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	104,120	9,449	0,000	0,000	70,066	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	94,298	9,449	0,000	2,623	66,079	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,751	9,449	0,000	2,623	81,861	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	127,040	9,449	0,000	2,623	88,112	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	123,514	9,449	0,000	2,624	85,740	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	104,120	9,449	0,000	2,623	72,689	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	94,298	9,449	1,311	0,348	62,922	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	117,751	9,449	0,000	0,348	79,586	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	127,040	9,449	0,000	0,348	85,837	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	123,514	9,449	0,000	0,348	83,464	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	104,120	9,449	0,000	0,348	70,414	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	94,298	9,449	1,176	0,904	63,568	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	117,751	9,449	0,000	0,905	80,143	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	127,040	9,449	0,000	0,905	86,394	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	123,514	9,449	0,000	0,905	84,021	6.358,290

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	104,120	9,449	0,000	0,880	70,946	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	94,298	9,449	1,309	-0,422	62,153	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	117,751	9,449	0,000	-0,422	78,816	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	127,040	9,449	0,000	-0,422	85,067	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	123,514	9,449	0,000	-0,422	82,694	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	104,120	9,449	0,000	-0,422	69,644	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzLinares	94,298	9,449	1,214	1,444	64,083	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	117,751	9,449	0,000	1,445	80,683	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	127,040	9,449	0,000	1,445	86,934	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	123,514	9,449	0,000	1,445	84,561	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzLinares	104,120	9,449	0,000	1,469	71,535	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzParral	94,298	9,449	1,156	1,329	64,007	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	117,751	9,449	0,000	1,331	80,569	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	127,040	9,449	0,000	1,331	86,820	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	123,514	9,449	0,000	1,331	84,447	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzParral	104,120	9,449	0,000	1,330	71,396	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	94,298	9,449	1,309	0,096	62,671	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	117,751	9,449	0,000	0,096	79,334	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	127,040	9,449	0,000	0,096	85,585	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	123,514	9,449	0,000	0,096	83,212	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	104,120	9,449	0,000	0,096	70,162	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	94,298	9,449	0,000	1,302	64,758	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	117,751	9,449	0,000	1,299	80,537	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	127,040	9,449	0,000	1,299	86,788	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	123,514	9,449	0,000	1,302	84,418	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	104,120	9,449	0,000	1,302	71,368	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,751	9,449	0,000	-0,678	78,560	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	127,040	9,449	0,000	-0,678	84,811	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	2,276	81,514	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	2,275	87,764	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	117,751	9,449	0,000	-0,282	78,956	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	127,040	9,449	0,000	-0,285	85,204	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	117,751	9,449	0,000	0,311	79,549	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	127,040	9,449	0,000	0,311	85,800	6.358,290

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	0,551	79,789	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	127,040	9,449	0,000	0,551	86,040	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	117,751	9,449	0,000	-1,657	77,581	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	127,040	9,449	0,000	-1,657	83,832	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	117,751	9,449	0,000	-0,845	78,393	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	127,040	9,449	0,000	-0,838	84,651	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	117,751	9,449	0,000	0,855	80,093	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	127,040	9,449	0,000	0,846	86,335	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	117,751	9,449	0,000	0,080	79,318	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	127,040	9,449	0,000	0,080	85,569	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,751	9,449	0,000	2,761	81,999	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	127,040	9,449	0,000	2,792	88,281	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,751	9,449	0,000	0,000	79,238	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	127,040	9,449	0,000	0,000	85,489	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	117,751	9,449	0,000	0,586	79,824	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	127,040	9,449	0,000	0,585	86,074	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,751	9,449	0,000	0,408	79,646	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	127,040	9,449	0,000	0,409	85,898	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,751	9,449	0,000	0,000	79,238	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	127,040	9,449	0,000	0,000	85,489	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,751	9,449	0,000	2,910	82,148	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	127,040	9,449	0,000	2,909	88,398	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	117,751	9,449	0,000	0,115	79,353	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	127,040	9,449	0,000	0,115	85,604	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	117,751	9,449	0,000	2,408	81,646	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	127,040	9,449	0,000	2,435	87,924	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	117,751	9,449	0,000	-0,196	79,042	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	127,040	9,449	0,000	-0,196	85,293	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	117,751	9,449	0,000	0,191	79,429	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	127,040	9,449	0,000	0,193	85,682	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	117,751	9,449	0,000	1,202	80,440	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	127,040	9,449	0,000	1,215	86,704	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	117,751	9,449	0,000	0,031	79,269	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	127,040	9,449	0,000	0,031	85,520	6.358,290

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	117,751	9,449	0,000	4,168	83,406	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	127,040	9,449	0,000	4,168	89,657	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	106,640	9,449	0,000	-0,768	70,993	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	0,937	72,698	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	106,640	9,449	0,000	-0,493	71,268	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	106,640	9,449	0,000	0,013	71,774	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	106,640	9,449	0,000	0,505	72,266	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	106,640	9,449	0,000	-0,666	71,095	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	106,640	9,449	0,000	-1,091	70,670	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	106,640	9,449	0,000	0,231	71,992	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	106,640	9,449	0,000	-0,261	71,500	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	106,640	9,449	0,000	2,647	74,408	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	106,640	9,449	0,000	0,000	71,761	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	106,640	9,449	0,000	0,870	72,631	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	106,640	9,449	0,000	0,435	72,196	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	106,640	9,449	0,000	0,000	71,761	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	106,640	9,449	0,000	0,966	72,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	106,640	9,449	0,000	-0,174	71,587	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	106,640	9,449	0,000	1,414	73,175	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	106,640	9,449	0,000	-0,382	71,379	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	106,640	9,449	0,000	-0,855	70,906	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzParral	106,640	9,449	0,000	0,538	72,299	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	106,640	9,449	0,000	-0,028	71,733	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	106,640	9,449	0,000	0,870	72,631	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	90,060	9,449	3,909	-0,078	57,896	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	84,637	9,449	0,000	-0,078	56,877	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	90,060	9,449	3,489	1,312	59,568	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	84,637	9,449	0,000	2,167	59,122	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	90,060	9,449	3,655	-0,384	57,760	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	84,637	9,449	0,000	-0,384	56,571	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	90,060	9,449	3,671	0,535	58,669	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	84,637	9,449	0,000	0,535	57,490	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	90,060	9,449	3,757	-0,096	57,979	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	84,637	9,449	0,000	-0,158	56,797	6.358,290

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	90,060	9,449	4,225	-0,284	57,477	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	84,637	9,449	0,000	-0,284	56,671	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	90,060	9,449	3,616	-0,574	57,596	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	84,637	9,449	0,000	-0,574	56,381	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	90,060	9,449	4,068	0,935	58,801	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	84,637	9,449	0,000	0,933	57,888	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	90,060	9,449	4,054	0,145	58,021	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	84,637	9,449	0,000	0,145	57,100	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	90,060	9,449	3,101	4,318	62,835	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	90,060	9,449	3,100	0,000	58,518	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	84,637	9,449	0,000	1,708	58,663	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	90,060	9,449	3,461	0,000	58,275	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	84,637	9,449	0,000	0,000	56,955	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	90,060	9,449	3,570	-0,606	57,596	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	84,637	9,449	0,000	-1,001	55,954	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	90,060	9,449	3,567	-0,216	57,988	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	84,637	9,449	0,000	-0,357	56,598	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	90,060	9,449	2,732	0,000	58,765	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	84,637	9,449	0,000	0,000	56,955	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	90,060	9,449	3,708	2,623	60,732	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	84,637	9,449	0,000	2,623	59,578	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	90,060	9,449	3,473	0,348	58,615	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	84,637	9,449	0,000	0,348	57,303	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	90,060	9,449	3,479	0,904	59,167	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	84,637	9,449	0,000	0,902	57,857	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	90,060	9,449	2,876	-1,069	57,599	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	90,060	9,449	2,875	0,000	58,669	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	84,637	9,449	0,000	-0,422	56,533	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzLinares	90,060	9,449	3,290	1,444	59,834	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzLinares	84,637	9,449	0,000	1,441	58,396	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzParral	90,060	9,449	3,109	1,329	59,841	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzParral	84,637	9,449	0,000	1,330	58,285	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	90,060	9,449	4,084	0,244	58,100	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	90,060	9,449	3,902	0,000	57,979	6.358,290

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	84,637	9,449	0,000	0,096	57,051	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	90,060	9,449	3,233	1,302	59,731	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	84,637	9,449	0,000	1,302	58,257	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	CEC	106,640	9,449	0,000	-0,678	71,083	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	2,275	74,036	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Chilquinta	106,640	9,449	0,000	-0,284	71,477	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Codiner	106,640	9,449	0,000	0,311	72,072	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Conafe	106,640	9,449	0,000	0,551	72,312	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Coopelan	106,640	9,449	0,000	-1,657	70,104	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Cooprel	106,640	9,449	0,000	-0,838	70,923	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Copelec	106,640	9,449	0,000	0,832	72,593	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Crell	106,640	9,449	0,000	0,080	71,841	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Edecsa	106,640	9,449	0,000	2,782	74,543	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	EEPA	106,640	9,449	0,000	0,000	71,761	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Elecda	106,640	9,449	0,000	0,596	72,357	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Emelat	106,640	9,449	0,000	0,409	72,170	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Emelca	106,640	9,449	0,000	0,000	71,761	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Enel Distribución	106,640	9,449	0,000	2,909	74,670	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Frontel	106,640	9,449	0,000	0,115	71,876	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Litoral	106,640	9,449	0,000	2,426	74,187	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Luz Osorno	106,640	9,449	0,000	-0,196	71,565	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	LuzLinares	106,640	9,449	0,000	0,193	71,954	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	LuzParral	106,640	9,449	0,000	1,211	72,972	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Saesa	106,640	9,449	0,000	0,031	71,792	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Sp.A.	Socoepa	106,640	9,449	0,000	4,168	75,929	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	102,200	9,449	2,107	-0,160	67,196	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	116,121	9,449	0,000	-0,160	77,981	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	115,866	9,449	0,000	-0,160	77,810	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Sp.A.	CEC	109,368	9,449	0,000	-0,160	73,437	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	102,200	9,449	1,872	0,755	68,269	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	116,121	9,449	0,000	0,755	78,896	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	115,866	9,449	0,000	0,755	78,725	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Sp.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	109,368	9,449	0,000	0,755	74,352	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	102,200	9,449	1,502	-0,151	67,612	6.358,290

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	116,121	9,449	0,000	-0,151	77,990	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	115,866	9,449	0,000	-0,151	77,819	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CHILQUINTA	109,368	9,449	0,000	-0,151	73,446	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	102,200	9,449	2,056	0,118	67,508	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CODINER	116,121	9,449	0,000	0,118	78,259	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	115,866	9,449	0,000	0,118	78,088	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CODINER	109,368	9,449	0,000	0,118	73,715	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	102,200	9,449	2,037	0,074	67,477	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	116,121	9,449	0,000	0,074	78,215	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	115,866	9,449	0,000	0,074	78,044	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	109,368	9,449	0,000	0,074	73,671	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPELAN	102,200	9,449	2,135	-0,289	67,048	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPELAN	116,121	9,449	0,000	-0,289	77,852	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPELAN	115,866	9,449	0,000	-0,289	77,681	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPELAN	109,368	9,449	0,000	-0,289	73,308	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	102,200	9,449	1,967	-0,308	67,142	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	116,121	9,449	0,000	-0,308	77,833	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	115,866	9,449	0,000	-0,308	77,662	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPREL	109,368	9,449	0,000	-0,308	73,289	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	102,200	9,449	2,073	0,294	67,673	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	116,121	9,449	0,000	0,295	78,436	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	115,866	9,449	0,000	0,300	78,270	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELEC	109,368	9,449	0,000	0,296	73,893	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	102,200	9,449	2,124	0,011	67,355	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CRELL	116,121	9,449	0,000	0,011	78,152	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	115,866	9,449	0,000	0,011	77,981	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CRELL	109,368	9,449	0,000	0,011	73,608	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	102,200	9,449	1,488	0,864	68,636	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	116,121	9,449	0,000	0,861	79,002	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	115,866	9,449	0,000	0,863	78,833	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EDECSA	109,368	9,449	0,000	0,863	74,460	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	102,200	9,449	1,407	0,000	67,827	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	116,121	9,449	0,000	0,000	78,141	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	115,866	9,449	0,000	0,000	77,970	6.358,290

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	109,368	9,449	0,000	0,000	73,597	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	102,200	9,449	1,994	-0,054	67,377	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	116,121	9,449	0,000	-0,053	78,088	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	115,866	9,449	0,000	-0,053	77,917	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	ELECDA	109,368	9,449	0,000	-0,053	73,544	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	102,200	9,449	1,939	0,013	67,482	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	116,121	9,449	0,000	0,013	78,154	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	115,866	9,449	0,000	0,013	77,983	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	109,368	9,449	0,000	0,013	73,610	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	102,200	9,449	1,488	0,000	67,772	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	116,121	9,449	0,000	0,000	78,141	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	115,866	9,449	0,000	0,000	77,970	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELCA	109,368	9,449	0,000	0,000	73,597	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Enel Distribución	102,200	9,449	1,694	0,912	68,546	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	116,121	9,449	0,000	0,912	79,053	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	115,866	9,449	0,000	0,912	78,882	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	109,368	9,449	0,000	0,912	74,509	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	102,200	9,449	1,547	0,115	67,848	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	116,121	9,449	0,000	0,115	78,256	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	115,866	9,449	0,000	0,115	78,085	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	FRONTEL	109,368	9,449	0,000	0,115	73,712	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	102,200	9,449	1,539	0,552	68,290	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	116,121	9,449	0,000	0,550	78,691	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	115,866	9,449	0,000	0,551	78,521	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LITORAL	109,368	9,449	0,000	0,551	74,148	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	102,200	9,449	1,783	-0,313	67,261	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	116,121	9,449	0,000	-0,313	77,828	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	115,866	9,449	0,000	-0,313	77,657	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	109,368	9,449	0,000	-0,313	73,284	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	102,200	9,449	1,676	0,184	67,830	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZLINARES	116,121	9,449	0,000	0,184	78,325	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	115,866	9,449	0,000	0,184	78,154	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZLINARES	109,368	9,449	0,000	0,184	73,781	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZPARRAL	102,200	9,449	1,441	0,419	68,223	6.358,290

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	116,121	9,449	0,000	0,422	78,563	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	115,866	9,449	0,000	0,419	78,389	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZPARRAL	109,368	9,449	0,000	0,419	74,016	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	102,200	9,449	1,783	0,040	67,614	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SAESA	116,121	9,449	0,000	0,040	78,181	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	115,866	9,449	0,000	0,040	78,010	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SAESA	109,368	9,449	0,000	0,040	73,637	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOPEA	102,200	9,449	2,042	0,436	67,835	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SOCOPEA	116,121	9,449	0,000	0,436	78,577	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOPEA	115,866	9,449	0,000	0,436	78,406	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SOCOPEA	109,368	9,449	0,000	0,436	74,033	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	0,550	79,788	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	116,559	9,449	0,000	0,551	78,987	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	94,298	9,449	0,000	2,100	65,556	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	2,098	81,336	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	2,098	87,587	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	123,514	9,449	0,000	2,099	85,215	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	104,120	9,449	0,000	2,098	72,164	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	1,894	81,132	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	1,894	87,383	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	0,551	72,312	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	90,060	9,449	0,000	1,271	61,875	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	84,637	9,449	0,000	2,100	59,055	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	1,896	73,657	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	102,200	9,449	0,000	0,665	69,439	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	116,121	9,449	0,000	0,665	78,806	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	115,866	9,449	0,000	0,665	78,635	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	109,368	9,449	0,000	0,665	74,262	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	-0,774	78,464	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	116,559	9,449	0,000	-0,778	77,658	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	94,298	9,449	0,000	1,177	64,633	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	1,173	80,411	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	1,173	86,662	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	123,514	9,449	0,000	1,178	84,294	6.358,290

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	104,120	9,449	0,000	1,173	71,239	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	0,385	79,623	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	0,385	85,874	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	-0,778	70,983	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	90,060	9,449	0,000	0,712	61,316	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	84,637	9,449	0,000	1,176	58,131	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	0,387	72,148	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	102,200	9,449	0,000	0,196	68,970	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	116,121	9,449	0,000	0,196	78,337	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	115,866	9,449	0,000	0,196	78,166	6.358,290
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	109,368	9,449	0,000	0,196	73,793	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	0,000	79,238	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	116,559	9,449	0,000	0,000	78,436	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	94,298	9,449	0,000	0,000	63,456	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	0,000	79,238	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	127,040	9,449	0,000	0,000	85,489	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	123,514	9,449	0,000	0,000	83,116	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	104,120	9,449	0,000	0,000	70,066	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	0,000	79,238	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	127,040	9,449	0,000	0,000	85,489	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	106,640	9,449	0,000	0,000	71,761	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	90,060	9,449	3,757	0,000	58,075	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	84,637	9,449	0,000	0,000	56,955	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	106,640	9,449	0,000	0,000	71,761	6.358,290
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	102,200	9,449	0,000	0,000	68,774	6.358,290
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	116,121	9,449	0,000	0,000	78,141	6.358,290
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	115,866	9,449	0,000	0,000	77,970	6.358,290
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	109,368	9,449	0,000	0,000	73,597	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELAT	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZLINARES	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SAESA	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZ OSORNO	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELAN	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CODINER	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SOCOEPA	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CRELL	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	106,371	9,449	0,000	0,000	71,580	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LITORAL	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EDECSA	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZLINARES	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZPARRAL	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELCA	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SAESA	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELAN	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CODINER	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SOCOEPA	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CRELL	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	121,659	9,449	0,000	0,000	81,868	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CONAFE	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	ELECDA	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELAT	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LITORAL	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EDECSA	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZLINARES	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELCA	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SAESA	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COELCHA	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELAN	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CODINER	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador[1]	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SOCOPEA	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CRELL	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELEC	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPREL	119,964	9,449	0,000	0,000	80,727	6.358,290

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 julio a diciembre de 2018 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 marzo de 2019.

Tabla 4: Diferencias por compra

Distribuidoras	PRORR_CONTRATOS.CODIGO_CNE	Diferencias \$	Demanda
CGE Distribución	2015/02_BS4A_BB_CGE Distribución_Aela Generación S.A.	6.524.354	0
CGE Distribución	2015/02_BS4A_BB_CGE Distribución_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	611.665	0
CGE Distribución	2015/02_BS4A_BB_CGE Distribución_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.058.223	0
Codiner	2015/02_BS4A_BB_Codiner_Aela Generación S.A.	1.177	0
Codiner	2015/02_BS4A_BB_Codiner_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	110	0
Codiner	2015/02_BS4A_BB_Codiner_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	552	0
CGE Distribución	2015/02_BS4B_BB_CGE Distribución_Aela Generación S.A.	34.422.262	0
CGE Distribución	2015/02_BS4B_BB_CGE Distribución_Amunche Solar SpA	10.756.872	0
CGE Distribución	2015/02_BS4B_BB_CGE Distribución_SCB II SpA	8.605.507	0
Codiner	2015/02_BS4B_BB_Codiner_Aela Generación S.A.	222.770	0

Distribuidoras	PRORR_CONTRATOS.CODIGO_CNE	Diferencias \$	Demanda
Codiner	2015/02_BS4B_BB_Codiner_Amunche Solar SpA	69.616	0
Codiner	2015/02_BS4B_BB_Codiner_SCB II SpA	55.693	0
CGE Distribución	2015/02_BS4C_BB_CGE Distribución_Aela Generación S.A.	17.156.994	0
CGE Distribución	2015/02_BS4C_BB_CGE Distribución_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.608.368	0
CGE Distribución	2015/02_BS4C_BB_CGE Distribución_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	8.042.464	0
Codiner	2015/02_BS4C_BB_Codiner_Aela Generación S.A.	57.489	0
Codiner	2015/02_BS4C_BB_Codiner_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	5.389	0
Codiner	2015/02_BS4C_BB_Codiner_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	26.948	0
Cooprel	SAE 2006/01_BV1_BV_Cooprel_COLBÚN	-724.786	0
Crell	SAE 2006/01_BV1_BV_Crell_COLBÚN	210.722	0
Frontel	SAE 2006/01_BV1_BV_Frontel_COLBÚN	1.379.577	0
Luz Osorno	SAE 2006/01_BV1_BV_Luz Osorno_COLBÚN	-330.730	0
Socoepa	SAE 2006/01_BV1_BV_Socoepa_COLBÚN	1.670.818	0
CGE Distribución	SIC 2013/03_2_BS2B_BB_CGE Distribución_Polpaico S.A.	11.478.646	0
Conafe	SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Conafe_Polpaico S.A.	-1.720.057	0
EMELAT	SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Emelat_Polpaico S.A.	-364.634	0
CGE Distribución	SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS2B_BB_CGE Distribución_Polpaico S.A.	4.097.540	0
CGE Distribución	SIC 2013/03_2 (emetal)_BS2B_BB_CGE Distribución_Polpaico S.A.	179.455	0
ELECDA	SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Elecda_Polpaico S.A.	-67.317	0

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.

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 Decreto Supremo N° 01T. Para la conversión de los Precios de Nudo de Corto Plazo a dólares, se utilizó el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de octubre de 2018 a marzo de 2019, publicados por el Banco Central (672,93 [\$/US\$]). A continuación, se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

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

Tabla 5: Precios de Nudo de Corto Plazo

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
Tarapacá 220	8,0233	68,313	5.399,13	45,970
Lagunas 220	8,2080	70,866	5.523,40	47,688
Crucero 220	7,9527	69,594	5.351,62	46,832
Encuentro 220	7,9905	70,070	5.377,03	47,152
Atacama 220	8,0619	70,325	5.425,09	47,324
Diego de Almagro 220	7,4351	67,166	5.003,33	45,198
Carrera Pinto 220	7,5152	67,323	5.057,23	45,304
Cardones 220	7,6699	67,784	5.161,28	45,614
Maitencillo 220	7,5327	66,632	5.068,96	44,839
Punta Colorada 220	8,2860	69,258	5.575,91	46,606
Pan de Azúcar 220	8,1631	69,025	5.493,20	46,449
Los Vilos 220	8,0997	67,126	5.450,51	45,171
Nogales 220	7,9300	65,922	5.336,31	44,361
Quillota 220	8,2012	68,508	5.518,82	46,101
Polpaico 220	8,1710	67,997	5.498,54	45,757
Lampa 220	8,2916	68,459	5.579,65	46,068
Cerro Navia 220	8,2559	68,025	5.555,64	45,776
Chena 220	8,2583	67,625	5.557,24	45,507
Candelaria 220	8,1179	66,080	5.462,78	44,467
Colbun 220	7,9538	64,502	5.352,32	43,405
Alto Jahuel 220	8,1734	66,404	5.500,14	44,685
Melipilla 220	8,2361	68,162	5.542,30	45,868
Rapel 220	7,2401	64,929	4.872,05	43,693
Itahue 220	7,9173	64,307	5.327,78	43,274
Ancoa 220	7,9427	64,221	5.344,85	43,216
Charrua 220	7,7706	62,125	5.229,05	41,806
Hualpén 220	8,0132	63,570	5.392,35	42,778
Temuco 220	7,1917	59,028	4.839,50	39,722
Los Ciruelos 220	7,2804	54,582	4.899,23	36,730
Valdivia 220	7,5023	58,547	5.048,49	39,398
Barro Blanco 220	7,2418	57,343	4.873,20	38,588

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
Puerto Montt 220	7,2965	57,860	4.910,03	38,936
Lagunillas 220	7,9117	62,906	5.324,04	42,331

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 sobrepasen 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 6: 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	96,070	1,61%
2	Eliqsa	98,743	4,44%
20	COOPERSOL	73,838	-21,90%
3	Elecda	97,171	2,78%
4	Emelat	99,275	5,00%
6	Chilquinta	99,275	5,00%
7	Conafe	99,275	5,00%
8	EMELCA	99,275	5,00%
9	Litoral	99,275	5,00%
10	Enel Distribución	86,918	-8,07%
12	Colina	86,998	-7,98%
13	TILTIL	86,246	-8,78%
14	EEPA	77,203	-18,35%
15	LUZANDES	86,903	-8,09%
18	CGE Distribución	99,275	5,00%
21	Coopelan	99,275	5,00%
22	Frontel	96,099	1,64%
23	Saesa	98,795	4,49%
26	Codiner	99,275	5,00%
28	EDECSA	99,275	5,00%
29	CEC	96,684	2,26%
31	LuzLinares	99,275	5,00%
32	LuzParral	99,275	5,00%
33	Copelec	98,041	3,69%
34	Coelcha	99,275	5,00%
35	Socoepa	97,719	3,35%
36	Cooprel	99,275	5,00%
39	Luz Osorno	99,275	5,00%
40	Crell	99,275	5,00%
Precio Prom. Sist.		94,547	
Precio Prom. Sist.+5%		99,275	

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° 20T 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 en el período de septiembre de 2018 a febrero de 2019. 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 N° 01508-19, recibida el 15 de marzo de 2019, 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 a junio de 2018, para los saldos AR y CDRGL y de julio a diciembre de 2018 para los saldos correspondientes a ETR, los que han sido incorporados en los correspondientes cálculos asociados a la presente fijación.

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 septiembre de 2018 a febrero de 2019.

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

Tabla 7: Cargo por excedente o déficit de recaudación

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	Saldo Facturación [M\$]	Saldo AR SIC [M\$]	Saldo AR SIC-SING [M\$]	CEDR [\$/kWh]
1	Emelari	SEN	708,56	0,00	-50,75	7,464
2	Eliqsa	SEN	1.393,75	0,00	-78,66	7,464
20	COOPERSOL	SEN	3,09	0,00	0,00	7,464
3	Elecda	SEN	2.717,43	0,00	-149,43	7,464
4	Emelat	SEN	2.420,11	0,03	-90,86	7,464
6	Chilquinta	SEN	9.094,54	0,01	0,00	7,464
7	Conafe	SEN	5.596,58	0,04	79,33	7,464
8	EMELCA	SEN	77,09	0,00	1,14	7,464
9	Litoral	SEN	443,55	0,00	0,00	7,464
10	Enel Distribución	SEN	39.551,43	0,00	0,00	7,464
12	Colina	SEN	396,25	0,00	0,00	7,464
13	TILTIL	SEN	60,01	0,00	0,00	7,464
14	EEPA	SEN	732,40	0,00	0,00	7,464
15	LUZANDES	SEN	35,41	0,00	0,00	7,464
18	CGE Distribución	SEN	37.605,29	-1,50	402,40	7,464
21	Coopelan	SEN	381,89	0,00	0,00	7,464
22	Frontel	SEN	3.929,40	0,00	0,00	7,464
23	Saesa	SEN	6.973,60	0,00	0,00	7,464
26	Codiner	SEN	306,27	0,00	0,00	7,464
28	EDECSA	SEN	203,94	0,00	-0,69	7,464
29	CEC	SEN	311,73	0,00	0,00	7,464
31	LuzLinares	SEN	573,83	0,00	0,16	7,464
32	LuzParral	SEN	451,28	0,00	-2,64	7,464
33	Copelec	SEN	773,22	0,00	0,00	7,464
34	Coelcha	SEN	174,40	0,00	0,00	7,464
35	Socoepa	SEN	210,11	0,00	0,00	7,464
36	Cooprel	SEN	213,32	0,00	0,00	7,464
39	Luz Osorno	SEN	615,22	0,00	0,00	7,464
40	Crell	SEN	448,40	0,00	0,00	7,464

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 8: 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	10,9172	7.346,51	99,626	67,041	17,361	11,683
2	Eliqsa	10,7292	7.220,00	97,936	65,904	17,361	11,683
20	COOPERSOL	8,4565	5.690,63	73,001	49,125	17,361	11,683
3	Elecda	10,1064	6.800,90	93,728	63,072	17,361	11,683
4	Emelat	9,0804	6.110,47	100,979	67,952	8,679	5,84
6	Chilquinta	9,6921	6.522,10	97,471	65,591	14,284	9,612
7	Conafe	9,3437	6.287,66	108,37	72,925	2,991	2,013
8	EMELCA	9,7586	6.566,85	107,65	72,441	3,000	2,019
9	Litoral	9,6181	6.472,31	96,345	64,833	14,305	9,626
10	Enel Distribución	9,1857	6.181,33	79,86	53,74	17,361	11,683
12	Colina	9,2082	6.196,47	80,118	53,914	17,361	11,683
13	TILTIL	9,1906	6.184,63	80,568	54,217	17,361	11,683
14	EEPA	8,892	5.983,69	69,941	47,065	17,361	11,683
15	LUZANDES	9,1566	6.161,75	79,631	53,586	17,361	11,683
18	CGE Distribución	9,1288	6.143,04	104,341	70,214	0,538	0,362
21	Coopelan	8,3978	5.651,13	80,004	53,837	17,248	11,607
22	Frontel	8,886	5.979,66	78,767	53,005	17,361	11,683
23	Saesa	8,9279	6.007,85	78,033	52,511	17,361	11,683
26	Codiner	9,07	6.103,48	81,8	55,046	15,176	10,212
28	EDECSA	9,5721	6.441,35	99,32	66,835	11,331	7,625
29	CEC	9,2364	6.215,45	86,065	57,916	17,361	11,683
31	LuzLinares	9,0218	6.071,04	89,924	60,513	13,184	8,872
32	LuzParral	9,0359	6.080,53	89,751	60,396	12,729	8,566
33	Copelec	8,9369	6.013,91	83,516	56,2	17,361	11,683

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 Dx	Empresa Distribuidora	PNPP [US\$/kW/mes]	PNPP [\$/kWh/mes]	PNEP [US\$/MWh]	PNEP [\$/kWh]	AR' [US\$/MWh]	AR' [\$/kWh]
34	Coelcha	8,9779	6.041,50	92,496	62,243	9,344	6,288
35	Socoepa	9,2634	6.233,62	77,308	52,023	17,361	11,683
36	Cooprel	9,3222	6.273,19	83,897	56,457	10,946	7,366
39	Luz Osorno	9,3137	6.267,47	82,255	55,352	12,646	8,51
40	Crell	8,4161	5.663,45	83,513	56,198	11,965	8,052

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° 282, de 30 de abril de 2019, 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.

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.

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 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 julio a diciembre de 2018, esta Comisión ha calculado los CAT que se contienen en la Tabla siguiente.

Tabla 9: Precios en nivel distribución y AR

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema T. Zonal	Arbase (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CAT [\$/kWh]	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	4,271	11,828	0,238	79,940	7.436,94

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema T. Zonal	Arbase (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CAT [\$/kWh]	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
2	ELIQSA	STX A	4,271	11,828	-0,384	78,167	7.308,88
20	COOPERSOL	STX A	4,271	11,828	0,000	61,563	5.760,68
3	ELECDA	STX A	4,271	11,828	-0,087	75,596	6.884,62
3	ELECDA	STX B	4,341	12,020	-0,244	76,667	7.027,29
4	EMELAT	STX B	-1,670	6,008	0,018	75,938	6.313,88
6	CHILQUINTA	STX C	2,214	9,909	-0,448	77,077	6.692,55
7	CONAFE	STX B	-5,608	2,071	0,452	77,551	6.496,97
7	CONAFE	STX C	-5,619	2,075	-0,963	76,289	6.451,98
8	EMELCA	STX C	-5,613	2,081	2,613	79,372	6.738,47
9	LITORAL	STX C	2,229	9,923	1,592	78,350	6.641,46
10	Enel Distribución	STX C	4,349	12,044	0,066	67,509	6.342,87
10	Enel Distribución	STX D	4,269	11,821	1,593	67,789	6.262,21
12	COLINA	STX D	4,269	11,821	0,000	66,372	6.277,55
13	TILTIL	STX C	4,349	12,044	0,000	67,935	6.346,26
13	TILTIL	STX D	4,269	11,821	0,000	66,679	6.265,56
14	EEPA	STX D	4,269	11,821	0,498	59,941	6.061,99
15	LUZANDES	STX D	4,269	11,821	0,000	66,041	6.242,38
18	CGE distribución	STX D	-7,186	0,366	0,618	72,028	6.223,42
18	CGE distribución	STX E	-7,267	0,370	0,662	72,881	6.275,44
21	COOPELAN	STX E	4,239	11,877	-0,547	66,421	5.772,93
22	FRONTEL	STX E	4,317	11,955	0,196	66,390	6.108,54
23	SAESA	STX B	4,341	12,020	-0,923	65,122	6.207,84
23	SAESA	STX E	4,317	11,955	1,174	66,863	6.137,33
23	SAESA	STX F	4,287	11,870	0,054	66,163	6.192,68
26	CODINER	STX E	2,812	10,450	0,259	67,037	6.235,03
28	EDECSA	STX C	0,166	7,860	2,576	79,335	6.609,69
29	CEC	STX E	4,317	11,955	-0,310	70,910	6.349,41
31	LUZLINARES	STX E	1,441	9,079	0,405	71,406	6.201,89
32	LUZPARRAL	STX E	1,128	8,765	1,831	72,398	6.211,58
33	COPELEC	STX E	4,317	11,955	0,617	70,081	6.143,53
34	COELCHA	STX E	-1,203	6,434	0,317	70,443	6.171,71
35	SOCOEPA	STX F	4,287	11,870	0,970	65,697	6.350,42
36	COOPREL	STX F	-0,100	7,484	-0,589	64,258	6.390,73
39	LUZ OSORNO	STX F	1,063	8,647	-0,586	64,301	6.384,90
40	CRELL	STX F	0,596	8,181	0,022	65,302	5.769,57

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 10: 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%
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 28 de febrero de 2019. Dichos antecedentes fueron entregados por el Coordinador en respuesta a la solicitud realizada mediante la Oficio Ordinario CNE N° 154, de fecha 8 de marzo de 2019 y complementados mediante correos electrónicos de fecha 11 de abril y 21 de junio de 2019.

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 segundo 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:

Tabla 11: 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	08308	Quilaco	1.492	1.798	829,61	35,00%
2	02102	Mejillones	3.088	3.830	806,21	35,00%
3	08314	Alto Biobío	1.143	1.510	756,84	35,00%
4	02103	Sierra Gorda	257	574	448,45	35,00%
5	08302	Antuco	576	1.916	300,57	17,50%
6	06202	La Estrella	378	1.423	265,73	17,50%
7	03304	Huasco	758	3.936	192,68	17,50%
8	09205	Lonquimay	693	4.288	161,54	17,50%
9	02104	Taltal	579	3.936	147,01	17,50%
10	06203	Litueche	393	3.020	130,00	17,50%
11	02301	Tocopilla	1.207	9.394	128,54	17,50%
12	07402	Colbún	1.174	9.308	126,14	17,50%
13	03303	Freirina	303	2.514	120,46	17,50%
14	03202	Diego de Almagro	357	3.524	101,17	17,50%

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.

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
15	08311	Santa Bárbara	463	5.272	87,89	17,50%
16	07109	San Clemente	1.401	18.055	77,60	17,50%
17	04104	La Higuera	140	2.014	69,57	8,75%
18	08309	Quilleco	255	3.730	68,23	8,75%
19	13203	San José de Maipo	283	5.173	54,65	8,75%
20	06113	Pichidegua	375	7.083	53,00	8,75%
21	08303	Cabrero	593	11.643	50,95	8,75%
22	05105	Puchuncaví	797	16.314	48,86	8,75%
23	08312	Tucapel	320	6.653	48,10	8,75%
24	05501	Quillota	1.638	35.463	46,19	8,75%
25	04202	Canela	168	3.682	45,52	8,75%
26	06107	Las Cabras	388	10.422	37,22	8,75%
27	06110	Mostazal	288	8.285	34,71	8,75%
28	15102	Camarones	6	193	31,96	8,75%
29	16206	Ránquil	61	2.740	22,26	8,75%
30	09209	Renaico	88	4.028	21,72	8,75%
31	04203	Los Vilos	241	11.532	20,91	8,75%
32	13303	Tiltil	127	6.249	20,32	8,75%
33	10304	Puyehue	84	4.226	19,82	8,75%
34	01405	Pica	42	2.248	18,69	8,75%
35	08102	Coronel	845	46.004	18,36	8,75%
36	03103	Tierra Amarilla	67	3.753	17,89	8,75%
37	10205	Dalcahue	101	5.866	17,22	8,75%
38	09110	Melipeuco	40	2.526	15,87	8,75%
39	05107	Quintero	255	16.305	15,65	8,75%
40	05703	Llailay	134	8.932	15,00	4,38%
41	06301	San Fernando	418	30.786	13,56	4,38%
42	06108	Machalí	249	19.154	12,99	4,38%
43	03101	Copiapó	665	55.586	11,97	4,38%
44	03201	Chañaral	63	5.512	11,48	4,38%
45	15201	Putre	11	973	11,14	4,38%
46	03301	Vallenar	204	18.856	10,82	4,38%
47	04301	Ovalle	444	43.300	10,25	4,38%
48	01401	Pozo Almonte	60	5.926	10,21	4,38%
49	08306	Nacimiento	100	9.838	10,18	4,38%
50	13128	Renca	416	41.448	10,05	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
51	05304	San Esteban	68	7.297	9,38	4,38%
52	14106	Mariquina	61	8.321	7,33	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.165	7,21	4,38%
54	07308	Teno	77	10.927	7,07	4,38%
55	08304	Laja	59	9.179	6,43	4,38%
56	05301	Los Andes	146	26.158	5,57	4,38%
57	08202	Arauco	81	14.628	5,54	4,38%
58	06204	Marchihue	18	3.334	5,40	4,38%
59	07408	Yerbas Buenas	37	6.941	5,32	4,38%
60	14204	Río Bueno	64	12.706	5,00	4,38%
61	06116	Requínoa	33	8.378	3,89	4,38%
62	14108	Panguipulli	60	15.397	3,86	4,38%
63	16109	Yungay	32	8.412	3,86	4,38%
64	05704	Panquehue	9	2.483	3,61	4,38%
65	09202	Collipulli	33	9.173	3,60	4,38%
66	13202	Pirque	26	7.164	3,56	4,38%
67	09108	Lautaro	50	14.217	3,52	4,38%
68	08307	Negrete	12	3.630	3,43	4,38%
69	02201	Calama	158	49.533	3,19	4,38%
70	08201	Lebu	29	9.463	3,07	4,38%
71	05103	Concón	66	22.101	2,99	4,38%
72	01101	Iquique	183	65.197	2,80	4,38%
73	10202	Ancud	51	18.313	2,76	4,38%
74	06302	Chépica	16	5.841	2,74	4,38%
75	04304	Punitaqui	12	4.575	2,62	4,38%
76	07102	Constitución	51	19.796	2,57	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 marzo de 2018 a febrero del 2019, 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 12: 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 marzo de 2018 a febrero del 2019 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° 154, de fecha 8 de marzo de 2019.

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 13: 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	12.032	15,89%	25,0%
2	05501	Quillota	7.465	9,86%	15,0%
3	08308	Quilaco	5.732	7,57%	15,0%
4	05105	Puchuncaví	5.669	7,49%	15,0%
5	07109	San Clemente	5.504	7,27%	15,0%
6	08102	Coronel	5.367	7,09%	15,0%
7	03304	Huasco	4.616	6,10%	15,0%
8	07402	Colbún	4.486	5,92%	15,0%
9	08314	Alto Biobío	4.257	5,62%	15,0%
10	02301	Tocopilla	3.684	4,86%	7,5%

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° 282, de 30 de abril de 2019, 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 14: 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	4,271	11,828	1,196	-0,032	0,000	1,164	81,105	7.436,94
1	EMELARI	STX A	15102	Camarones	4,271	11,828	-6,994	0,000	0,000	-6,994	72,946	7.436,94
1	EMELARI	STX A	*	*	4,271	11,828	1,196	-0,032	0,000	1,164	81,105	7.436,94
2	ELIQSA	STX A	01107	Alto Hospicio	4,271	11,828	1,170	-0,031	0,000	1,139	79,306	7.308,88
2	ELIQSA	STX A	01404	Huara	4,271	11,828	1,170	-0,031	0,000	1,139	79,306	7.308,88
2	ELIQSA	STX A	01101	Iquique	4,271	11,828	-3,424	0,000	0,000	-3,424	74,743	7.308,88
2	ELIQSA	STX A	01405	Pica	4,271	11,828	-6,840	0,000	0,000	-6,840	71,327	7.308,88
2	ELIQSA	STX A	01401	Pozo Almonte	4,271	11,828	-3,424	0,000	0,000	-3,424	74,743	7.308,88
2	ELIQSA	STX A	*	*	4,271	11,828	1,170	-0,031	0,000	1,139	79,306	7.308,88
3	ELECDA	STX B	02104	Taltal	4,341	12,020	-13,416	0,000	0,000	-13,416	63,251	7.027,29
3	ELECDA	STX B	*	*	4,341	12,020	1,147	-0,030	0,000	1,117	77,784	7.027,29
3	ELECDA	STX A	02101	Antofagasta	4,271	11,828	1,131	-0,030	0,000	1,101	76,698	6.884,62
3	ELECDA	STX A	02201	Calama	4,271	11,828	-3,311	0,000	0,000	-3,311	72,285	6.884,62
3	ELECDA	STX A	02102	Mejillones	4,271	11,828	-45,357	0,000	0,000	-45,357	30,239	6.884,62
3	ELECDA	STX A	02103	Sierra Gorda	4,271	11,828	-26,458	0,000	0,000	-26,458	49,138	6.884,62
3	ELECDA	STX A	02301	Tocopilla	4,271	11,828	-18,899	0,000	0,000	-18,899	56,697	6.884,62
3	ELECDA	STX A	*	*	4,271	11,828	1,131	-0,030	0,000	1,101	76,698	6.884,62
4	EMELAT	STX B	03302	Alto Del Carmen	-1,670	6,008	1,137	-0,030	0,000	1,107	77,045	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03102	Caldera	-1,670	6,008	1,137	-0,030	0,000	1,107	77,045	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03201	Chañaral	-1,670	6,008	-3,326	0,000	0,000	-3,326	72,612	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03101	Copiapó	-1,670	6,008	-3,326	0,000	0,000	-3,326	72,612	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03202	Diego De Almagro	-1,670	6,008	-13,289	0,000	0,000	-13,289	62,649	6.313,88

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)
4	EMELAT	STX B	03303	Freirina	-1,670	6,008	-13,289	0,000	0,000	-13,289	62,649	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03304	Huasco	-1,670	6,008	-24,680	0,000	0,000	-24,680	51,258	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03103	Tierra Amarilla	-1,670	6,008	-6,645	0,000	0,000	-6,645	69,293	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03301	Vallenar	-1,670	6,008	-3,326	0,000	0,000	-3,326	72,612	6.313,88
4	EMELAT	STX B	*	*	-1,670	6,008	1,137	-0,030	0,000	1,107	77,045	6.313,88
6	CHILQUINTA	STX C	05502	Calera	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05302	Calle Larga	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05603	Cartagena	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05102	Casablanca	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05702	Catemu	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05103	Concón	2,214	9,909	-3,376	0,000	0,000	-3,376	73,701	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05605	El Tabo	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05503	Hijuelas	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05504	La Cruz	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05802	Limache	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05703	Llaillay	2,214	9,909	-3,376	0,000	0,000	-3,376	73,701	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05301	Los Andes	2,214	9,909	-3,376	0,000	0,000	-3,376	73,701	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05506	Nogales	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05803	Olmué	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05704	Panquehue	2,214	9,909	-3,376	0,000	0,000	-3,376	73,701	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05105	Puchuncaví	2,214	9,909	-18,306	0,000	0,000	-18,306	58,771	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05705	Putendo	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05501	Quillota	2,214	9,909	-18,306	0,000	0,000	-18,306	58,771	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05801	Quilpué	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05107	Quintero	2,214	9,909	-6,744	0,000	0,000	-6,744	70,333	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05303	Rinconada	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05601	San Antonio	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05304	San Esteban	2,214	9,909	-3,376	0,000	0,000	-3,376	73,701	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05701	San Felipe	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05706	Santa María	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05606	Santo Domingo	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05101	Valparaíso	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05804	Villa Alemana	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05109	Viña Del Mar	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	*	*	2,214	9,909	1,154	-0,031	0,000	1,123	78,200	6.692,55
7	CONAFE	STX C	05801	Quilpué	-5,619	2,075	1,142	-0,030	0,000	1,112	77,401	6.451,98

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 C	05101	Valparaíso	-5,619	2,075	1,142	-0,030	0,000	1,112	77,401	6.451,98
7	CONAFE	STX C	05109	Víña Del Mar	-5,619	2,075	1,142	-0,030	0,000	1,112	77,401	6.451,98
7	CONAFE	STX C	*	*	-5,619	2,075	1,142	-0,030	0,000	1,112	77,401	6.451,98
7	CONAFE	STX B	04103	Andacollo	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05402	Cabildo	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04202	Canela	-5,608	2,071	-6,786	0,000	0,000	-6,786	70,765	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04302	Combarbalá	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04102	Coquimbo	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	03303	Freirina	-5,608	2,071	-13,571	0,000	0,000	-13,571	63,980	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04201	Illapel	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04104	La Higuera	-5,608	2,071	-6,786	0,000	0,000	-6,786	70,765	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05401	La Ligua	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04101	La Serena	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04203	Los Vilos	-5,608	2,071	-6,786	0,000	0,000	-6,786	70,765	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04303	Monte Patria	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04301	Ovalle	-5,608	2,071	-3,397	0,000	0,000	-3,397	74,154	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04105	Paiguano	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05403	Papudo	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05404	Petorca	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05105	Puchuncaví	-5,608	2,071	-18,418	0,000	0,000	-18,418	59,133	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04304	Punitaqui	-5,608	2,071	-3,397	0,000	0,000	-3,397	74,154	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04305	Río Hurtado	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04204	Salamanca	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04106	Vicuña	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05405	Zapallar	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
7	CONAFE	STX B	*	*	-5,608	2,071	1,161	-0,031	0,000	1,130	78,681	6.496,97
8	EMELCA	STX C	05102	Casablanca	-5,613	2,081	1,188	-0,031	0,000	1,157	80,529	6.738,47
8	EMELCA	STX C	*	*	-5,613	2,081	1,188	-0,031	0,000	1,157	80,529	6.738,47
9	LITORAL	STX C	05602	Algarrobo	2,229	9,923	1,173	-0,031	0,000	1,142	79,492	6.641,46
9	LITORAL	STX C	05603	Cartagena	2,229	9,923	1,173	-0,031	0,000	1,142	79,492	6.641,46
9	LITORAL	STX C	05102	Casablanca	2,229	9,923	1,173	-0,031	0,000	1,142	79,492	6.641,46
9	LITORAL	STX C	05604	El Quisco	2,229	9,923	1,173	-0,031	0,000	1,142	79,492	6.641,46
9	LITORAL	STX C	05605	El Tabo	2,229	9,923	1,173	-0,031	0,000	1,142	79,492	6.641,46
9	LITORAL	STX C	*	*	2,229	9,923	1,173	-0,031	0,000	1,142	79,492	6.641,46
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	13303	Tiltil	4,349	12,044	-5,907	0,000	0,000	-5,907	61,602	6.342,87
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	*	4,349	12,044	1,011	-0,027	0,000	0,984	68,493	6.342,87

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)
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13102	Cerrillos	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13103	Cerro Navia	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13301	Colina	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13104	Conchalí	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13106	Estación Central	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13107	Huechuraba	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13108	Independencia	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13109	La Cisterna	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13110	La Florida	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13111	La Granja	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13113	La Reina	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13302	Lampa	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13114	Las Condes	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13115	Lo Barnechea	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13116	Lo Espejo	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13117	Lo Prado	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13118	Macul	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13119	Maipú	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13120	Ñuñoa	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122	Peñalolén	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13123	Providencia	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Renca	4,269	11,821	-2,969	0,000	0,000	-2,969	64,820	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tiitil	4,269	11,821	-5,931	0,000	0,000	-5,931	61,858	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Vitacura	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	4,269	11,821	1,014	-0,027	0,000	0,987	68,777	6.262,21
12	EEC	STX D	13301	Colina	4,269	11,821	0,993	-0,026	0,000	0,967	67,339	6.277,55
12	EEC	STX D	*	*	4,269	11,821	0,993	-0,026	0,000	0,967	67,339	6.277,55

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)
13	TIL TIL	STX C	05703	Llaillay	4,349	12,044	-2,976	0,000	0,000	-2,976	64,959	6.346,26
13	TIL TIL	STX C	13303	Tiltil	4,349	12,044	-5,944	0,000	0,000	-5,944	61,991	6.346,26
13	TIL TIL	STX C	*	*	4,349	12,044	1,017	-0,027	0,000	0,990	68,925	6.346,26
13	TIL TIL	STX D	13303	Tiltil	4,269	11,821	-5,834	0,000	0,000	-5,834	60,845	6.265,56
13	TIL TIL	STX D	*	*	4,269	11,821	0,998	-0,026	0,000	0,972	67,651	6.265,56
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	4,269	11,821	0,897	-0,024	0,000	0,873	60,814	6.061,99
14	EEPA	STX D	*	*	4,269	11,821	0,897	-0,024	0,000	0,873	60,814	6.061,99
15	LUZ ANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	4,269	11,821	0,988	-0,026	0,000	0,962	67,003	6.242,38
15	LUZ ANDES	STX D	*	*	4,269	11,821	0,988	-0,026	0,000	0,962	67,003	6.242,38
18	CGED	STX E	13502	Alhué	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	13402	Buín	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	05603	Cartagena	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07201	Cauquenes	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07202	Chanco	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06302	Chépica	-7,267	0,370	-3,192	0,000	0,000	-3,192	69,689	6.275,44
18	CGED	STX E	08103	Chiguayante	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16101	Chillán	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16103	Chillán Viejo	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06303	Chimbarongo	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16202	Cobquecura	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06102	Codegua	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16203	Coelemu	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16302	Coihueco	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06103	Coinco	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07402	Colbún	-7,267	0,370	-23,686	0,000	0,000	-23,686	49,195	6.275,44
18	CGED	STX E	06104	Coltauco	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	08101	Concepción	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07102	Constitución	-7,267	0,370	-3,192	0,000	0,000	-3,192	69,689	6.275,44
18	CGED	STX E	08102	Coronel	-7,267	0,370	-17,309	0,000	0,000	-17,309	55,572	6.275,44
18	CGED	STX E	09104	Curarrehue	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07103	Curepto	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07301	Curicó	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06105	Dofñihue	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	13602	El Monte	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07104	Empedrado	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	08104	Florida	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44

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	09105	Freire	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06106	Graneros	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07302	Hualañé	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	08112	Hualpén	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	08105	Hualqui	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	13603	Isla De Maipo	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06202	La Estrella	-7,267	0,370	-12,754	0,000	0,000	-12,754	60,127	6.275,44
18	CGED	STX E	06107	Las Cabras	-7,267	0,370	-6,377	0,000	0,000	-6,377	66,504	6.275,44
18	CGED	STX E	09108	Lautaro	-7,267	0,370	-3,192	0,000	0,000	-3,192	69,689	6.275,44
18	CGED	STX E	07303	Licantén	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07401	Linares	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06203	Litueche	-7,267	0,370	-12,754	0,000	0,000	-12,754	60,127	6.275,44
18	CGED	STX E	06304	Lolol	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	09109	Loncoche	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07403	Longaví	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	08301	Los Ángeles	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06108	Machalí	-7,267	0,370	-3,192	0,000	0,000	-3,192	69,689	6.275,44
18	CGED	STX E	06109	Malloa	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06204	Marchihue	-7,267	0,370	-3,192	0,000	0,000	-3,192	69,689	6.275,44
18	CGED	STX E	13504	María Pinto	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07105	Maule	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	13501	Melipilla	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07304	Molina	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06110	Mostazal	-7,267	0,370	-6,377	0,000	0,000	-6,377	66,504	6.275,44
18	CGED	STX E	08305	Mulchén	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06305	Nancagua	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06205	Navidad	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16204	Ninhue	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16303	Ñiquén	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06111	Olivar	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	09112	Padre Las Casas	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	13404	Paine	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06306	Palmilla	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06206	Paredones	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07404	Parral	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07106	Pelarco	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44

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	07203	Pelluhue	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07107	Pencahue	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	08107	Penco	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	13605	Peñaflor	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06307	Peralillo	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06112	Peumo	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06113	Pichidegua	-7,267	0,370	-6,377	0,000	0,000	-6,377	66,504	6.275,44
18	CGED	STX E	06201	Pichilemu	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16106	Pinto	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	09114	Pitrufquén	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06308	Placilla	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16205	Portezuelo	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	09115	Pucón	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06309	Pumanque	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06114	Quinta De Tilcoco	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16201	Quirihue	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06101	Rancagua	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16206	Ránquil	-7,267	0,370	-6,377	0,000	0,000	-6,377	66,504	6.275,44
18	CGED	STX E	07305	Rauco	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06115	Rengo	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06116	Requinoa	-7,267	0,370	-3,192	0,000	0,000	-3,192	69,689	6.275,44
18	CGED	STX E	07405	Retiro	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07108	Río Claro	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07306	Romeral	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07307	Sagrada Familia	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	05601	San Antonio	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16301	San Carlos	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07109	San Clemente	-7,267	0,370	-23,686	0,000	0,000	-23,686	49,195	6.275,44
18	CGED	STX E	16304	San Fabián	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06301	San Fernando	-7,267	0,370	-3,192	0,000	0,000	-3,192	69,689	6.275,44
18	CGED	STX E	07406	San Javier	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16305	San Nicolás	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	13505	San Pedro	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	08108	San Pedro de la Paz	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07110	San Rafael	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	06117	San Vicente	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44

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	06310	Santa Cruz	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	05606	Santo Domingo	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	13601	Talagante	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07101	Talca	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	08110	Talcahuano	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	09101	Temuco	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07308	Teno	-7,267	0,370	-3,192	0,000	0,000	-3,192	69,689	6.275,44
18	CGED	STX E	08111	Tomé	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	16207	Treguaco	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07309	Vichuquén	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	09119	Vilcún	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07407	Villa Alegre	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	09120	Villarrica	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX E	07408	Yerbas Buenas	-7,267	0,370	-3,192	0,000	0,000	-3,192	69,689	6.275,44
18	CGED	STX E	*	*	-7,267	0,370	1,091	-0,029	0,000	1,062	73,943	6.275,44
18	CGED	STX D	13403	Calera De Tango	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
18	CGED	STX D	13503	Curacaví	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
18	CGED	STX D	13105	El Bosque	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
18	CGED	STX D	13112	La Pintana	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
18	CGED	STX D	13504	María Pinto	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
18	CGED	STX D	13604	Padre Hurtado	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
18	CGED	STX D	13605	Peñaflor	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
18	CGED	STX D	13202	Pirque	-7,186	0,366	-3,155	0,000	0,000	-3,155	68,873	6.223,42
18	CGED	STX D	13201	Puente Alto	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
18	CGED	STX D	13401	San Bernardo	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
18	CGED	STX D	13203	San José De Maipo	-7,186	0,366	-6,302	0,000	0,000	-6,302	65,726	6.223,42
18	CGED	STX D	13601	Talagante	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
18	CGED	STX D	*	*	-7,186	0,366	1,078	-0,029	0,000	1,049	73,078	6.223,42
20	COOPERSOL	STX A	15201	Putre	4,271	11,828	-2,696	0,000	0,000	-2,696	58,867	5.760,68
20	COOPERSOL	STX A	*	*	4,271	11,828	0,921	-0,024	0,000	0,897	62,460	5.760,68
21	COOPELAN	STX E	08304	Laja	4,239	11,877	-2,909	0,000	0,000	-2,909	63,512	5.772,93
21	COOPELAN	STX E	08301	Los Ángeles	4,239	11,877	0,994	-0,026	0,000	0,967	67,389	5.772,93
21	COOPELAN	STX E	08305	Mulchén	4,239	11,877	0,994	-0,026	0,000	0,967	67,389	5.772,93
21	COOPELAN	STX E	08309	Quilleco	4,239	11,877	-5,811	0,000	0,000	-5,811	60,610	5.772,93
21	COOPELAN	STX E	08311	Santa Bárbara	4,239	11,877	-11,623	0,000	0,000	-11,623	54,798	5.772,93
21	COOPELAN	STX E	*	*	4,239	11,877	0,994	-0,026	0,000	0,967	67,389	5.772,93

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	08314	Alto Biobío	4,317	11,955	-33,195	0,000	0,000	-33,195	33,195	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09201	Angol	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08302	Antuco	4,317	11,955	-11,618	0,000	0,000	-11,618	54,772	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08202	Arauco	4,317	11,955	-2,908	0,000	0,000	-2,908	63,482	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08303	Cabrero	4,317	11,955	-5,809	0,000	0,000	-5,809	60,581	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08203	Cañete	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09102	Carahue	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09121	Cholchol	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09202	Collipulli	4,317	11,955	-2,908	0,000	0,000	-2,908	63,482	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08204	Contulmo	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08102	Coronel	4,317	11,955	-15,768	0,000	0,000	-15,768	50,622	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09103	Cunco	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09203	Curacautín	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08205	Curanilahue	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09204	Ercilla	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08104	Florida	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09105	Freire	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09106	Galvarino	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09107	Gorbea	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08105	Hualqui	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08304	Laja	4,317	11,955	-2,908	0,000	0,000	-2,908	63,482	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09108	Lautaro	4,317	11,955	-2,908	0,000	0,000	-2,908	63,482	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08201	Lebu	4,317	11,955	-2,908	0,000	0,000	-2,908	63,482	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09205	Lonquimay	4,317	11,955	-11,618	0,000	0,000	-11,618	54,772	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08206	Los Álamos	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08301	Los Ángeles	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09206	Los Sauces	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08106	Lota	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09207	Lumaco	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09110	Melipeuco	4,317	11,955	-5,809	0,000	0,000	-5,809	60,581	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08305	Mulchén	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08306	Nacimiento	4,317	11,955	-2,908	0,000	0,000	-2,908	63,482	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08307	Negrete	4,317	11,955	-2,908	0,000	0,000	-2,908	63,482	6.108,54

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)
22	FRONTEL	STX E	09111	Nueva Imperial	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09112	Padre Las Casas	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09113	Perquenco	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09114	Pitrufquén	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09115	Pucón	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09208	Purén	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08308	Quilaco	4,317	11,955	-33,195	0,000	0,000	-33,195	33,195	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08309	Quilleco	4,317	11,955	-5,809	0,000	0,000	-5,809	60,581	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16107	Quillón	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16206	Ránquil	4,317	11,955	-5,809	0,000	0,000	-5,809	60,581	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09209	Renaico	4,317	11,955	-5,809	0,000	0,000	-5,809	60,581	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09116	Saavedra	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16108	San Ignacio	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08310	San Rosendo	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08311	Santa Bárbara	4,317	11,955	-11,618	0,000	0,000	-11,618	54,772	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08109	Santa Juana	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09101	Temuco	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09117	Teodoro Schmidt	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08207	Tirúa	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09118	Toltén	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08111	Tomé	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09210	Traiguén	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08312	Tucapel	4,317	11,955	-5,809	0,000	0,000	-5,809	60,581	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09211	Victoria	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09119	Vilcún	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09120	Villarrica	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08313	Yumbel	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16109	Yungay	4,317	11,955	-2,908	0,000	0,000	-2,908	63,482	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	*	*	4,317	11,955	0,994	-0,026	0,000	0,968	67,357	6.108,54
23	SAESA	STX E	09107	Gorbea	4,317	11,955	1,001	-0,026	0,000	0,974	67,837	6.137,33
23	SAESA	STX E	14103	Lanco	4,317	11,955	1,001	-0,026	0,000	0,974	67,837	6.137,33
23	SAESA	STX E	09109	Loncoche	4,317	11,955	1,001	-0,026	0,000	0,974	67,837	6.137,33
23	SAESA	STX E	14104	Los Lagos	4,317	11,955	1,001	-0,026	0,000	0,974	67,837	6.137,33
23	SAESA	STX E	14106	Mariquina	4,317	11,955	-2,928	0,000	0,000	-2,928	63,935	6.137,33

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 E	14108	Panguipulli	4,317	11,955	-2,928	0,000	0,000	-2,928	63,935	6.137,33
23	SAESA	STX E	14204	Río Bueno	4,317	11,955	-2,928	0,000	0,000	-2,928	63,935	6.137,33
23	SAESA	STX E	14101	Valdivia	4,317	11,955	1,001	-0,026	0,000	0,974	67,837	6.137,33
23	SAESA	STX E	09120	Villarrica	4,317	11,955	1,001	-0,026	0,000	0,974	67,837	6.137,33
23	SAESA	STX E	*	*	4,317	11,955	1,001	-0,026	0,000	0,974	67,837	6.137,33
23	SAESA	STX B	02101	Antofagasta	4,341	12,020	0,974	-0,026	0,000	0,949	66,071	6.207,84
23	SAESA	STX B	02104	Taltal	4,341	12,020	-11,396	0,000	0,000	-11,396	53,726	6.207,84
23	SAESA	STX B	*	*	4,341	12,020	0,974	-0,026	0,000	0,949	66,071	6.207,84
23	SAESA	STX F	10202	Ancud	4,287	11,870	-2,898	0,000	0,000	-2,898	63,265	6.192,68
23	SAESA	STX F	10102	Calbuco	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10201	Castro	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10203	Chonchi	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14102	Corral	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10205	Dalcahue	4,287	11,870	-5,789	0,000	0,000	-5,789	60,374	6.192,68
23	SAESA	STX F	10104	Fresia	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10105	Frutillar	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14202	Futrono	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14103	Lanco	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10107	Llanquihue	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	09109	Loncoche	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14105	Máfil	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14106	Mariquina	4,287	11,870	-2,898	0,000	0,000	-2,898	63,265	6.192,68
23	SAESA	STX F	10108	Mauñín	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14107	Paillaco	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	4,287	11,870	-2,898	0,000	0,000	-2,898	63,265	6.192,68
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	4,287	11,870	-2,898	0,000	0,000	-2,898	63,265	6.192,68
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	4,287	11,870	-5,789	0,000	0,000	-5,789	60,374	6.192,68

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	10207	Queilén	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	4,287	11,870	-2,898	0,000	0,000	-2,898	63,265	6.192,68
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	09118	Toltén	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	09120	Villarrica	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	*	*	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélez	4,287	11,870	0,990	-0,026	0,000	0,964	67,127	6.192,68
26	CODINER	STX E	09103	Cunco	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09203	Curacautín	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09204	Ercilla	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09105	Freire	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09106	Galvarino	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09107	Gorbea	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09108	Lautaro	2,812	10,450	-2,937	0,000	0,000	-2,937	64,100	6.235,03
26	CODINER	STX E	09109	Loncoche	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09111	Nueva Imperial	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09112	Padre Las Casas	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09113	Perquenco	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09114	Pitrufquén	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09101	Temuco	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09210	Traiguén	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09211	Victoria	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09119	Vilcún	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	09120	Villarrica	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
26	CODINER	STX E	*	*	2,812	10,450	1,004	-0,027	0,000	0,977	68,014	6.235,03
28	EDECSA	STX C	05602	Algarrobo	0,166	7,860	1,187	-0,031	0,000	1,156	80,491	6.609,69
28	EDECSA	STX C	05603	Cartagena	0,166	7,860	1,187	-0,031	0,000	1,156	80,491	6.609,69
28	EDECSA	STX C	05102	Casablanca	0,166	7,860	1,187	-0,031	0,000	1,156	80,491	6.609,69
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	0,166	7,860	1,187	-0,031	0,000	1,156	80,491	6.609,69
28	EDECSA	STX C	05101	Valparaíso	0,166	7,860	1,187	-0,031	0,000	1,156	80,491	6.609,69

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)
28	EDECSA	STX C	*	*	0,166	7,860	1,187	-0,031	0,000	1,156	80,491	6.609,69
29	CEC	STX E	07301	Curicó	4,317	11,955	1,062	-0,028	0,000	1,034	71,943	6.349,41
29	CEC	STX E	07304	Molina	4,317	11,955	1,062	-0,028	0,000	1,034	71,943	6.349,41
29	CEC	STX E	07306	Romeral	4,317	11,955	1,062	-0,028	0,000	1,034	71,943	6.349,41
29	CEC	STX E	07308	Teno	4,317	11,955	-3,106	0,000	0,000	-3,106	67,804	6.349,41
29	CEC	STX E	*	*	4,317	11,955	1,062	-0,028	0,000	1,034	71,943	6.349,41
31	LUZ LINARES	STX E	07402	Colbún	1,441	9,079	-23,207	0,000	0,000	-23,207	48,199	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07102	Constitución	1,441	9,079	-3,127	0,000	0,000	-3,127	68,279	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07401	Linares	1,441	9,079	1,069	-0,028	0,000	1,040	72,447	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07403	Longaví	1,441	9,079	1,069	-0,028	0,000	1,040	72,447	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07406	San Javier	1,441	9,079	1,069	-0,028	0,000	1,040	72,447	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07407	Villa Alegre	1,441	9,079	1,069	-0,028	0,000	1,040	72,447	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07408	Yerbas Buenas	1,441	9,079	-3,127	0,000	0,000	-3,127	68,279	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	*	*	1,441	9,079	1,069	-0,028	0,000	1,040	72,447	6.201,89
32	LUZ PARRAL	STX E	07201	Cauquenes	1,128	8,765	1,084	-0,029	0,000	1,055	73,453	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	07403	Longaví	1,128	8,765	1,084	-0,029	0,000	1,055	73,453	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	16303	Ñiquén	1,128	8,765	1,084	-0,029	0,000	1,055	73,453	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	07404	Parral	1,128	8,765	1,084	-0,029	0,000	1,055	73,453	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	07405	Retiro	1,128	8,765	1,084	-0,029	0,000	1,055	73,453	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	16301	San Carlos	1,128	8,765	1,084	-0,029	0,000	1,055	73,453	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	07406	San Javier	1,128	8,765	1,084	-0,029	0,000	1,055	73,453	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	*	*	1,128	8,765	1,084	-0,029	0,000	1,055	73,453	6.211,58
33	COPELEC	STX E	16102	Bulnes	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16101	Chillán	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16103	Chillán Viejo	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16202	Cobquecura	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16203	Coelemu	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16302	Coihueco	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16104	El Carmen	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	08104	Florida	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16204	Ninhue	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16303	Ñiquén	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16105	Pemuco	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16106	Pinto	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16205	Portezuelo	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16107	Quillón	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53

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)
33	COPELEC	STX E	16201	Quirihue	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16206	Ránquil	4,317	11,955	-6,132	0,000	0,000	-6,132	63,949	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16301	San Carlos	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16304	San Fabián	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16108	San Ignacio	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16305	San Nicolás	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	08111	Tomé	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16207	Treguaco	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
33	COPELEC	STX E	*	*	4,317	11,955	1,049	-0,028	0,000	1,021	71,102	6.143,53
34	COELCHA	STX E	08314	Alto Biobío	-1,203	6,434	-35,221	0,000	0,000	-35,221	35,222	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08303	Cabrero	-1,203	6,434	-6,164	0,000	0,000	-6,164	64,279	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08104	Florida	-1,203	6,434	1,054	-0,028	0,000	1,026	71,469	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08105	Hualqui	-1,203	6,434	1,054	-0,028	0,000	1,026	71,469	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08301	Los Ángeles	-1,203	6,434	1,054	-0,028	0,000	1,026	71,469	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08306	Nacimiento	-1,203	6,434	-3,085	0,000	0,000	-3,085	67,358	6.171,71
34	COELCHA	STX E	16105	Pemuco	-1,203	6,434	1,054	-0,028	0,000	1,026	71,469	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08309	Quilleco	-1,203	6,434	-6,164	0,000	0,000	-6,164	64,279	6.171,71
34	COELCHA	STX E	16107	Quillón	-1,203	6,434	1,054	-0,028	0,000	1,026	71,469	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08312	Tucapel	-1,203	6,434	-6,164	0,000	0,000	-6,164	64,279	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08313	Yumbel	-1,203	6,434	1,054	-0,028	0,000	1,026	71,469	6.171,71
34	COELCHA	STX E	16109	Yungay	-1,203	6,434	-3,085	0,000	0,000	-3,085	67,358	6.171,71
34	COELCHA	STX E	*	*	-1,203	6,434	1,054	-0,028	0,000	1,026	71,469	6.171,71
35	SOCOEPA	STX F	14202	Futrono	4,287	11,870	0,983	-0,026	0,000	0,957	66,654	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	14201	La Unión	4,287	11,870	0,983	-0,026	0,000	0,957	66,654	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	14104	Los Lagos	4,287	11,870	0,983	-0,026	0,000	0,957	66,654	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	14105	Máfil	4,287	11,870	0,983	-0,026	0,000	0,957	66,654	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	14107	Paillaco	4,287	11,870	0,983	-0,026	0,000	0,957	66,654	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	14108	Panguipulli	4,287	11,870	-2,877	0,000	0,000	-2,877	62,820	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	*	*	4,287	11,870	0,983	-0,026	0,000	0,957	66,654	6.350,42
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	-0,100	7,484	0,962	-0,025	0,000	0,936	65,194	6.390,73
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	-0,100	7,484	0,962	-0,025	0,000	0,936	65,194	6.390,73
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	-0,100	7,484	-2,815	0,000	0,000	-2,815	61,443	6.390,73
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	-0,100	7,484	0,962	-0,025	0,000	0,936	65,194	6.390,73
36	COOPREL	STX F	*	*	-0,100	7,484	0,962	-0,025	0,000	0,936	65,194	6.390,73
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	1,063	8,647	0,962	-0,025	0,000	0,937	65,238	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	1,063	8,647	0,962	-0,025	0,000	0,937	65,238	6.384,90

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)
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1,063	8,647	0,962	-0,025	0,000	0,937	65,238	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	1,063	8,647	-2,816	0,000	0,000	-2,816	61,485	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1,063	8,647	0,962	-0,025	0,000	0,937	65,238	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	1,063	8,647	0,962	-0,025	0,000	0,937	65,238	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	1,063	8,647	-5,626	0,000	0,000	-5,626	58,675	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	1,063	8,647	-2,816	0,000	0,000	-2,816	61,485	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	1,063	8,647	0,962	-0,025	0,000	0,937	65,238	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	1,063	8,647	0,962	-0,025	0,000	0,937	65,238	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	1,063	8,647	0,962	-0,025	0,000	0,937	65,238	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	1,063	8,647	0,962	-0,025	0,000	0,937	65,238	6.384,90
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	0,596	8,181	0,978	-0,026	0,000	0,952	66,254	5.769,57
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	0,596	8,181	0,978	-0,026	0,000	0,952	66,254	5.769,57
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	0,596	8,181	0,978	-0,026	0,000	0,952	66,254	5.769,57
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	0,596	8,181	0,978	-0,026	0,000	0,952	66,254	5.769,57
40	CRELL	STX F	10108	Mauñín	0,596	8,181	0,978	-0,026	0,000	0,952	66,254	5.769,57
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	0,596	8,181	0,978	-0,026	0,000	0,952	66,254	5.769,57
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	0,596	8,181	0,978	-0,026	0,000	0,952	66,254	5.769,57
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	0,596	8,181	0,978	-0,026	0,000	0,952	66,254	5.769,57
40	CRELL	STX F	*	*	0,596	8,181	0,978	-0,026	0,000	0,952	66,254	5.769,57

* 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 N° 01508-19, recibida el 15 de marzo de 2019, 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 a junio de 2018, para los saldos AR y CDRGL y de julio a diciembre de 2018 para los saldos correspondientes a ETR, los que han sido incorporados en los correspondientes cálculos asociados a la presente fijaciónlos.

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 al Oficio Ordinario CNE N° 117, de fecha 13 de febrero de 2019, en lo referente a la completitud de las combinaciones de comunas y sistemas de transmisión zonal donde, a febrero de 2019, 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 15: 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	

Concesionaria	Comunas	STX
	Coinco	STX E
	Colbun	STX E
	Coltauco	STX E
	Concepcion	STX E
	Constitucion	STX E
	Coronel	STX E
	Curarrehue	STX E
	Curepto	STX E
	Curico	STX E
	Dofihue	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

Concesionaria	Comunas	STX
	Nancagua	STX E
	Navidad	STX E
	Ninhue	STX E
	Ñiquen	STX E
	Olivar	STX E
	Padre Las Casas	STX E
	Palmilla	STX E
	Paredones	STX E
	Parral	STX E
	Pelarco	STX E
	Pelluhue	STX E
	Pencahue	STX E
	Penco	STX E
	Peralillo	STX E
	Peumo	STX E
	Pichilemu	STX E
	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

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

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

*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 lograre 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 16: 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:

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

- 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 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 los 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.

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.

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.

- 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:

- 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 N° 01508-19, de fecha 15 de marzo de 2019, el Coordinador envió los saldos de recaudación por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial.

Los saldos de recaudación por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial fueron incorporados 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

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 17: Factores FETR

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						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	0,0000	0,0896	0,0000	-0,0178	0,0000	0,0718
29	CEC	07304	Molina	STX E	BT1a	0,0000	0,0896	0,0000	-0,0178	0,0000	0,0718
29	CEC	15101	*	STX E	BT1a	0,0000	0,0896	0,0000	-0,0178	0,0000	0,0718
29	CEC	07306	Romeral	STX E	BT1a	0,0000	0,0896	0,0000	-0,0178	0,0000	0,0718
29	CEC	07308	Teno	STX E	BT1a	0,0000	0,0896	0,0000	-0,0178	0,0000	0,0718
18	CGED	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	13402	Buín	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1182	0,1182	-0,0235	-0,0235	0,0947	0,0947
18	CGED	05603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07202	Chanco	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	06302	Chépica	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	08103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	16101	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,0808	0,0000	-0,0161	0,0000	0,0647
18	CGED	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,0918	0,0000	-0,0183	0,0000	0,0735
18	CGED	06303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	06102	Codegua	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,1335	0,0599	0,0000	-0,0119	-0,1335	0,0480
18	CGED	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,1303	0,0499	0,0000	-0,0099	-0,1303	0,0400
18	CGED	06103	Coinco	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	07402	Colbún	STX E	BT1a	0,0000	0,0714	0,0000	-0,0142	0,0000	0,0572

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	06104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	08101	Concepción	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	07102	Constitución	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	08102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1216	0,0000	-0,0242	0,0000	0,0974
18	CGED	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1182	0,1182	-0,0235	-0,0235	0,0947	0,0947
18	CGED	09104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	07103	Curepto	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07301	Curicó	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06105	Dofñihue	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1182	0,1182	-0,0235	-0,0235	0,0947	0,0947
18	CGED	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,2900	0,1701	0,0000	-0,0339	-0,2900	0,1362
18	CGED	09105	Freire	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	06106	Graneros	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	07302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	08112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	08105	Hualqui	STX E	BT1a	0,0000	0,0655	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0525
18	CGED	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1182	0,1182	-0,0235	-0,0235	0,0947	0,0947
18	CGED	06107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	09108	Lautaro	STX E	BT1a	0,0000	0,0765	0,0000	-0,0152	0,0000	0,0613
18	CGED	07303	Licantén	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,0685	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0549
18	CGED	06203	Litueche	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	06304	Lolol	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	09109	Loncoche	STX E	BT1a	0,0000	0,0741	0,0000	-0,0147	0,0000	0,0594
18	CGED	07403	Longaví	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0,0000	0,0814	0,0000	-0,0162	0,0000	0,0652
18	CGED	06108	Machalí	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06109	Malloa	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1071	0,1071	-0,0213	-0,0213	0,0858	0,0858
18	CGED	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT1a	0,0000	0,0847	0,0000	-0,0168	0,0000	0,0679

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07304	Molina	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	06110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	08305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	06305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	06205	Navidad	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,2685	0,0461	0,0000	-0,0092	-0,2685	0,0369
18	CGED	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	0,0000	0,0475	0,0000	-0,0095	0,0000	0,0380
18	CGED	06111	Olivar	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	15101	*	STX D	BT1a	0,0375	0,0375	-0,0074	-0,0074	0,0301	0,0301
18	CGED	15101	*	STX E	BT1a	0,0378	0,0378	-0,0075	-0,0075	0,0303	0,0303
18	CGED	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1182	0,1182	-0,0235	-0,0235	0,0947	0,0947
18	CGED	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	0,0000	0,0765	0,0000	-0,0152	0,0000	0,0613
18	CGED	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	06206	Paredones	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07404	Parral	STX E	BT1a	0,0000	0,0714	0,0000	-0,0142	0,0000	0,0572
18	CGED	07106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1047	0,1047	-0,0208	-0,0208	0,0839	0,0839
18	CGED	07203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0000	0,0847	0,0000	-0,0168	0,0000	0,0679
18	CGED	08107	Penco	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1182	0,1182	-0,0235	-0,0235	0,0947	0,0947
18	CGED	13605	Peñaflor	STX E	BT1a	0,2233	0,2233	-0,0444	-0,0444	0,1789	0,1789
18	CGED	06307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	06112	Peumo	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	16106	Pinto	STX E	BT1a	0,0000	0,0736	0,0000	-0,0147	0,0000	0,0589
18	CGED	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1159	0,1159	-0,0231	-0,0231	0,0928	0,0928
18	CGED	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	0,0000	0,0765	0,0000	-0,0152	0,0000	0,0613
18	CGED	06308	Placilla	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0000	0,0736	0,0000	-0,0147	0,0000	0,0589
18	CGED	09115	Pucón	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1182	0,1182	-0,0235	-0,0235	0,0947	0,0947
18	CGED	06309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	06114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	06101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	16206	Ránquil	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07305	Rauco	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06115	Rengo	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	07405	Retiro	STX E	BT1a	0,0000	0,0714	0,0000	-0,0142	0,0000	0,0572
18	CGED	07108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0000	0,0847	0,0000	-0,0168	0,0000	0,0679
18	CGED	07306	Romeral	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	07307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	05601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1182	0,1182	-0,0235	-0,0235	0,0947	0,0947
18	CGED	16301	San Carlos	STX E	BT1a	0,0000	0,0934	0,0000	-0,0186	0,0000	0,0748
18	CGED	07109	San Clemente	STX E	BT1a	0,0000	0,0714	0,0000	-0,0142	0,0000	0,0572
18	CGED	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0000	0,0736	0,0000	-0,0147	0,0000	0,0589
18	CGED	06301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	07406	San Javier	STX E	BT1a	0,0000	0,0886	0,0000	-0,0177	0,0000	0,0709
18	CGED	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1182	0,1182	-0,0235	-0,0235	0,0947	0,0947
18	CGED	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,1303	0,0499	0,0000	-0,0099	-0,1303	0,0400
18	CGED	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	07110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	06310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	05606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1071	0,1071	-0,0213	-0,0213	0,0858	0,0858
18	CGED	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	07101	Talca	STX E	BT1a	0,0041	0,1314	0,0000	-0,0265	0,0041	0,1049
18	CGED	08110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	09101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,0802	0,0000	-0,0160	0,0000	0,0642
18	CGED	07308	Teno	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
18	CGED	08111	Tomé	STX E	BT1a	0,1149	0,1149	-0,0229	-0,0229	0,0920	0,0920
18	CGED	16207	Treguaco	STX E	BT1a	0,0000	0,0736	0,0000	-0,0147	0,0000	0,0589
18	CGED	07309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0962	0,1090	-0,0121	-0,0249	0,0841	0,0841
18	CGED	09119	Vilcún	STX E	BT1a	0,0944	0,0944	-0,0188	-0,0188	0,0756	0,0756
18	CGED	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	0,0000	0,0672	0,0000	-0,0133	0,0000	0,0539

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	09120	Villarrica	STX E	BT1a	0,0000	0,0741	0,0000	-0,0147	0,0000	0,0594
18	CGED	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1203	0,1203	-0,0239	-0,0239	0,0964	0,0964
6	CHILQUINTA	05502	Calera	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05703	Llaillay	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	15101	*	STX C	BT1a	-0,1046	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,1046	0,0608
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05705	Putendo	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0807	0,0759	0,0000	-0,0151	-0,0807	0,0608
26	CODINER	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,5557	0,0299	0,0000	-0,0060	-0,5557	0,0239
26	CODINER	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,4752	0,0485	0,0000	-0,0096	-0,4752	0,0389
26	CODINER	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,5557	0,0299	0,0000	-0,0060	-0,5557	0,0239
26	CODINER	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,4752	0,0485	0,0000	-0,0096	-0,4752	0,0389

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
26	CODINER	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,4752	0,0485	0,0000	-0,0096	-0,4752	0,0389
26	CODINER	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,4752	0,0485	0,0000	-0,0096	-0,4752	0,0389
26	CODINER	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,4663	0,0393	0,0000	-0,0078	-0,4663	0,0315
26	CODINER	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,3739	0,0340	0,0000	-0,0068	-0,3739	0,0272
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,5557	0,0299	0,0000	-0,0060	-0,5557	0,0239
26	CODINER	15101	*	STX E	BT1a	-0,4752	0,0199	0,0000	-0,0040	-0,4752	0,0159
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,4663	0,0393	0,0000	-0,0078	-0,4663	0,0315
26	CODINER	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,4752	0,0485	0,0000	-0,0096	-0,4752	0,0389
26	CODINER	09114	Pitrufuquén	STX E	BT1a	-0,4663	0,0393	0,0000	-0,0078	-0,4663	0,0315
26	CODINER	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,4692	0,0336	0,0000	-0,0067	-0,4692	0,0269
26	CODINER	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,4752	0,0485	0,0000	-0,0096	-0,4752	0,0389
26	CODINER	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,4752	0,0485	0,0000	-0,0096	-0,4752	0,0389
26	CODINER	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,4752	0,0485	0,0000	-0,0096	-0,4752	0,0389
26	CODINER	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,4134	0,0279	0,0000	-0,0056	-0,4134	0,0223
34	COELCHA	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6584	0,0239	0,0000	-0,0047	-0,6584	0,0192
34	COELCHA	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6441	0,0363	0,0000	-0,0072	-0,6441	0,0291
34	COELCHA	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,6357	0,0359	0,0000	-0,0072	-0,6357	0,0287
34	COELCHA	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5932	0,0299	0,0000	-0,0059	-0,5932	0,0240
34	COELCHA	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6120	0,0328	0,0000	-0,0065	-0,6120	0,0263
34	COELCHA	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,6870	0,0266	0,0000	-0,0053	-0,6870	0,0213
34	COELCHA	15101	*	STX E	BT1a	-0,6584	0,0239	0,0000	-0,0047	-0,6584	0,0192
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6494	0,0306	0,0000	-0,0061	-0,6494	0,0245
34	COELCHA	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6870	0,0266	0,0000	-0,0053	-0,6870	0,0213
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6494	0,0306	0,0000	-0,0061	-0,6494	0,0245
34	COELCHA	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6214	0,0296	0,0000	-0,0059	-0,6214	0,0237
34	COELCHA	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6355	0,0363	0,0000	-0,0072	-0,6355	0,0291
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,6441	0,0363	0,0000	-0,0072	-0,6441	0,0291
7	CONAFE	04103	Andacollo	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	05402	Cabildo	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	04202	Canela	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	04302	Combarbalá	STX B	BT1a	-0,0611	0,1291	0,0000	-0,0257	-0,0611	0,1034
7	CONAFE	04102	Coquimbo	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	03303	Freirina	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	04201	Illapel	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	04104	La Higuera	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	05401	La Ligua	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
7	CONAFE	04101	La Serena	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	04203	Los Vilos	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	04303	Monte Patria	STX B	BT1a	-0,0611	0,1291	0,0000	-0,0257	-0,0611	0,1034
7	CONAFE	15101	*	STX B	BT1a	-0,0504	0,0443	0,0000	-0,0088	-0,0504	0,0355
7	CONAFE	15101	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0441	0,0000	-0,0088	0,0000	0,0353
7	CONAFE	04301	Ovalle	STX B	BT1a	-0,0611	0,1291	0,0000	-0,0257	-0,0611	0,1034
7	CONAFE	04105	Paiguano	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	05403	Papudo	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	05404	Petorca	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	05105	Puchuncaví	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	04304	Punitaqui	STX B	BT1a	-0,0611	0,1291	0,0000	-0,0257	-0,0611	0,1034
7	CONAFE	05801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1215	0,0000	-0,0242	0,0000	0,0973
7	CONAFE	04305	Río Hurtado	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	04204	Salamanca	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1215	0,0000	-0,0242	0,0000	0,0973
7	CONAFE	04106	Vicuña	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
7	CONAFE	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0000	0,0781	0,0000	-0,0155	0,0000	0,0626
7	CONAFE	05405	Zapallar	STX B	BT1a	-0,0166	0,1251	0,0000	-0,0249	-0,0166	0,1002
21	COOPELAN	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,3396	0,0380	0,0000	-0,0076	-0,3396	0,0304
21	COOPELAN	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,5426	0,0383	0,0000	-0,0076	-0,5426	0,0307
21	COOPELAN	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5471	0,0358	0,0000	-0,0071	-0,5471	0,0287
21	COOPELAN	15101	*	STX E	BT1a	-0,5426	0,0188	0,0000	-0,0037	-0,5426	0,0151
21	COOPELAN	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,5471	0,0358	0,0000	-0,0071	-0,5471	0,0287
21	COOPELAN	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5471	0,0358	0,0000	-0,0071	-0,5471	0,0287
20	COOPERSOL	15101	*	STX A	BT1a	-0,6367	0,0190	0,0000	-0,0038	-0,6367	0,0152
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	-0,5433	0,0361	0,0000	-0,0072	-0,5433	0,0289
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,4967	0,0363	0,0000	-0,0072	-0,4967	0,0291
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,4967	0,0363	0,0000	-0,0072	-0,4967	0,0291
36	COOPREL	15101	*	STX F	BT1a	-0,5202	0,0197	0,0000	-0,0039	-0,5202	0,0158
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,4967	0,0363	0,0000	-0,0072	-0,4967	0,0291
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,3575	0,0390	0,0000	-0,0078	-0,3575	0,0312
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,4464	0,0521	0,0000	-0,0104	-0,4464	0,0417
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,3625	0,0438	0,0000	-0,0087	-0,3625	0,0351
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,3557	0,0536	0,0000	-0,0106	-0,3557	0,0430
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,6351	0,0198	0,0000	-0,0039	-0,6351	0,0159
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,5973	0,0390	0,0000	-0,0078	-0,5973	0,0312

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,5973	0,0390	0,0000	-0,0078	-0,5973	0,0312
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6376	0,0316	0,0000	-0,0063	-0,6376	0,0253
33	COPELEC	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,5952	0,0347	0,0000	-0,0069	-0,5952	0,0278
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,5741	0,0312	0,0000	-0,0062	-0,5741	0,0250
33	COPELEC	16204	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,5546	0,0428	0,0000	-0,0085	-0,5546	0,0343
33	COPELEC	15101	*	STX E	BT1a	-0,5546	0,0428	0,0000	-0,0085	-0,5546	0,0343
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6376	0,0316	0,0000	-0,0063	-0,6376	0,0253
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,6057	0,0404	0,0000	-0,0080	-0,6057	0,0324
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,5741	0,0312	0,0000	-0,0062	-0,5741	0,0250
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6378	0,0335	0,0000	-0,0066	-0,6378	0,0269
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,6368	0,0198	0,0000	-0,0039	-0,6368	0,0159
33	COPELEC	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,6385	0,0421	0,0000	-0,0084	-0,6385	0,0337
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6195	0,0351	0,0000	-0,0070	-0,6195	0,0281
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,5741	0,0312	0,0000	-0,0062	-0,5741	0,0250
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6376	0,0316	0,0000	-0,0063	-0,6376	0,0253
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,5973	0,0390	0,0000	-0,0078	-0,5973	0,0312
33	COPELEC	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,6337	0,0374	0,0000	-0,0074	-0,6337	0,0300
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,5741	0,0312	0,0000	-0,0062	-0,5741	0,0250
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,2937	0,0463	0,0000	-0,0092	-0,2937	0,0371
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,2937	0,0463	0,0000	-0,0092	-0,2937	0,0371
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,2937	0,0463	0,0000	-0,0092	-0,2937	0,0371
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,2937	0,0463	0,0000	-0,0092	-0,2937	0,0371
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	BT1a	-0,2937	0,0463	0,0000	-0,0092	-0,2937	0,0371
40	CRELL	15101	*	STX F	BT1a	-0,2937	0,0463	0,0000	-0,0092	-0,2937	0,0371
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,2937	0,0463	0,0000	-0,0092	-0,2937	0,0371
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,2937	0,0463	0,0000	-0,0092	-0,2937	0,0371
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,2937	0,0463	0,0000	-0,0092	-0,2937	0,0371
28	EDECSA	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1101
28	EDECSA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1101
28	EDECSA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0375	0,0842	0,0000	-0,0168	-0,0375	0,0674
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1101
28	EDECSA	15101	*	STX C	BT1a	-0,0121	0,0361	0,0000	-0,0072	-0,0121	0,0289
28	EDECSA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1101
24	EDELAYSÉN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,1511	0,0523	0,0000	-0,0104	-0,1511	0,0419
24	EDELAYSÉN	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,1511	0,0523	0,0000	-0,0104	-0,1511	0,0419
24	EDELAYSÉN	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,1511	0,0523	0,0000	-0,0104	-0,1511	0,0419

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
24	EDELAYSÉN	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,1511	0,0523	0,0000	-0,0104	-0,1511	0,0419
24	EDELAYSÉN	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,1511	0,0523	0,0000	-0,0104	-0,1511	0,0419
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,1511	0,0523	0,0000	-0,0104	-0,1511	0,0419
24	EDELAYSÉN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,1511	0,0523	0,0000	-0,0104	-0,1511	0,0419
24	EDELAYSÉN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,1511	0,0523	0,0000	-0,0104	-0,1511	0,0419
24	EDELAYSÉN	15101	*	SM	BT1a	-0,1692	0,0327	0,0000	-0,0065	-0,1692	0,0262
24	EDELAYSÉN	10404	Palena	SM	BT1a	-0,1511	0,0523	0,0000	-0,0104	-0,1511	0,0419
24	EDELAYSÉN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,1511	0,0523	0,0000	-0,0104	-0,1511	0,0419
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0735	0,0735	-0,0147	-0,0147	0,0588	0,0588
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0735	0,0735	-0,0147	-0,0147	0,0588	0,0588
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,0735	0,0735	-0,0147	-0,0147	0,0588	0,0588
25	EDELMAG	15101	*	SM	BT1a	0,0735	0,0735	-0,0147	-0,0147	0,0588	0,0588
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0735	0,0735	-0,0147	-0,0147	0,0588	0,0588
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0735	0,0735	-0,0147	-0,0147	0,0588	0,0588
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0325	0,1529	0,0000	-0,0388	0,0325	0,1141
12	EEC	15101	*	STX D	BT1a	0,0325	0,1529	0,0000	-0,0388	0,0325	0,1141
14	EEPA	15101	*	STX D	BT1a	0,0742	0,0742	-0,0148	-0,0148	0,0594	0,0594
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,0742	0,0742	-0,0148	-0,0148	0,0594	0,0594
3	ELECDA SIC	15101	*	STX B	BT1a	0,0000	0,1096	0,0000	-0,0218	0,0000	0,0878
3	ELECDA SIC	02104	Taltal	STX B	BT1a	0,0000	0,1096	0,0000	-0,0218	0,0000	0,0878
3	ELECDA SING	02101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,0586	0,1612	0,0000	-0,0411	0,0586	0,1201
3	ELECDA SING	02201	Calama	STX A	BT1a	0,0586	0,1612	0,0000	-0,0411	0,0586	0,1201
3	ELECDA SING	02102	Mejillones	STX A	BT1a	0,0586	0,1612	0,0000	-0,0411	0,0586	0,1201
3	ELECDA SING	15101	*	STX A	BT1a	0,0585	0,1612	0,0000	-0,0411	0,0585	0,1201
3	ELECDA SING	02103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,0586	0,1612	0,0000	-0,0411	0,0586	0,1201
3	ELECDA SING	02301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,0586	0,1612	0,0000	-0,0411	0,0586	0,1201
2	ELIQSA	01107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	0,0000	0,1249	0,0000	-0,0248	0,0000	0,1001
2	ELIQSA	01404	Huara	STX A	BT1a	0,0000	0,1249	0,0000	-0,0248	0,0000	0,1001
2	ELIQSA	01101	Iquique	STX A	BT1a	0,0000	0,1249	0,0000	-0,0248	0,0000	0,1001
2	ELIQSA	15101	*	STX A	BT1a	0,0000	0,1249	0,0000	-0,0248	0,0000	0,1001
2	ELIQSA	01405	Pica	STX A	BT1a	0,0000	0,1249	0,0000	-0,0248	0,0000	0,1001
2	ELIQSA	01401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	0,0000	0,1249	0,0000	-0,0248	0,0000	0,1001
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	0,0000	0,2311	0,0000	-0,0460	0,0000	0,1851
1	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1a	0,0000	0,2311	0,0000	-0,0460	0,0000	0,1851
1	EMELARI	15101	*	STX A	BT1a	0,0000	0,2311	0,0000	-0,0460	0,0000	0,1851
4	EMELAT	03302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1100

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
4	EMELAT	03102	Caldera	STX B	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1100
4	EMELAT	03201	Chañaral	STX B	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1100
4	EMELAT	03101	Copiapó	STX B	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1100
4	EMELAT	03202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1100
4	EMELAT	03303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1100
4	EMELAT	03304	Huasco	STX B	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1100
4	EMELAT	15101	*	STX B	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1100
4	EMELAT	03103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1100
4	EMELAT	03301	Vallenar	STX B	BT1a	0,0000	0,1374	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1100
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,6154	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,6154	0,0386
8	EMELCA	15101	*	STX C	BT1a	-0,6408	0,0185	0,0000	-0,0037	-0,6408	0,0148
22	FRONTEL	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,5145	0,0344	0,0000	-0,0068	-0,5145	0,0276
22	FRONTEL	09201	Angol	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08302	Antuco	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08202	Arauco	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08203	Cañete	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09102	Carahue	STX E	BT1a	-0,4485	0,0390	0,0000	-0,0078	-0,4485	0,0312
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,4128	0,0215	0,0000	-0,0043	-0,4128	0,0172
22	FRONTEL	09121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08102	Coronel	STX E	BT1a	-0,3153	0,0360	0,0000	-0,0071	-0,3153	0,0289
22	FRONTEL	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,5145	0,0344	0,0000	-0,0068	-0,5145	0,0276
22	FRONTEL	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,4300	0,0419	0,0000	-0,0083	-0,4300	0,0336
22	FRONTEL	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,5153	0,0459	0,0000	-0,0092	-0,5153	0,0367
22	FRONTEL	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5153	0,0459	0,0000	-0,0092	-0,5153	0,0367
22	FRONTEL	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,4111	0,0537	0,0000	-0,0107	-0,4111	0,0430

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	08201	Lebu	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,4111	0,0537	0,0000	-0,0107	-0,4111	0,0430
22	FRONTEL	09206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08106	Lota	STX E	BT1a	-0,3166	0,0420	0,0000	-0,0083	-0,3166	0,0337
22	FRONTEL	09207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08307	Negrete	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	15101	*	STX E	BT1a	-0,4128	0,0215	0,0000	-0,0043	-0,4128	0,0172
22	FRONTEL	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,4111	0,0537	0,0000	-0,0107	-0,4111	0,0430
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,5294	0,0385	0,0000	-0,0076	-0,5294	0,0309
22	FRONTEL	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5153	0,0459	0,0000	-0,0092	-0,5153	0,0367
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,4111	0,0537	0,0000	-0,0107	-0,4111	0,0430
22	FRONTEL	09115	Pucón	STX E	BT1a	-0,4128	0,0215	0,0000	-0,0043	-0,4128	0,0172
22	FRONTEL	09208	Purén	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,5294	0,0385	0,0000	-0,0076	-0,5294	0,0309
22	FRONTEL	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09209	Renaico	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,5145	0,0344	0,0000	-0,0068	-0,5145	0,0276
22	FRONTEL	08310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,4111	0,0537	0,0000	-0,0107	-0,4111	0,0430
22	FRONTEL	09117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09118	Toltén	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5153	0,0459	0,0000	-0,0092	-0,5153	0,0367

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5153	0,0459	0,0000	-0,0092	-0,5153	0,0367
22	FRONTEL	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,4088	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,4088	0,0381
22	FRONTEL	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,4128	0,0447	0,0000	-0,0089	-0,4128	0,0358
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0000	0,0596	0,0000	-0,0118	0,0000	0,0478
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,0741	0,0000	-0,0148	0,0000	0,0593
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0000	0,0596	0,0000	-0,0118	0,0000	0,0478
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0000	0,0596	0,0000	-0,0118	0,0000	0,0478
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0000	0,0596	0,0000	-0,0118	0,0000	0,0478
9	LITORAL	15101	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0365	0,0000	-0,0072	0,0000	0,0293
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-0,7747	0,0571	0,0000	-0,0114	-0,7747	0,0457
15	LUZ ANDES	15101	*	STX D	BT1a	-0,7747	0,0571	0,0000	-0,0114	-0,7747	0,0457
39	LUZ OSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,3294	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,3294	0,0381
39	LUZ OSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,3294	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,3294	0,0381
39	LUZ OSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,3294	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,3294	0,0381
39	LUZ OSORNO	15101	*	STX F	BT1a	-0,3311	0,0205	0,0000	-0,0041	-0,3311	0,0164
39	LUZ OSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,3294	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,3294	0,0381
39	LUZ OSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,3311	0,0482	0,0000	-0,0096	-0,3311	0,0386
39	LUZ OSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,3294	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,3294	0,0381
39	LUZ OSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,3294	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,3294	0,0381
39	LUZ OSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,3294	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,3294	0,0381
39	LUZ OSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,3294	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,3294	0,0381
39	LUZ OSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,3294	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,3294	0,0381
39	LUZ OSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,3294	0,0476	0,0000	-0,0095	-0,3294	0,0381
31	LUZLINARES	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6410	0,0573	0,0000	-0,0114	-0,6410	0,0459
31	LUZLINARES	07102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5224	0,1160	0,0000	-0,0231	-0,5224	0,0929
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	BT1a	-0,5301	0,0616	0,0000	-0,0122	-0,5301	0,0494
31	LUZLINARES	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6607	0,0658	0,0000	-0,0131	-0,6607	0,0527
31	LUZLINARES	15101	*	STX E	BT1a	-0,5698	0,0202	0,0000	-0,0040	-0,5698	0,0162
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6222	0,0511	0,0000	-0,0102	-0,6222	0,0409
31	LUZLINARES	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6014	0,0625	0,0000	-0,0125	-0,6014	0,0500
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,6497	0,0657	0,0000	-0,0131	-0,6497	0,0526
32	LUZPARRAL	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6426	0,0363	0,0000	-0,0072	-0,6426	0,0291
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6420	0,0441	0,0000	-0,0088	-0,6420	0,0353

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,6115	0,0420	0,0000	-0,0084	-0,6115	0,0336
32	LUZPARRAL	15101	*	STX E	BT1a	-0,6134	0,0196	0,0000	-0,0039	-0,6134	0,0157
32	LUZPARRAL	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,6115	0,0420	0,0000	-0,0084	-0,6115	0,0336
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6115	0,0420	0,0000	-0,0084	-0,6115	0,0336
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6282	0,0337	0,0000	-0,0067	-0,6282	0,0270
32	LUZPARRAL	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6426	0,0363	0,0000	-0,0072	-0,6426	0,0291
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	02101	Antofagasta	STX B	BT1a	0,0000	0,1309	0,0000	-0,0261	0,0000	0,1048
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	BT1a	0,0656	0,0656	-0,0130	-0,0130	0,0526	0,0526
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,1550	0,0580	0,0000	-0,0115	-0,1550	0,0465
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	14202	Futroneo	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,0234	0,0494	0,0000	-0,0098	-0,0234	0,0396
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	0,0656	0,0656	-0,0130	-0,0130	0,0526	0,0526
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	0,0000	0,0832	0,0000	-0,0166	0,0000	0,0666
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	0,0000	0,0724	0,0000	-0,0144	0,0000	0,0580
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	09109	Loncoche	STX E	BT1a	0,0000	0,0597	0,0000	-0,0119	0,0000	0,0478
23	SAESA	09109	Loncoche	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX E	BT1a	0,0000	0,0692	0,0000	-0,0137	0,0000	0,0555
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,1550	0,0580	0,0000	-0,0115	-0,1550	0,0465
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	14106	Mariguina	STX E	BT1a	0,0000	0,0692	0,0000	-0,0137	0,0000	0,0555
23	SAESA	14106	Mariguina	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10108	Mauñín	STX F	BT1a	-0,1550	0,0580	0,0000	-0,0115	-0,1550	0,0465
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	15101	*	STX E	BT1a	0,0000	0,0245	0,0000	-0,0049	0,0000	0,0196

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	15101	*	STX F	BT1a	0,0000	0,0246	0,0000	-0,0049	0,0000	0,0197
23	SAESA	15101	*	STX B	BT1a	0,0000	0,1309	0,0000	-0,0261	0,0000	0,1048
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	0,0000	0,0692	0,0000	-0,0137	0,0000	0,0555
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	0,0000	0,0668	0,0000	-0,0133	0,0000	0,0535
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	0,0000	0,0637	0,0000	-0,0127	0,0000	0,0510
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	0,0000	0,0610	0,0000	-0,0121	0,0000	0,0489
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX E	BT1a	0,0000	0,0249	0,0000	-0,0049	0,0000	0,0200
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	0,0000	0,0681	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0545
23	SAESA	02104	Taltal	STX B	BT1a	0,0000	0,1309	0,0000	-0,0261	0,0000	0,1048
23	SAESA	09118	Toltén	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	14101	Valdivia	STX E	BT1a	0,0000	0,0692	0,0000	-0,0137	0,0000	0,0555
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	0,0000	0,0656	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0526
23	SAESA	09120	Villarrica	STX F	BT1a	0,0000	0,0717	0,0000	-0,0143	0,0000	0,0574
23	SAESA	09120	Villarrica	STX E	BT1a	0,0000	0,0249	0,0000	-0,0049	0,0000	0,0200
35	SOCOEPA	14202	Futroneo	STX F	BT1a	-0,4967	0,0391	0,0000	-0,0078	-0,4967	0,0313
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,4967	0,0391	0,0000	-0,0078	-0,4967	0,0313
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,4967	0,0391	0,0000	-0,0078	-0,4967	0,0313
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,5057	0,0367	0,0000	-0,0073	-0,5057	0,0294
35	SOCOEPA	15101	*	STX F	BT1a	-0,5206	0,0209	0,0000	-0,0041	-0,5206	0,0168
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,5057	0,0367	0,0000	-0,0073	-0,5057	0,0294
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,5057	0,0367	0,0000	-0,0073	-0,5057	0,0294
13	TIL TIL	05703	Llailay	STX C	BT1a	-0,1994	0,0561	0,0000	-0,0112	-0,1994	0,0449
13	TIL TIL	15101	*	STX C	BT1a	-0,1994	0,0561	0,0000	-0,0112	-0,1994	0,0449
13	TIL TIL	15101	*	STX D	BT1a	-0,1035	0,0356	0,0000	-0,0071	-0,1035	0,0285

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
13	TIL TIL	13303	Tilitil	STX C	BT1a	-0,1994	0,0561	0,0000	-0,0112	-0,1994	0,0449
13	TIL TIL	13303	Tilitil	STX D	BT1a	-0,1035	0,0356	0,0000	-0,0071	-0,1035	0,0285
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1639	0,1639	-0,0326	-0,0326	0,1313	0,1313
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13118	Macul	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	15101	*	STX C	BT1a	0,0674	0,0674	-0,0134	-0,0134	0,0540	0,0540
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	15101	*	STX D	BT1a	0,0666	0,0666	-0,0132	-0,0132	0,0534	0,0534
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13128	Renca	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tilitil	STX C	BT1a	0,3135	0,3135	-0,0624	-0,0624	0,2511	0,2511

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltil	STX D	BT1a	0,1936	0,1936	-0,0386	-0,0386	0,1550	0,1550
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,1243	0,1243	-0,0247	-0,0247	0,0996	0,0996
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1b	0,0000	0,0596	0,0000	-0,0118	0,0000	0,0478
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1b	0,0000	0,0741	0,0000	-0,0148	0,0000	0,0593
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1b	0,0000	0,0596	0,0000	-0,0118	0,0000	0,0478
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1b	0,0000	0,0596	0,0000	-0,0118	0,0000	0,0478
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1b	0,0000	0,0596	0,0000	-0,0118	0,0000	0,0478
9	LITORAL	15101	*	STX C	BT1b	0,0000	0,0365	0,0000	-0,0072	0,0000	0,0293

* 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

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.

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 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 18: Factores FETR

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Base	FETR Saldos	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0573	0,0000	-0,0573
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,2188	0,0000	-0,2188
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,0466	0,0000	-0,0466
7	CONAFE	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,0183	0,0000	-0,0183
2	ELIQSA	01107	Alto Hospicio	STX A	BT_AS	BT1a	-0,1408	0,0000	-0,1408
2	ELIQSA	01101	Iquique	STX A	BT_AS	BT1a	-0,1408	0,0000	-0,1408
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT_AS	BT1a	-0,0480	0,0000	-0,0480
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT_SA	BT1a	-0,2799	0,0000	-0,2799
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,2799	0,0000	-0,2799
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,3676	0,0000	-0,3676

4) BT_SS: Caso 3: Cliente BT alimentado vía AT y BT subterránea.

Artículo Segundo: Déjase sin efecto la Resolución Exenta N° 339 de la Comisión, de fecha 31 de mayo de 2019, que 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 mayo de 2019, el que será reemplazado por el informe que se aprueba en virtud de lo establecido en el artículo primero de la presente resolución.

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

Notifíquese y Archívese.



JOSÉ VENEGAS MALUENDA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



DFD/LCE/MOC/PMM/MCL/JCA/IGV/mhs

Distribución:

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