

REF.: Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, de mayo de 2019.

RESOLUCION EXENTA N° 339

SANTIAGO, 31 de mayo 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 dispuesto en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, y sus posteriores modificaciones;

- e) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma, en adelante "Resolución Exenta N° 703";
- f) 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;
- g) Las observaciones al informe técnico preliminar individualizado en el literal f) anterior, remitidas por las empresas con fecha 17 de mayo de 2019; y,
- h) Lo señalado en la Resolución N° 1.600 de 2008 de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

- 1) Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la Ley, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución deben traspasar a sus clientes regulados serán fijados mediante decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula "por orden del Presidente de la República", previo informe de la Comisión;
- 2) Que, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° recién citado, los decretos de precio de nudo promedio tendrán una vigencia semestral y serán dictados en la oportunidad que determine el reglamento;
- 3) Que, de conformidad a lo dispuesto en el inciso final del artículo 191° de la Ley, los ajustes y recargos a que dé

origen el mecanismo de equidad tarifaria residencial serán fijados en el decreto que dicte el Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de precios a que se refiere el artículo 158° de la Ley, previo informe técnico de la Comisión;

- 4) Que, el artículo vigésimo transitorio de la Ley N° 20.936 dispone que, mientras los reglamentos que establezcan las disposiciones necesarias para su ejecución no entren en vigencia, éstas se sujetarán, en cuanto a los plazos, requisitos y condiciones a las disposiciones de la Ley y a las que se establezcan por resolución exenta de la Comisión;
- 5) Que, mediante Resolución Exenta N° 703 individualizada en la letra e) de vistos, esta Comisión modificó y fijó el texto refundido de la Resolución Exenta N° 778, de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, que establece los plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio;
- 6) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 3° de la Resolución Exenta N° 703, para efectos de cada fijación semestral de precios de nudo promedio, la Comisión comunicará al Ministerio de Energía y a las empresas eléctricas, un informe técnico definitivo de cálculo de los precios de nudo promedio;
- 7) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 310 y N° 311 individualizados en la letra f) 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; y,

- 9) Que, en consideración a lo expuesto en los considerandos anteriores, mediante el presente acto, esta Comisión aprueba el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial de mayo de 2019, conforme a lo que se señala en la parte resolutive de la presente resolución.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, de mayo de 2019.

**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

MAYO 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	61
6.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN.....	63
6.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes	63
6.2	Precios de Nudo de Potencia Promedio.....	65
6.3	Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria.....	65
7.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....	69
8.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL	72
8.1	Capacidad Instalada de Generación por Comuna	73
8.1.1	Procedimiento de determinación de la capacidad instalada de cada comuna	73

8.2	Clientes Sometidos a Regulación de Precios por Comuna	74
8.3	Determinación del Factor de Intensidad y descuento a aplicar	75
9.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL	77
9.1	Energía Eléctrica Generada por comuna	78
9.1.1	Procedimiento de determinación de la energía eléctrica generada por comuna	78
9.2	Porcentaje de Aporte sobre la Energía Eléctrica Generada y descuento aplicable.....	79
10.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	99
10.1	Procedimiento para cálculo del Promedio Simple	100
10.2	Identificación de Clientes	101
10.3	Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas .	101
10.4	Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR).....	102

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,

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

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

2.2 Precio del Dólar Observado

Para los efectos del cálculo del Precio de Nudo Promedio, según lo establecido en el artículo 6° de la Resolución Exenta N° 703, la Comisión utilizó, como tipo de cambio, el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de 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 PNLPL en los Puntos de Suministro, primero se han indexado los precios adjudicados en los Puntos de Oferta, y luego se ha aplicado la relación de los factores de modulación, según lo expuesto en el punto 3.

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

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

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

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

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

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

4.1.1 Fórmulas de indexación

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

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

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI}{CPI_0} \right)$$

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

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

- PPDiesel: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m³, el cual incluirá los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo. Dicho precio corresponde al promedio del mes respectivo y será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al mes en el cuál se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/m³].
- PPDiesel₀: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m³. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/m³].
- PPCarbón: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía, considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsl.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida en que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/Ton].
- PPCarbón₀: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/Ton].
- PGNL: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].
- PGNL₀: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/MM BTU].

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

CPI₀: Consumer Price Index (USA). Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante.

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

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

4.2.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

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

PGNL_{0_6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio en [US\$/MM BTU].

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

CPI_{0_6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

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

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

4.3.1 Fórmula de indexación del PNELP

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

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

4.3.2 Fórmula de indexación del PNPLP

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

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

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

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

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

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

4.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

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

4.4.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

- PGNL_4m:** Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].
- PGNL₀_4m:** Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas en [US\$/MM BTU].
- CPI_4m:** Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI₀_4m:** Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

4.5.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

Carbón_{0_6m}: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].

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

Brent_{0_6m}: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].

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

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

4.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

4.6.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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

4.7.1 Fórmulas de indexación

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

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

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:

Carbón_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de

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

Carbón_{0_6m}: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].

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

Brent_{0_6m}: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].

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

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

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

desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

4.8.1 Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{base} \left(a_1 \frac{CPI_{6m}}{CPI_{0_6m}} + a_2 \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_{0_6m}} + a_3 \frac{PGNL_{6m}}{PGNL_{0_6m}} \right) + RIAE$$

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

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

- CPI_6m:** Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI_{0_6m}:** Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
- Carbón_6m:** Precio de paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

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

$$RIAE = \left(\frac{R_{\text{contrato}}}{\text{Max}[R_{\text{total}}; I_{\text{total}}]} \right) \cdot \left[\left(\frac{\text{Emisión}_{\text{CO2}}}{2 \cdot \text{Consumo}} \right) \cdot (\text{Imp}_{\text{CO2}} - \text{Imp}_{\text{CO2o}}) + \left(\frac{\sum_{j=1}^{NC} \text{CDC}_j \cdot \text{Pob}_j}{10} \right) \cdot \left[\left(\frac{\text{Emisión}_{\text{MP}}}{2 \cdot \text{Consumo}} \right) \cdot (\text{CSCpc}_{\text{MP}} - \text{CSCpc}_{\text{MPo}}) + \left(\frac{\text{Emisión}_{\text{NOX}}}{2 \cdot \text{Consumo}} \right) \cdot (\text{CSCpc}_{\text{NOX}} - \text{CSCpc}_{\text{NOXo}}) + \left(\frac{\text{Emisión}_{\text{SO2}}}{2 \cdot \text{Consumo}} \right) \cdot (\text{CSCpc}_{\text{SO2}} - \text{CSCpc}_{\text{SO2o}}) \right] \right]$$

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.

- CDC_j: Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna “j”.
- NC: Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.
- Pobj: Población de la comuna “j”.
- Emisión_MP: Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- Emisión_NOX: Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- Emisión_SO₂: Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- CSCpc_MP: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_MP₀: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc_NOX: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_NOX₀: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc_SO₂: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en

dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

CSCpc_SO2: 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 PNL

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 PNL, 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 PNL 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	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				
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m					252,0760	252,0760				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m					252,0760	252,0760				

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.

CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m			252,0760	133,7100	68,7100	252,0760		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	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_6m	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_6m	Brent_6m	CPI_6m			252,0760	133,7100	68,7100	252,0760		
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	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_6m	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 2013/03-2	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
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	252,0760	252,0760				0
2015/02	Consorcio 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	Consorcio 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
SIC 2013/03-2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	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	CPL_6m	CPL_6m				RIAE	252,0760	252,0760				0
SIC 2013/03-2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPL_6m	CPL_6m				RIAE	252,0760	252,0760				0
SIC 2013/03-2	El Campesino	BS4	CPL_6m	CPL_6m		GNL_6m		RIAE	252,0760	252,0760		3,3800		0
SIC 2013/03-2	Abengoa	BS4	CPL_6m	CPL_6m				RIAE	252,0760	252,0760				0
SIC 2013/03-2	Norvind	BS4	CPL_6m	CPL_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

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	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	0,0000	52,345	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	84,336	8,888	2,652	0,0000	52,345	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	84,336	8,888	2,652	0,0000	52,345	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Coelcha	76,561	8,915	4,225	0,4134	46,767	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Coelcha	78,005	8,915	4,225	0,0000	47,280	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Coelcha	56,876	8,915	2,131	0,4134	35,494	5.713,110
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	124,915	9,495	2,706	0,4687	78,783	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coelcha	138,362	9,495	5,075	0,4687	85,882	6.084,486
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	119,882	9,545	2,875	0,4134	75,393	6.116,753
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,751	9,449	0,000	0,1857	75,643	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	116,559	9,449	0,000	0,1857	74,879	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	94,298	9,449	0,000	0,5407	60,969	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,751	9,449	0,000	0,5407	75,998	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	127,040	9,449	0,000	0,5407	81,951	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	123,514	9,449	0,000	0,5407	79,691	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	104,120	9,449	0,000	0,5407	67,263	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	117,751	9,449	0,000	0,6047	76,062	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	127,040	9,449	0,000	0,6047	82,015	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	106,640	9,449	0,000	0,1857	68,523	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	90,060	9,449	4,063	0,5407	55,650	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	84,637	9,449	0,000	0,5407	54,778	6.054,893

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.

⁴ A efectos de diferenciar en contrato de Pelumpén S.A. con las distribuidoras Edecsa, Luz Osorno y Saesa, resultantes de la licitación SIC 2013/03-2, entre la proporción que corresponde a la cesión a Polpaico S.A. y Colbún S.A., ambas empresas suministrados y continuadoras del contrato original, se ha denominado al suministrador como Pelumpén S.A. (Polpaico) y Pelumpén S.A. (Colbún), respectivamente.

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	106,640	9,449	0,000	0,6047	68,942	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Coelcha	102,200	9,449	2,162	0,1872	64,294	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	116,121	9,449	0,000	0,1872	74,600	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	115,866	9,449	0,000	0,1872	74,436	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	109,368	9,449	0,000	0,1872	70,272	6.054,893
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	84,336	8,888	2,832	0,0000	52,229	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	103,131	8,888	0,000	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CEC	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	84,336	8,888	2,705	0,0000	52,311	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	103,131	8,888	0,000	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	84,336	8,888	2,811	0,0000	52,242	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	103,131	8,888	0,000	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	84,336	8,888	3,094	0,0000	52,062	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Codiner	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	84,336	8,888	3,460	0,4797	52,307	5.695,400
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	0,4797	66,569	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Conafe	90,373	8,888	0,000	0,4797	58,393	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	84,336	8,888	3,084	-4,0768	47,990	5.695,400
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	-4,0768	62,012	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	90,373	8,888	0,000	-4,0768	53,836	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	84,336	8,888	2,824	0,0000	52,235	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	84,336	8,888	3,304	0,2872	52,214	5.695,400
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	0,2859	66,375	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Copelec	90,373	8,888	0,000	0,2876	58,201	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	84,336	8,888	2,720	0,0000	52,301	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Crell	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	84,336	8,888	2,454	0,0000	52,471	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	84,336	8,888	2,649	0,0000	52,346	5.695,400

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	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.	EEPA	103,131	8,888	0,000	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecdca	84,336	8,888	2,969	2,5334	54,675	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecdca	103,131	8,888	0,000	2,5103	68,599	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecdca	90,373	8,888	0,000	2,5320	60,445	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	84,336	8,888	2,192	0,0000	52,639	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	84,336	8,888	3,160	0,0000	52,019	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	84,336	8,888	2,820	0,0000	52,237	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	84,336	8,888	2,413	0,0000	52,498	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	84,336	8,888	2,943	0,0000	52,158	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	84,336	8,888	3,137	-0,5324	51,502	5.695,400
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	-0,5324	65,557	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	90,373	8,888	0,000	-0,5324	57,381	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	84,336	8,888	2,883	0,0000	52,197	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	84,336	8,888	3,146	-1,0999	50,928	5.695,400
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	-1,0999	64,989	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	90,373	8,888	0,000	-1,0999	56,813	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	84,336	8,888	3,239	-0,4177	51,551	5.695,400
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	-0,4180	65,671	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	90,373	8,888	0,000	-0,4177	57,495	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	84,336	8,888	3,323	0,3233	52,238	5.695,400
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	0,3232	66,412	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	90,373	8,888	0,000	0,3235	58,237	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	84,336	8,888	3,096	0,0000	52,060	5.695,400

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	84,336	8,888	2,771	0,0000	52,268	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	90,373	8,888	0,000	0,0000	57,913	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	84,336	8,888	2,832	0,0000	52,229	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	84,336	8,888	2,705	0,0000	52,311	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	84,336	8,888	2,811	0,0000	52,242	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	84,336	8,888	3,094	0,0000	52,062	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	84,336	8,888	3,460	-0,2027	51,624	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	68,948	8,888	0,000	-0,2027	43,980	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	71,918	8,888	0,000	-0,2027	45,883	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	84,336	8,888	3,084	-2,3394	49,728	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	68,948	8,888	0,000	-2,3394	41,844	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	71,918	8,888	0,000	-2,3394	43,747	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	84,336	8,888	2,824	0,0000	52,235	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	84,336	8,888	3,304	1,5507	53,478	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	68,948	8,888	0,000	1,5526	45,736	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	71,918	8,888	0,000	1,5525	47,638	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	84,336	8,888	2,720	0,0000	52,301	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	84,336	8,888	2,454	0,0000	52,471	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	84,336	8,888	2,649	0,0000	52,346	5.695,400

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	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	EEPA	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	84,336	8,888	2,969	-3,9088	48,233	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	68,948	8,888	0,000	-3,9083	40,275	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	71,918	8,888	0,000	-3,9084	42,178	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	84,336	8,888	2,192	0,0000	52,639	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIQSA	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIQSA	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	84,336	8,888	3,160	0,0000	52,019	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	84,336	8,888	2,820	0,0000	52,237	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	84,336	8,888	2,413	0,0000	52,498	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	84,336	8,888	2,943	0,0000	52,158	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	84,336	8,888	3,137	0,6607	52,695	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	68,948	8,888	0,000	0,6607	44,844	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	71,918	8,888	0,000	0,6607	46,747	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	84,336	8,888	2,883	0,0000	52,197	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	84,336	8,888	3,146	-0,9170	51,111	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	68,948	8,888	0,000	-0,9170	43,266	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	71,918	8,888	0,000	-0,9170	45,169	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	84,336	8,888	3,239	0,7047	52,674	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	68,948	8,888	0,000	0,7047	44,888	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	71,918	8,888	0,000	0,7047	46,791	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	84,336	8,888	3,323	0,7988	52,714	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	68,948	8,888	0,000	0,7988	44,982	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	71,918	8,888	0,000	0,7988	46,885	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	84,336	8,888	3,096	0,0000	52,060	5.695,400

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	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	Saesa	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	84,336	8,888	2,771	0,0000	52,268	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	68,948	8,888	0,000	0,0000	44,183	5.695,400
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	71,918	8,888	0,000	0,0000	46,086	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	84,336	8,888	2,832	0,0000	52,229	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	84,336	8,888	2,705	0,0000	52,311	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	84,336	8,888	2,811	0,0000	52,242	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	84,336	8,888	3,094	0,0000	52,062	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	84,336	8,888	3,460	0,6922	52,519	5.695,400
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	0,6921	66,781	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	101,005	8,888	0,000	0,6922	65,418	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	84,336	8,888	3,084	-13,3994	38,668	5.695,400
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	-13,3994	52,690	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	101,005	8,888	0,000	-13,3994	51,327	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	84,336	8,888	2,824	0,0000	52,235	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	84,336	8,888	3,304	1,3722	53,299	5.695,400
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	1,3814	67,470	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	101,005	8,888	0,000	1,3748	66,101	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	84,336	8,888	2,720	0,0000	52,301	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	84,336	8,888	2,454	0,0000	52,471	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	84,336	8,888	2,649	0,0000	52,346	5.695,400

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	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.	EEPA	103,131	8,888	0,000	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecdca	84,336	8,888	2,969	2,2772	54,419	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecdca	103,131	8,888	0,000	2,2686	68,358	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecdca	101,005	8,888	0,000	2,2817	67,008	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	84,336	8,888	2,192	0,0000	52,639	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	84,336	8,888	3,160	0,0000	52,019	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	84,336	8,888	2,820	0,0000	52,237	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	84,336	8,888	2,413	0,0000	52,498	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	84,336	8,888	2,943	0,0000	52,158	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	84,336	8,888	3,137	0,4972	52,531	5.695,400
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	0,4972	66,586	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	101,005	8,888	0,000	0,4972	65,223	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	84,336	8,888	2,883	0,0000	52,197	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	84,336	8,888	3,146	-1,0593	50,969	5.695,400
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	-1,0593	65,030	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	101,005	8,888	0,000	-1,0593	63,667	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	84,336	8,888	3,239	0,0943	52,063	5.695,400
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	0,0943	66,183	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	101,005	8,888	0,000	0,0943	64,820	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	84,336	8,888	3,323	0,7295	52,644	5.695,400
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	0,7294	66,818	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	101,005	8,888	0,000	0,7285	65,454	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	84,336	8,888	3,096	0,0000	52,060	5.695,400

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	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.	Saesa	103,131	8,888	0,000	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	84,336	8,888	2,771	0,0000	52,268	5.695,400
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	0,0000	66,089	5.695,400
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	101,005	8,888	0,000	0,0000	64,726	5.695,400
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	84,336	8,888	2,969	2,5334	54,675	5.695,400
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	2,5103	68,599	5.695,400
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	90,373	8,888	0,000	2,5320	60,445	5.695,400
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	84,336	8,888	2,969	-3,9088	48,233	5.695,400
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	68,948	8,888	0,000	-3,9083	40,275	5.695,400
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	71,918	8,888	0,000	-3,9084	42,178	5.695,400
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	84,336	8,888	2,969	2,2772	54,419	5.695,400
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	2,2686	68,358	5.695,400
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	101,005	8,888	0,000	2,2817	67,008	5.695,400
CGED 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	80,172	8,915	4,573	1,6652	50,110	5.713,110
CGED 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	62,107	8,915	2,304	1,6652	39,988	5.713,110
CGED 2008/01	BS1	BB	CAMPANARIO	CGE Distribución	121,189	9,730	0,000	0,0000	77,661	6.235,061
CGED 2008/01	BS1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	144,549	9,730	4,322	1,9504	91,811	6.235,061
CGED 2008/01	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	128,529	9,730	3,177	1,9504	82,278	6.235,061
CGED 2008/01	BS1	BV	CAMPANARIO	CGE Distribución	121,189	9,730	0,000	0,0000	77,661	6.235,061
CGED 2008/01	BS1	BV	COLBÚN	CGE Distribución	144,549	9,730	4,322	1,9504	91,811	6.235,061
CGED 2008/01	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	128,529	9,730	3,177	1,9504	82,278	6.235,061
CGED 2008/01	BS2	BB	ENDESA	CGE Distribución	118,642	9,730	2,706	1,9504	76,244	6.235,061
CGED 2008/01	BS2	BV	ENDESA	CGE Distribución	118,642	9,730	2,706	1,9504	76,244	6.235,061
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. ALMAGRO	CGE Distribución	118,350	9,730	0,000	1,9504	77,791	6.235,061
CGED 2008/01-2	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	116,607	9,730	2,304	1,9504	75,197	6.235,061
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	107,941	9,730	3,177	1,9504	69,085	6.235,061
CGED 2008/01-2	BS1	BB	PUNTILLA	CGE Distribución	122,132	9,730	2,348	1,9504	78,710	6.235,061
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. ALMAGRO	CGE Distribución	118,350	9,730	0,000	1,9504	77,791	6.235,061
CGED 2008/01-2	BS1	BV	ENDESA	CGE Distribución	116,607	9,730	2,304	1,9504	75,197	6.235,061
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	107,941	9,730	3,177	1,9504	69,085	6.235,061
CGED 2008/01-2	BS1	BV	PUNTILLA	CGE Distribución	122,132	9,730	2,348	1,9504	78,710	6.235,061
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EEPA	86,999	8,848	1,178	0,4983	55,494	5.669,894
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EEPA	61,377	8,848	2,372	0,4982	38,310	5.669,894
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	EEPA	81,363	8,848	2,639	0,4983	50,946	5.669,894
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	86,999	8,848	1,178	1,7945	56,790	5.669,894

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	61,377	8,848	2,372	1,7899	39,602	5.669,894
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	Enel Distribución	81,363	8,848	1,985	1,7945	52,661	5.669,894
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	EEPA	86,999	8,848	1,178	0,0000	54,996	5.669,894
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	EEPA	61,377	8,848	2,372	0,0000	37,812	5.669,894
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	EEPA	81,363	8,848	2,639	0,0000	50,448	5.669,894
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	86,999	8,848	1,178	0,0000	54,996	5.669,894
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	61,377	8,848	2,372	0,0000	37,812	5.669,894
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	Enel Distribución	81,363	8,848	1,985	0,0000	50,867	5.669,894
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	EEPA	86,519	8,848	1,178	0,4983	55,186	5.669,894
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EEPA	61,714	8,848	2,372	0,4983	38,525	5.669,894
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Enel Distribución	86,519	8,848	1,178	1,7945	56,482	5.669,894
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Enel Distribución	61,714	8,848	2,372	1,7899	39,817	5.669,894
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	EEPA	86,519	8,848	1,178	0,0000	54,688	5.669,894
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	EEPA	61,714	8,848	2,372	0,0000	38,027	5.669,894
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Enel Distribución	86,519	8,848	1,178	0,0000	54,688	5.669,894
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Enel Distribución	61,714	8,848	2,372	0,0000	38,027	5.669,894
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	EEPA	71,468	8,841	4,048	0,4982	43,702	5.665,499
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	EEPA	60,538	8,841	2,952	0,4983	37,400	5.665,499
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Enel Distribución	71,468	8,841	4,241	1,7899	44,870	5.665,499
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	60,538	8,841	2,660	1,6847	38,774	5.665,499
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	EEPA	71,468	8,841	4,048	0,0000	43,204	5.665,499
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	EEPA	60,538	8,841	2,952	0,0000	36,902	5.665,499
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Enel Distribución	71,468	8,841	4,241	0,0000	43,080	5.665,499
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	60,538	8,841	2,660	0,0000	37,089	5.665,499
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	EEPA	71,053	8,841	4,048	0,4982	43,436	5.665,499
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Enel Distribución	71,053	8,841	4,241	1,7899	44,605	5.665,499
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	EEPA	71,053	8,841	4,048	0,0000	42,938	5.665,499
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Enel Distribución	71,053	8,841	4,241	0,0000	42,815	5.665,499
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	EEPA	70,675	8,841	4,048	0,4982	43,194	5.665,499
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	EEPA	60,538	8,841	2,952	0,4982	37,400	5.665,499
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Enel Distribución	70,675	8,841	4,241	1,7899	44,363	5.665,499
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Enel Distribución	60,538	8,841	2,660	1,9093	38,998	5.665,499
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	70,675	8,841	4,048	0,0000	42,696	5.665,499
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	60,538	8,841	2,952	0,0000	36,902	5.665,499
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	70,675	8,841	4,241	0,0000	42,573	5.665,499
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	60,538	8,841	2,660	0,0000	37,089	5.665,499

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	EEPA	80,249	8,841	1,314	0,4983	51,081	5.665,499
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	80,249	8,841	1,276	1,7945	52,401	5.665,499
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	EEPA	80,249	8,841	1,314	0,0000	50,583	5.665,499
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	80,249	8,841	1,276	0,0000	50,607	5.665,499
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	99,965	10,415	3,047	1,7899	63,897	6.674,226
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Chilquinta	86,852	8,915	1,403	-0,5205	54,237	5.713,110
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Chilquinta	61,709	8,915	2,706	-0,5205	37,290	5.713,110
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EDECSA	86,852	8,915	1,403	3,0785	57,835	5.713,110
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EDECSA	61,709	8,915	2,706	3,0785	40,888	5.713,110
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Litoral	86,852	8,915	1,403	1,9441	56,701	5.713,110
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Litoral	61,709	8,915	2,706	1,9441	39,754	5.713,110
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzLinares	86,852	8,915	1,403	0,4155	55,172	5.713,110
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzLinares	61,709	8,915	2,706	0,4155	38,225	5.713,110
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzParral	86,852	8,915	1,403	1,8117	56,569	5.713,110
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzParral	61,709	8,915	2,706	1,8117	39,622	5.713,110
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	60,646	8,915	2,706	-0,5203	36,609	5.713,110
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EDECSA	60,646	8,915	2,706	3,2118	40,341	5.713,110
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Litoral	60,646	8,915	2,706	1,9273	39,056	5.713,110
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzLinares	60,646	8,915	2,706	0,4056	37,535	5.713,110
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzParral	60,646	8,915	2,706	1,9635	39,093	5.713,110
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Chilquinta	102,836	9,730	1,293	-0,5138	64,557	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	118,991	9,730	2,572	-0,5140	74,090	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EDECSA	102,836	9,730	1,293	2,7797	67,851	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	118,991	9,730	2,572	2,7857	77,390	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EMELCA	102,836	9,730	1,293	2,6107	67,682	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	118,991	9,730	2,572	2,6235	77,228	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Litoral	102,836	9,730	1,293	1,8546	66,926	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	118,991	9,730	2,572	1,8651	76,469	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzLinares	102,836	9,730	1,293	0,5096	65,581	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	118,991	9,730	2,572	0,5106	75,115	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzParral	102,836	9,730	1,293	2,3433	67,414	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	118,991	9,730	2,572	2,3487	76,953	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Chilquinta	102,836	9,730	1,293	0,0000	65,071	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Chilquinta	118,991	9,730	2,572	0,0000	74,604	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EDECSA	102,836	9,730	1,293	0,0000	65,071	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EDECSA	118,991	9,730	2,572	0,0000	74,604	6.235,061

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EMELCA	102,836	9,730	1,293	2,9008	67,972	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EMELCA	118,991	9,730	2,572	2,9150	77,519	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Litoral	102,836	9,730	1,293	0,0000	65,071	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Litoral	118,991	9,730	2,572	0,0000	74,604	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzLinares	102,836	9,730	1,293	0,0000	65,071	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzLinares	118,991	9,730	2,572	0,0000	74,604	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzParral	102,836	9,730	1,293	0,0000	65,071	6.235,061
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzParral	118,991	9,730	2,572	0,0000	74,604	6.235,061
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Chilquinta	100,020	10,415	2,978	-0,4670	61,719	6.674,226
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	102,639	10,415	5,075	-0,4670	62,054	6.674,226
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Chilquinta	100,910	10,415	5,075	-0,4670	60,946	6.674,226
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Litoral	100,020	10,415	2,978	1,6898	63,876	6.674,226
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Litoral	102,639	10,415	5,075	1,6898	64,211	6.674,226
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Litoral	100,910	10,415	5,075	1,6895	63,103	6.674,226
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Chilquinta	98,921	10,415	2,978	-0,4670	61,015	6.674,226
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	102,639	10,415	5,075	-0,4670	62,054	6.674,226
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Chilquinta	100,333	10,415	5,075	-0,5137	60,529	6.674,226
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Litoral	98,921	10,415	2,978	1,6897	63,172	6.674,226
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Litoral	102,639	10,415	5,075	1,6897	64,211	6.674,226
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Litoral	100,333	10,415	5,075	1,8586	62,902	6.674,226
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Chilquinta	98,371	10,415	2,978	-0,4670	60,663	6.674,226
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	101,486	10,415	5,075	-0,4670	61,315	6.674,226
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Litoral	98,371	10,415	2,978	1,6897	62,820	6.674,226
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Litoral	101,486	10,415	5,075	1,6894	63,471	6.674,226
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	67,179	8,915	2,078	-8,4520	33,266	5.713,110
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Elecda	67,179	8,915	2,078	-0,2878	41,430	5.713,110
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Emelat	67,179	8,915	2,078	0,0319	41,750	5.713,110
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	67,179	8,915	2,078	2,4024	44,120	5.713,110
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	67,179	8,915	2,078	0,7092	42,427	5.713,110
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Elecda	105,117	8,915	1,403	-0,1011	66,361	5.713,110
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Emelat	105,117	8,915	1,403	0,0199	66,482	5.713,110
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	93,595	8,915	1,403	0,9539	60,032	5.713,110
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	93,595	8,915	1,403	0,2730	59,351	5.713,110
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	93,945	10,092	0,812	-0,3793	59,303	6.466,849
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	93,945	10,092	0,812	0,2597	59,942	6.466,849

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	93,945	10,092	0,812	-0,3793	59,303	6.466,849
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	93,945	10,092	0,812	0,2597	59,942	6.466,849
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	93,945	10,092	0,812	-0,0868	59,595	6.466,849
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	93,945	10,092	0,812	-0,0868	59,595	6.466,849
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CEC	76,561	8,915	4,225	-0,3875	45,966	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CEC	56,876	8,915	2,537	-0,3875	34,433	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Codiner	76,561	8,915	4,225	0,3280	46,682	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Codiner	56,876	8,915	2,078	0,3280	35,444	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Coopelan	76,561	8,915	4,225	-0,5754	45,779	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Coopelan	56,876	8,915	2,537	-0,5754	34,246	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Cooprel	76,561	8,915	4,225	-0,6783	45,676	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Cooprel	56,876	8,915	2,537	-0,6783	34,143	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Copelec	76,561	8,915	4,225	0,7857	47,140	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Copelec	56,876	8,915	2,537	0,7857	35,607	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Crell	76,561	8,915	4,225	0,0141	46,368	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Crell	56,876	8,915	2,537	0,0141	34,835	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Frontel	76,561	8,915	4,225	0,2133	46,567	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Frontel	56,876	8,915	2,078	0,2133	35,329	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Luz Osorno	76,561	8,915	4,225	-0,6760	45,678	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Luz Osorno	56,876	8,915	2,078	-0,6760	34,440	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Saesa	76,561	8,915	4,225	0,0760	46,430	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Saesa	56,876	8,915	2,078	0,0760	35,192	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	Socoepa	76,561	8,915	4,225	0,9829	47,337	5.713,110
SAE 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Socoepa	56,876	8,915	2,537	0,9829	35,804	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	CEC	78,005	8,915	4,225	0,0000	47,280	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Codiner	78,005	8,915	4,225	0,1829	47,463	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Coopelan	78,005	8,915	4,225	-1,8697	45,410	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Cooprel	78,005	8,915	4,225	0,0000	47,280	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Copelec	78,005	8,915	4,225	0,0000	47,280	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Crell	78,005	8,915	4,225	0,0000	47,280	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Frontel	78,005	8,915	4,225	0,0000	47,280	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Luz Osorno	78,005	8,915	4,225	0,0000	47,280	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Saesa	78,005	8,915	4,225	0,0000	47,280	5.713,110
SAE 2006/01	BV1	BV	COLBÚN	Socoepa	78,005	8,915	4,225	0,0000	47,280	5.713,110
SAE 2006/01 (Enelsa)	BB1	BB	COLBÚN	Conafe	76,561	8,915	4,225	-5,4244	40,930	5.713,110
SAE 2006/01 (Enelsa)	BB1	BB	ENDESA	Conafe	56,876	8,915	2,078	-5,4244	29,692	5.713,110

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	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	0,0000	47,280	5.713,110
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CEC	124,915	9,495	2,706	-0,4025	77,912	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CEC	138,362	9,495	5,075	-0,4025	85,011	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	124,915	9,495	2,706	1,4780	79,792	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	138,362	9,495	5,176	1,4780	86,826	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	124,915	9,495	2,706	-0,4197	77,894	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	138,362	9,495	5,075	-0,4197	84,993	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Codiner	124,915	9,495	2,706	0,3088	78,623	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Codiner	138,362	9,495	4,872	0,3088	85,852	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Conafe	124,915	9,495	2,706	0,1842	78,498	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	138,362	9,495	5,176	0,1842	85,532	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	124,915	9,495	2,706	-0,7079	77,606	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coopelan	138,362	9,495	5,075	-0,7079	84,705	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	124,915	9,495	2,706	-0,7700	77,544	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Cooprel	138,362	9,495	5,075	-0,7700	84,643	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Copelec	124,915	9,495	2,706	0,7415	79,055	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Copelec	138,362	9,495	5,075	0,7414	86,154	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Crell	124,915	9,495	2,706	0,0274	78,341	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Crell	138,362	9,495	5,075	0,0274	85,440	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	124,915	9,495	2,706	2,3671	80,681	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EDECSA	138,362	9,495	5,075	2,3664	87,779	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EEPA	124,915	9,495	2,706	0,1046	78,419	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EEPA	138,362	9,495	5,075	0,1046	85,518	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Elecda	124,915	9,495	2,706	-0,1319	78,182	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Elecda	138,362	9,495	5,176	-0,1302	85,218	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	124,915	9,495	2,706	0,0324	78,346	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELAT	138,362	9,495	5,176	0,0324	85,380	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	124,915	9,495	2,706	0,7735	79,088	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELCA	138,362	9,495	4,872	0,9375	86,481	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	124,915	9,495	2,706	1,7935	80,108	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Enel Distribución	138,362	9,495	4,859	1,7935	87,345	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Frontel	124,915	9,495	2,706	0,2402	78,554	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Frontel	138,362	9,495	4,872	0,2402	85,783	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	124,915	9,495	2,706	1,4351	79,749	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Litoral	138,362	9,495	5,075	1,4306	86,844	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	124,915	9,495	2,706	-0,7317	77,582	6.084,486

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Luz Osorno	138,362	9,495	4,872	-0,7317	84,811	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	124,915	9,495	2,706	0,4844	78,798	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzLinares	138,362	9,495	5,075	0,4848	85,898	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	124,915	9,495	2,706	0,2553	78,569	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzParral	138,362	9,495	5,075	0,2447	85,658	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Saesa	124,915	9,495	2,706	0,0844	78,398	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Saesa	138,362	9,495	4,872	0,0844	85,627	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Socoepea	124,915	9,495	2,706	1,0827	79,397	6.084,486
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Socoepea	138,362	9,495	5,075	1,0880	86,501	6.084,486
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	124,915	9,495	2,706	1,6184	79,932	6.084,486
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	138,362	9,495	5,176	1,6187	86,967	6.084,486
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	124,915	9,495	2,706	0,4676	78,782	6.084,486
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	138,362	9,495	5,176	0,4680	85,816	6.084,486
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	124,915	9,495	2,706	2,7942	81,108	6.084,486
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	138,362	9,495	5,176	2,7948	88,143	6.084,486
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CEC	119,882	9,545	2,875	-0,3767	74,603	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	119,882	9,545	2,875	1,5717	76,552	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	119,882	9,545	2,875	-0,4670	74,513	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Codiner	119,882	9,545	2,875	0,2946	75,275	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Conafe	119,882	9,545	2,875	0,1557	75,136	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	119,882	9,545	2,875	-0,6344	74,346	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	119,882	9,545	2,875	-0,7408	74,239	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Copelec	119,882	9,545	2,875	0,7005	75,680	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Crell	119,882	9,545	2,875	0,0251	75,005	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	119,882	9,545	2,875	2,5337	77,514	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EEPA	119,882	9,545	2,875	0,4983	75,478	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Elecda	119,882	9,545	2,875	-0,1249	74,855	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	119,882	9,545	2,875	0,0303	75,010	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	119,882	9,545	2,875	2,3822	77,362	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	119,882	9,545	2,875	1,7899	76,770	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Frontel	119,882	9,545	2,875	0,2179	75,198	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Litoral	119,882	9,545	2,875	1,6845	76,665	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	119,882	9,545	2,875	-0,6483	74,332	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	119,882	9,545	2,875	0,4632	75,443	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	119,882	9,545	2,875	2,1167	77,097	6.116,753
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Saesa	119,882	9,545	2,875	0,0759	75,056	6.116,753

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	119,882	9,545	2,875	1,1028	76,083	6.116,753
SIC 2013/03 (Enelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	119,882	9,545	2,875	1,5216	76,502	6.116,753
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	119,882	9,545	2,875	0,4421	75,422	6.116,753
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	119,882	9,545	0,000	2,7941	79,617	6.116,753
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,751	9,449	0,000	-0,7683	74,689	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	116,559	9,449	0,000	-0,7683	73,925	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	0,7507	76,208	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	116,559	9,449	0,000	0,7507	75,444	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	117,751	9,449	0,000	-0,4891	74,968	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	116,559	9,449	0,000	-0,4945	74,198	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	117,751	9,449	0,000	0,0131	75,470	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	116,559	9,449	0,000	0,0131	74,706	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	0,5046	75,962	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	116,559	9,449	0,000	0,5047	75,198	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	117,751	9,449	0,000	-0,6663	74,791	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	116,559	9,449	0,000	-0,6663	74,027	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	117,751	9,449	0,000	-1,0909	74,366	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	116,559	9,449	0,000	-1,0910	73,602	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	117,751	9,449	0,000	0,2178	75,675	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	116,559	9,449	0,000	0,2286	74,922	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	117,751	9,449	0,000	-0,2614	75,196	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	116,559	9,449	0,000	-0,2614	74,432	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,751	9,449	0,000	2,6241	78,081	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	116,559	9,449	0,000	2,6530	77,346	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,751	9,449	0,000	0,0000	75,457	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	116,559	9,449	0,000	0,0000	74,693	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	117,751	9,449	0,000	0,8605	76,318	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	116,559	9,449	0,000	0,8785	75,572	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,751	9,449	0,000	0,4350	75,892	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	116,559	9,449	0,000	0,4346	75,128	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,751	9,449	0,000	0,0000	75,457	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	116,559	9,449	0,000	0,0000	74,693	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,751	9,449	0,000	0,8171	76,274	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	116,559	9,449	0,000	0,8172	75,510	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	117,751	9,449	0,000	-0,1742	75,283	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	116,559	9,449	0,000	-0,1742	74,519	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	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.	Litoral	117,751	9,449	0,000	1,4019	76,859	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	116,559	9,449	0,000	1,4174	76,110	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	117,751	9,449	0,000	-0,3827	75,074	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	116,559	9,449	0,000	-0,3824	74,311	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	117,751	9,449	0,000	-0,8476	74,609	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	116,559	9,449	0,000	-0,8570	73,836	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	117,751	9,449	0,000	0,5329	75,990	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	116,559	9,449	0,000	0,5387	75,232	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	117,751	9,449	0,000	-0,0279	75,429	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	116,559	9,449	0,000	-0,0279	74,665	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	117,751	9,449	0,000	0,8702	76,327	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	116,559	9,449	0,000	0,8702	75,563	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	94,298	9,449	0,000	-0,0777	60,350	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,751	9,449	0,000	-0,0777	75,379	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	127,040	9,449	0,000	-0,0777	81,332	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	123,514	9,449	0,000	-0,0777	79,072	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	104,120	9,449	0,000	-0,0777	66,644	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	94,298	9,449	1,263	1,7738	61,393	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	1,7739	77,231	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	1,7739	83,184	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	123,514	9,449	0,000	1,7738	80,924	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	104,120	9,449	0,000	1,7739	68,496	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	94,298	9,449	1,166	-0,3839	59,297	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	117,751	9,449	0,000	-0,3843	75,073	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	127,040	9,449	0,000	-0,3843	81,026	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	123,514	9,449	0,000	-0,3843	78,766	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	104,120	9,449	0,000	-0,3844	66,338	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	94,298	9,449	0,000	0,5348	60,963	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	117,751	9,449	0,000	0,5348	75,992	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	127,040	9,449	0,000	0,5348	81,945	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	123,514	9,449	0,000	0,5348	79,685	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	104,120	9,449	0,000	0,5348	67,257	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	94,298	9,449	1,328	-0,1585	59,419	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	-0,1585	75,299	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	127,040	9,449	0,000	-0,1585	81,252	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	123,514	9,449	0,000	-0,1585	78,992	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	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.	Conafe	104,120	9,449	0,000	-0,1585	66,564	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	94,298	9,449	0,000	-0,2842	60,144	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	117,751	9,449	0,000	-0,2842	75,173	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	127,040	9,449	0,000	-0,2842	81,126	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	123,514	9,449	0,000	-0,2842	78,866	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	104,120	9,449	0,000	-0,2842	66,438	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	94,298	9,449	0,000	-0,5740	59,854	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	117,751	9,449	0,000	-0,5741	74,883	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	127,040	9,449	0,000	-0,5741	80,836	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	123,514	9,449	0,000	-0,5740	78,576	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	104,120	9,449	0,000	-0,5740	66,148	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	94,298	9,449	0,000	0,9378	61,366	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	117,751	9,449	0,000	0,9582	76,415	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	127,040	9,449	0,000	0,9582	82,368	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	123,514	9,449	0,000	0,9274	80,077	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	104,120	9,449	0,000	0,9403	67,662	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	94,298	9,449	0,000	0,1453	60,573	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	117,751	9,449	0,000	0,1453	75,602	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	127,040	9,449	0,000	0,1453	81,555	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	123,514	9,449	0,000	0,1453	79,295	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	104,120	9,449	0,000	0,1453	66,867	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EDECSA	94,298	9,449	1,167	1,7037	61,384	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,751	9,449	0,000	1,7056	77,163	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	127,040	9,449	0,000	1,7056	83,116	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	123,514	9,449	0,000	1,7056	80,856	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECSA	104,120	9,449	0,000	2,0501	68,772	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	94,298	9,449	0,000	0,0000	60,428	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,751	9,449	0,000	0,0000	75,457	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	127,040	9,449	0,000	0,0000	81,410	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	123,514	9,449	0,000	0,0000	79,150	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	104,120	9,449	0,000	0,0000	66,722	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	94,298	9,449	1,276	-0,9999	58,611	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	117,751	9,449	0,000	-0,9858	74,471	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	127,040	9,449	0,000	-0,9858	80,424	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	123,514	9,449	0,000	-1,0073	78,143	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	104,120	9,449	0,000	-0,9871	65,735	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	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.	EMELAT	94,298	9,449	1,272	-0,3574	59,256	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,751	9,449	0,000	-0,3579	75,099	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	127,040	9,449	0,000	-0,3579	81,052	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	123,514	9,449	0,000	-0,3575	78,792	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	104,120	9,449	0,000	-0,3579	66,364	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELCA	94,298	9,449	0,000	0,0000	60,428	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,751	9,449	0,000	0,0000	75,457	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	127,040	9,449	0,000	0,0000	81,410	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	123,514	9,449	0,000	0,0000	79,150	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	104,120	9,449	0,000	0,0000	66,722	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	94,298	9,449	0,000	2,0194	62,447	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,751	9,449	0,000	2,0191	77,476	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	127,040	9,449	0,000	2,0191	83,429	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	123,514	9,449	0,000	2,0195	81,170	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	104,120	9,449	0,000	2,0191	68,741	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	94,298	9,449	1,311	0,3477	59,936	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	117,751	9,449	0,000	0,3477	75,805	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	127,040	9,449	0,000	0,3477	81,758	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	123,514	9,449	0,000	0,3477	79,498	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	104,120	9,449	0,000	0,3477	67,070	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	94,298	9,449	1,176	0,9038	60,578	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	117,751	9,449	0,000	0,9049	76,362	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	127,040	9,449	0,000	0,9049	82,315	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	123,514	9,449	0,000	0,9049	80,055	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	104,120	9,449	0,000	0,8800	67,602	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	94,298	9,449	1,309	-0,4217	59,167	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	117,751	9,449	0,000	-0,4217	75,035	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	127,040	9,449	0,000	-0,4217	80,988	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	123,514	9,449	0,000	-0,4217	78,728	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	104,120	9,449	0,000	-0,4217	66,300	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzLinares	94,298	9,449	1,214	1,4437	61,094	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	117,751	9,449	0,000	1,4454	76,902	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	127,040	9,449	0,000	1,4454	82,855	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	123,514	9,449	0,000	1,4454	80,595	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzLinares	104,120	9,449	0,000	1,4687	68,191	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzParral	94,298	9,449	1,156	1,3295	61,016	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	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.	LuzParral	117,751	9,449	0,000	1,3310	76,788	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	127,040	9,449	0,000	1,3310	82,741	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	123,514	9,449	0,000	1,3310	80,481	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzParral	104,120	9,449	0,000	1,3296	68,052	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	94,298	9,449	1,309	0,0963	59,685	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	117,751	9,449	0,000	0,0963	75,553	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	127,040	9,449	0,000	0,0963	81,506	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	123,514	9,449	0,000	0,0963	79,246	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	104,120	9,449	0,000	0,0963	66,818	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	94,298	9,449	0,000	1,3017	61,730	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	117,751	9,449	0,000	1,2989	76,756	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	127,040	9,449	0,000	1,2989	82,709	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	123,514	9,449	0,000	1,3017	80,452	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	104,120	9,449	0,000	1,3017	68,024	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	117,751	9,449	0,000	-0,6783	74,779	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	127,040	9,449	0,000	-0,6783	80,732	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	1,8471	77,304	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	1,8468	83,257	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	117,751	9,449	0,000	-0,2818	75,175	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	127,040	9,449	0,000	-0,2849	81,125	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	117,751	9,449	0,000	0,3113	75,768	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	127,040	9,449	0,000	0,3113	81,721	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	0,5513	76,008	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	127,040	9,449	0,000	0,5509	81,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	117,751	9,449	0,000	-1,6572	73,800	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	127,040	9,449	0,000	-1,6572	79,753	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	117,751	9,449	0,000	-0,8447	74,612	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	127,040	9,449	0,000	-0,8381	80,572	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	117,751	9,449	0,000	0,8546	76,312	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	127,040	9,449	0,000	0,8460	82,256	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	117,751	9,449	0,000	0,0805	75,537	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	127,040	9,449	0,000	0,0805	81,490	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	117,751	9,449	0,000	2,7614	78,218	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	127,040	9,449	0,000	2,7919	84,202	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	117,751	9,449	0,000	0,0000	75,457	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	127,040	9,449	0,000	0,0000	81,410	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	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.	Elecda	117,751	9,449	0,000	0,5860	76,043	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	127,040	9,449	0,000	0,5851	81,995	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	117,751	9,449	0,000	0,4076	75,865	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	127,040	9,449	0,000	0,4093	81,819	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	117,751	9,449	0,000	0,0000	75,457	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	127,040	9,449	0,000	0,0000	81,410	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	117,751	9,449	0,000	2,2202	77,677	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	127,040	9,449	0,000	2,2192	83,629	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	117,751	9,449	0,000	0,1150	75,572	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	127,040	9,449	0,000	0,1150	81,525	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	117,751	9,449	0,000	2,4084	77,865	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	127,040	9,449	0,000	2,4350	83,845	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	117,751	9,449	0,000	-0,1959	75,261	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	127,040	9,449	0,000	-0,1959	81,214	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	117,751	9,449	0,000	0,1912	75,648	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	127,040	9,449	0,000	0,1933	81,603	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	117,751	9,449	0,000	1,2020	76,659	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	127,040	9,449	0,000	1,2152	82,625	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	117,751	9,449	0,000	0,0307	75,488	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	127,040	9,449	0,000	0,0307	81,441	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	117,751	9,449	0,000	4,1676	79,625	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	127,040	9,449	0,000	4,1675	85,578	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	106,640	9,449	0,000	-0,7683	67,569	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	0,7507	69,088	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	106,640	9,449	0,000	-0,4934	67,844	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	106,640	9,449	0,000	0,0131	68,350	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	106,640	9,449	0,000	0,5046	68,842	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	106,640	9,449	0,000	-0,6663	67,671	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	106,640	9,449	0,000	-1,0909	67,246	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	106,640	9,449	0,000	0,2311	68,568	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	106,640	9,449	0,000	-0,2614	68,076	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	106,640	9,449	0,000	2,6472	70,984	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	106,640	9,449	0,000	0,0000	68,337	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	106,640	9,449	0,000	0,8702	69,207	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	106,640	9,449	0,000	0,4347	68,772	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	106,640	9,449	0,000	0,0000	68,337	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	106,640	9,449	0,000	0,8172	69,154	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	106,640	9,449	0,000	-0,1742	68,163	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	106,640	9,449	0,000	1,4143	69,751	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	106,640	9,449	0,000	-0,3824	67,955	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	106,640	9,449	0,000	-0,8551	67,482	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzParral	106,640	9,449	0,000	0,5376	68,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	106,640	9,449	0,000	-0,0279	68,309	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	106,640	9,449	0,000	0,8702	69,207	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	90,060	9,449	3,909	-0,0777	55,129	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	84,637	9,449	0,000	-0,0777	54,159	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	90,060	9,449	3,489	1,0735	56,550	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	84,637	9,449	0,000	1,7738	56,011	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	90,060	9,449	3,655	-0,3839	54,986	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	84,637	9,449	0,000	-0,3840	53,853	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	90,060	9,449	3,671	0,5348	55,895	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	84,637	9,449	0,000	0,5348	54,772	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	90,060	9,449	3,757	-0,0959	55,208	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	84,637	9,449	0,000	-0,1585	54,079	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	90,060	9,449	4,225	-0,2842	54,720	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	84,637	9,449	0,000	-0,2842	53,953	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	90,060	9,449	3,616	-0,5740	54,821	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	84,637	9,449	0,000	-0,5740	53,663	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	90,060	9,449	4,068	0,9346	56,040	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	84,637	9,449	0,000	0,9327	55,170	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	90,060	9,449	4,054	0,1453	55,259	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	84,637	9,449	0,000	0,1453	54,382	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	90,060	9,449	3,101	4,3177	60,043	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	90,060	9,449	3,100	0,0000	55,726	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	84,637	9,449	0,000	1,7084	55,945	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	90,060	9,449	3,461	0,0000	55,494	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	84,637	9,449	0,000	0,0000	54,237	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	90,060	9,449	3,570	-0,6060	54,819	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	84,637	9,449	0,000	-1,0007	53,236	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	90,060	9,449	3,567	-0,2164	55,211	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	84,637	9,449	0,000	-0,3575	53,880	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	90,060	9,449	2,732	0,0000	55,961	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	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.	Emelca	84,637	9,449	0,000	0,0000	54,237	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	90,060	9,449	3,708	2,0190	57,355	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	84,637	9,449	0,000	2,0194	56,256	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	90,060	9,449	3,473	0,3477	55,834	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	84,637	9,449	0,000	0,3477	54,585	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	90,060	9,449	3,479	0,9038	56,387	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	84,637	9,449	0,000	0,9020	55,139	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	90,060	9,449	2,876	-1,0691	54,800	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	90,060	9,449	2,875	0,0000	55,870	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	84,637	9,449	0,000	-0,4217	53,815	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzLinares	90,060	9,449	3,290	1,4437	57,048	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzLinares	84,637	9,449	0,000	1,4415	55,678	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzParral	90,060	9,449	3,109	1,3295	57,049	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzParral	84,637	9,449	0,000	1,3297	55,567	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	90,060	9,449	4,084	0,2440	55,339	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	90,060	9,449	3,902	0,0000	55,212	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	84,637	9,449	0,000	0,0963	54,333	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	90,060	9,449	3,233	1,3017	56,943	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	84,637	9,449	0,000	1,3017	55,539	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	106,640	9,449	0,000	-0,6783	67,659	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	1,8469	70,184	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	106,640	9,449	0,000	-0,2839	68,053	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	106,640	9,449	0,000	0,3113	68,648	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	106,640	9,449	0,000	0,5510	68,888	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	106,640	9,449	0,000	-1,6572	66,680	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	106,640	9,449	0,000	-0,8381	67,499	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	106,640	9,449	0,000	0,8322	69,169	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	106,640	9,449	0,000	0,0805	68,417	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	106,640	9,449	0,000	2,7817	71,119	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	106,640	9,449	0,000	0,0000	68,337	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	106,640	9,449	0,000	0,5963	68,933	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	106,640	9,449	0,000	0,4087	68,746	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	106,640	9,449	0,000	0,0000	68,337	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	106,640	9,449	0,000	2,2195	70,557	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	106,640	9,449	0,000	0,1150	68,452	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	106,640	9,449	0,000	2,4261	70,763	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	106,640	9,449	0,000	-0,1959	68,141	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	106,640	9,449	0,000	0,1926	68,530	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzParral	106,640	9,449	0,000	1,2108	69,548	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	106,640	9,449	0,000	0,0307	68,368	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	106,640	9,449	0,000	4,1678	72,505	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	102,200	9,449	2,107	-0,1602	63,982	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	116,121	9,449	0,000	-0,1602	74,253	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	115,866	9,449	0,000	-0,1602	74,089	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	109,368	9,449	0,000	-0,1602	69,925	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	102,200	9,4487	1,872	0,6140	64,907	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	116,121	9,4487	0,000	0,6140	75,027	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	115,866	9,4487	0,000	0,6140	74,863	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	109,368	9,4487	0,000	0,6140	70,699	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	102,200	9,449	1,502	-0,1512	64,378	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	116,121	9,449	0,000	-0,1513	74,262	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	115,866	9,449	0,000	-0,1512	74,098	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CHILQUINTA	109,368	9,449	0,000	-0,1512	69,934	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	102,200	9,449	2,056	0,1180	64,292	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CODINER	116,121	9,449	0,000	0,1180	74,531	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	115,866	9,449	0,000	0,1180	74,367	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CODINER	109,368	9,449	0,000	0,1180	70,203	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	102,200	9,449	2,037	0,0739	64,261	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	116,121	9,449	0,000	0,0739	74,487	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	115,866	9,449	0,000	0,0738	74,323	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	109,368	9,449	0,000	0,0739	70,159	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPELAN	102,200	9,449	2,135	-0,2892	63,834	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPELAN	116,121	9,449	0,000	-0,2892	74,124	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPELAN	115,866	9,449	0,000	-0,2892	73,960	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPELAN	109,368	9,449	0,000	-0,2892	69,796	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	102,200	9,449	1,967	-0,3077	63,923	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	116,121	9,449	0,000	-0,3077	74,105	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	115,866	9,449	0,000	-0,3077	73,941	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPREL	109,368	9,449	0,000	-0,3077	69,777	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	102,200	9,449	2,073	0,2941	64,458	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	116,121	9,449	0,000	0,2945	74,708	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	115,866	9,449	0,000	0,2995	74,549	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	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.	COPELEC	109,368	9,449	0,000	0,2958	70,381	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	102,200	9,449	2,124	0,0110	64,142	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CRELL	116,121	9,449	0,000	0,0110	74,424	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	115,866	9,449	0,000	0,0110	74,260	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CRELL	109,368	9,449	0,000	0,0110	70,096	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	102,200	9,449	1,488	0,8636	65,402	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	116,121	9,449	0,000	0,8610	75,274	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	115,866	9,449	0,000	0,8632	75,112	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EDECSA	109,368	9,449	0,000	0,8632	70,948	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	102,200	9,449	1,407	0,0000	64,590	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	116,121	9,449	0,000	0,0000	74,413	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	115,866	9,449	0,000	0,0000	74,249	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	109,368	9,449	0,000	0,0000	70,085	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	102,200	9,449	1,994	-0,0535	64,160	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	116,121	9,449	0,000	-0,0535	74,360	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	115,866	9,449	0,000	-0,0532	74,196	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	ELECDA	109,368	9,449	0,000	-0,0535	70,032	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	102,200	9,449	1,939	0,0128	64,263	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	116,121	9,449	0,000	0,0128	74,426	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	115,866	9,449	0,000	0,0129	74,262	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	109,368	9,449	0,000	0,0128	70,098	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	102,200	9,449	1,488	0,0000	64,538	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	116,121	9,449	0,000	0,0000	74,413	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	115,866	9,449	0,000	0,0000	74,249	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELCA	109,368	9,449	0,000	0,0000	70,085	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Enel Distribución	102,200	9,449	1,694	0,7076	65,114	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	116,121	9,449	0,000	0,7075	75,121	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	115,866	9,449	0,000	0,7076	74,957	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	109,368	9,449	0,000	0,7075	70,793	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	102,200	9,449	1,547	0,1154	64,616	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	116,121	9,449	0,000	0,1154	74,528	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	115,866	9,449	0,000	0,1154	74,364	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	FRONTEL	109,368	9,449	0,000	0,1154	70,200	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	102,200	9,449	1,539	0,5516	65,058	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	116,121	9,449	0,000	0,5502	74,963	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	115,866	9,449	0,000	0,5513	74,800	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	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.	LITORAL	109,368	9,449	0,000	0,5513	70,636	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	102,200	9,449	1,783	-0,3127	64,036	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	116,121	9,449	0,000	-0,3127	74,100	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	115,866	9,449	0,000	-0,3127	73,936	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	109,368	9,449	0,000	-0,3127	69,772	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	102,200	9,449	1,676	0,1845	64,602	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZLINARES	116,121	9,449	0,000	0,1845	74,597	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	115,866	9,449	0,000	0,1844	74,433	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZLINARES	109,368	9,449	0,000	0,1844	70,269	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZPARRAL	102,200	9,449	1,441	0,4188	64,987	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	116,121	9,449	0,000	0,4224	74,835	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	115,866	9,449	0,000	0,4186	74,668	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZPARRAL	109,368	9,449	0,000	0,4186	70,504	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	102,200	9,449	1,783	0,0396	64,389	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SAESA	116,121	9,449	0,000	0,0396	74,453	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	115,866	9,449	0,000	0,0396	74,289	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SAESA	109,368	9,449	0,000	0,0396	70,125	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPA	102,200	9,449	2,042	0,4365	64,619	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPA	116,121	9,449	0,000	0,4365	74,849	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPA	115,866	9,449	0,000	0,4363	74,685	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SOCOEPA	109,368	9,449	0,000	0,4365	70,521	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	0,5505	76,007	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	116,559	9,449	0,000	0,5510	75,244	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	94,298	9,449	0,000	2,0996	62,528	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	2,0983	77,555	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	2,0983	83,508	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	123,514	9,449	0,000	2,0993	81,249	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	104,120	9,449	0,000	2,0983	68,820	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	1,8941	77,351	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	1,8940	83,304	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	0,5509	68,888	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	90,060	9,449	0,000	1,2711	58,983	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	84,637	9,449	0,000	2,0996	56,337	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	1,8956	70,233	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	102,200	9,4487	0,000	0,6645	66,157	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	116,121	9,4487	0,000	0,6646	75,078	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	115,866	9,4487	0,000	0,6645	74,914	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	109,368	9,4487	0,000	0,6645	70,750	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	-0,7738	74,683	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	116,559	9,449	0,000	-0,7775	73,915	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	94,298	9,449	0,000	1,1774	61,605	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	1,1727	76,630	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	1,1727	82,583	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	123,514	9,449	0,000	1,1783	80,328	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	104,120	9,449	0,000	1,1727	67,895	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	117,751	9,449	0,000	0,3849	75,842	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	127,040	9,449	0,000	0,3854	81,795	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	-0,7777	67,559	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	90,060	9,449	0,000	0,7122	58,424	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	84,637	9,449	0,000	1,1764	55,413	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	106,640	9,449	0,000	0,3868	68,724	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	102,200	9,4487	0,000	0,1965	65,688	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	116,121	9,4487	0,000	0,1964	74,609	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	115,866	9,4487	0,000	0,1960	74,445	6.054,893
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	109,368	9,4487	0,000	0,1963	70,281	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	0,0000	75,457	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	116,559	9,449	0,000	0,0000	74,693	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	94,298	9,449	0,000	0,0000	60,428	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	0,0000	75,457	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	127,040	9,449	0,000	0,0000	81,410	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	123,514	9,449	0,000	0,0000	79,150	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	104,120	9,449	0,000	0,0000	66,722	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	117,751	9,449	0,000	0,0000	75,457	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	127,040	9,449	0,000	0,0000	81,410	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	106,640	9,449	0,000	0,0000	68,337	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	90,060	9,449	3,757	0,0000	55,304	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	84,637	9,449	0,000	0,0000	54,237	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	106,640	9,449	0,000	0,0000	68,337	6.054,893
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	102,200	9,449	0,000	0,0000	65,492	6.054,893
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	116,121	9,449	0,000	0,0000	74,413	6.054,893
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	115,866	9,449	0,000	0,0000	74,249	6.054,893
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	109,368	9,449	0,000	0,0000	70,085	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	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	Enel Distribución	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	106,371	9,4487	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELAT	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	106,371	9,4487	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	106,371	9,4487	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZLINARES	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SAESA	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZ OSORNO	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELAN	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CODINER	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SOCOEPA	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CRELL	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	106,371	9,449	0,000	0,0000	68,165	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	121,659	9,4487	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	121,659	9,4487	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	121,659	9,4487	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LITORAL	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EDECSA	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZLINARES	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZPARRAL	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELCA	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SAESA	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELAN	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CODINER	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SOCOEPA	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CRELL	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	121,659	9,449	0,000	0,0000	77,961	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	119,964	9,4487	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CONAFE	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	ELECDA	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELAT	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	119,964	9,4487	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	119,964	9,4487	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LITORAL	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EDECSA	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZLINARES	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELCA	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SAESA	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COELCHA	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893

Precios Fijación vigente en punto de Oferta										
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador ⁴	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	AAT [\$/kWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELAN	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CODINER	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SOCOPEA	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CRELL	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELEC	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPREL	119,964	9,449	0,000	0,0000	76,875	6.054,893

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
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

DISTRIBUIDORAS	PRORR_CONTRATOS.CODIGO_CNE	Diferencias \$	Demanda
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 Plazo⁵, 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:

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

⁵ Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Coopersol.

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
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
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	1,6%
2	Eliqsa	98,743	4,4%
20	COOPERSOL	73,838	-21,9%

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR* _{base} en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
3	Elecda	97,171	2,8%
4	Emelat	99,275	5,0%
6	Chilquinta	99,275	5,0%
7	Conafe	99,275	5,0%
8	EMELCA	99,275	5,0%
9	Litoral	99,275	5,0%
10	Enel Distribución	86,918	-8,1%
12	Colina	86,998	-8,0%
13	TILTIL	86,246	-8,8%
14	EEPA	77,203	-18,3%
15	LUZANDES	86,903	-8,1%
18	CGE Distribución	99,275	5,0%
21	Coopelan	99,275	5,0%
22	Frontel	96,099	1,6%
23	Saesa	98,795	4,5%
26	Codiner	99,275	5,0%
28	EDECSA	99,275	5,0%
29	CEC	96,684	2,3%
31	LuzLinares	99,275	5,0%
32	LuzParral	99,275	5,0%
33	Copelec	98,041	3,7%
34	Coelcha	99,275	5,0%
35	Socoepa	97,719	3,4%
36	Cooprel	99,275	5,0%
39	Luz Osorno	99,275	5,0%
40	Crell	99,275	5,0%
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 entre el período de septiembre a diciembre de 2018. Conforme a lo dispuesto en el inciso final del artículo 13° de la Resolución Exenta N° 703, a partir del mes de abril de 2017, para efectos de determinar los niveles de precios fijados en el respectivo contrato, se consideran los precios de nudo de largo plazo, expresados en dólares, debidamente indexados, utilizando para su conversión a pesos, el tipo de cambio correspondiente al promedio mensual del dólar observado de los Estados Unidos de América del respectivo mes de facturación publicado por el Banco Central de Chile.

A través de carta DE 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 a diciembre de 2018.

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	Saldo AR SIC	Saldo AR SIC-SING	CEDR
			[M\$]	[M\$]	[M\$]	[\$/kWh]
1	Emelari	SEN	683,59	-	-50,93	6,350
2	Eliqsa	SEN	1.155,87	-	-78,94	6,350
20	COOPERSOL	SEN	2,51	-	-	6,350
3	Elecda	SEN	2.313,74	0,00	-149,96	6,350
4	Emelat	SEN	2.219,29	0,03	-91,19	6,350

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	Saldo Facturación	Saldo AR SIC	Saldo AR SIC-SING	CEDR
			[M\$]	[M\$]	[M\$]	[\$/kWh]
6	Chilquinta	SEN	7.769,51	0,01	-	6,350
7	Conafe	SEN	4.916,28	0,04	79,61	6,350
8	EMELCA	SEN	67,00	0,00	1,14	6,350
9	Litoral	SEN	376,43	-0,00	-	6,350
10	Enel Distribución	SEN	34.581,38	-	-	6,350
12	Colina	SEN	345,79	-	-	6,350
13	TILTIL	SEN	52,09	-	-	6,350
14	EEPA	SEN	566,79	0,00	-	6,350
15	LUZANDES	SEN	31,80	-	-	6,350
18	CGE Distribución	SEN	30.421,27	-1,50	403,83	6,350
21	Coopelan	SEN	290,83	0,00	-	6,350
22	Frontel	SEN	3.541,02	0,00	-	6,350
23	Saesa	SEN	6.049,62	-	-	6,350
26	Codiner	SEN	318,03	0,00	-	6,350
28	EDECSA	SEN	179,35	0,00	-0,69	6,350
29	CEC	SEN	259,45	0,00	-	6,350
31	LuzLinares	SEN	469,11	0,00	0,16	6,350
32	LuzParral	SEN	359,31	0,00	-2,65	6,350
33	Copelec	SEN	588,76	0,00	-	6,350
34	Coelcha	SEN	154,55	0,00	-	6,350
35	Socoepa	SEN	174,17	-	-	6,350
36	Cooprel	SEN	173,16	0,00	-	6,350
39	Luz Osorno	SEN	557,52	0,00	-	6,350
40	Crell	SEN	386,78	0,00	-	6,350

6.3.3 Precios de Nudo Promedio y ajustes o recargos

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos (AR*)⁶, determinados para cada empresa distribuidora a nivel generación se presentan en la siguiente tabla:

Tabla 8: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos

⁶ 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]
1	Emelari	10,9172	7.346,51	99,626	67,041	15,705	10,57
2	Eliqsa	10,7292	7.220,00	97,936	65,904	15,705	10,57
20	COOPERSOL	8,4565	5.690,63	73,001	49,125	15,705	10,57
3	Elecda	10,1064	6.800,90	93,728	63,072	15,705	10,57
4	Emelat	9,0804	6.110,47	100,979	67,952	7,024	4,73
6	Chilquinta	9,6921	6.522,10	97,471	65,591	12,628	8,50
7	Conafe	9,3437	6.287,66	108,370	72,925	1,336	0,90
8	EMELCA	9,7586	6.566,85	107,650	72,441	1,345	0,91
9	Litoral	9,6181	6.472,31	96,345	64,833	12,649	8,51
10	Enel Distribución	9,1857	6.181,33	79,860	53,740	15,705	10,57
12	Colina	9,2082	6.196,47	80,118	53,914	15,705	10,57
13	TILTIL	9,1906	6.184,63	80,568	54,217	15,705	10,57
14	EEPA	8,8920	5.983,69	69,941	47,065	15,705	10,57
15	LUZANDES	9,1566	6.161,75	79,631	53,586	15,705	10,57
18	CGE Distribución	9,1288	6.143,04	104,341	70,214	-1,117	-0,75
21	Coopelan	8,3978	5.651,13	80,004	53,837	15,593	10,49
22	Frontel	8,8860	5.979,66	78,767	53,005	15,705	10,57
23	Saesa	8,9279	6.007,85	78,033	52,511	15,705	10,57
26	Codiner	9,0700	6.103,48	81,800	55,046	13,521	9,10
28	EDECSA	9,5721	6.441,35	99,320	66,835	9,676	6,51
29	CEC	9,2364	6.215,45	86,065	57,916	15,705	10,57
31	LuzLinares	9,0218	6.071,04	89,924	60,513	11,528	7,76
32	LuzParral	9,0359	6.080,53	89,751	60,396	11,074	7,45
33	Copelec	8,9369	6.013,91	83,516	56,200	15,705	10,57
34	Coelcha	8,9779	6.041,50	92,496	62,243	7,688	5,17
35	Socoepa	9,2634	6.233,62	77,308	52,023	15,705	10,57
36	Cooprel	9,3222	6.273,19	83,897	56,457	9,291	6,25
39	Luz Osorno	9,3137	6.267,47	82,255	55,352	10,990	7,40
40	Crell	8,4161	5.663,45	83,513	56,198	10,309	6,94

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”⁷, 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.

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

⁷ 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.

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 Tx Zonal	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CAT [\$/kWh]	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	4,271	10,699	0,238	78,811	7436,94
2	ELIQSA	STX A	4,271	10,699	-0,384	77,038	7308,88
20	COOPERSOL	STX A	4,271	10,699	0,000	60,434	5760,68
3	ELECDA	STX A	4,271	10,699	-0,087	74,467	6884,62
3	ELECDA	STX B	4,341	10,873	-0,244	75,520	7027,29
4	EMELAT	STX B	-1,670	4,863	0,018	74,793	6313,88
6	CHILQUINTA	STX C	2,214	8,760	-0,448	75,928	6692,55
7	CONAFE	STX B	-5,608	0,925	0,452	76,405	6496,97
7	CONAFE	STX C	-5,619	0,927	-0,963	75,141	6451,98
8	EMELCA	STX C	-5,613	0,933	2,613	78,224	6738,47
9	LITORAL	STX C	2,229	8,775	1,592	77,202	6641,46
10	Enel Distribución	STX C	4,349	10,894	0,066	66,359	6342,87
10	Enel Distribución	STX D	4,269	10,693	1,593	66,661	6262,21
12	COLINA	STX D	4,269	10,693	0,000	65,244	6277,55
13	TILTIL	STX C	4,349	10,894	0,000	66,785	6346,26
13	TILTIL	STX D	4,269	10,693	0,000	65,551	6265,56
14	EEPA	STX D	4,269	10,693	0,498	58,813	6061,99
15	LUZANDES	STX D	4,269	10,693	0,000	64,913	6242,38
18	CGE distribución	STX D	-7,186	-0,761	0,618	70,901	6223,42

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CAT [\$/kWh]	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGE distribución	STX E	-7,267	-0,770	0,662	71,741	6275,44
21	COPELAN	STX E	4,239	10,737	-0,547	65,281	5772,93
22	FRONTEL	STX E	4,317	10,814	0,196	65,249	6108,54
23	SAESA	STX B	4,341	10,873	-0,923	63,975	6207,84
23	SAESA	STX E	4,317	10,814	1,174	65,722	6137,33
23	SAESA	STX F	4,287	10,738	0,054	65,031	6192,68
26	CODINER	STX E	2,812	9,311	0,259	65,898	6235,03
28	EDECSA	STX C	0,166	6,712	2,576	78,187	6609,69
29	CEC	STX E	4,317	10,814	-0,310	69,769	6349,41
31	LUZLINARES	STX E	1,441	7,939	0,405	70,266	6201,89
32	LUZPARRAL	STX E	1,128	7,626	1,831	71,259	6211,58
33	COPELEC	STX E	4,317	10,814	0,617	68,940	6143,53
34	COELCHA	STX E	-1,203	5,293	0,317	69,302	6171,71
35	SOCOEPA	STX F	4,287	10,738	0,970	64,565	6350,42
36	COOPREL	STX F	-0,100	6,352	-0,589	63,126	6390,73
39	LUZ OSORNO	STX F	1,063	7,515	-0,586	63,169	6384,90
40	CRELL	STX F	0,596	7,048	0,022	64,169	5769,57

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 complementado mediante correo electrónico de fecha 11 de abril 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 2018⁸.

⁸ 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.

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)	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
1	08308	Quilaco	1.492	1.798	829,61	35,00%
2	08314	Alto Biobío	1.143	1.510	756,84	35,00%
3	02102	Mejillones	2.383	3.830	622,14	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	02301	Tocopilla	1.838	9.394	195,68	17,50%
8	03304	Huasco	758	3.936	192,68	17,50%
9	09205	Lonquimay	693	4.288	161,54	17,50%
10	02104	Taltal	579	3.936	147,01	17,50%
11	06203	Litueche	393	3.020	130,00	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	369	3.524	104,81	17,50%
15	08311	Santa Bárbara	463	5.272	87,89	17,50%
16	04104	La Higuera	140	2.014	69,57	8,75%
17	08309	Quilleco	255	3.730	68,23	8,75%
18	13203	San José de Maipo	283	5.173	54,65	8,75%
19	06113	Pichidegua	375	7.083	53,00	8,75%
20	08303	Cabrero	593	11.643	50,95	8,75%
21	05105	Puchuncaví	797	16.314	48,86	8,75%
22	08312	Tucapel	320	6.653	48,10	8,75%
23	07109	San Clemente	861	18.055	47,69	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	34,74	8,75%
28	15102	Camarones	6	193	31,96	8,75%
29	03103	Tierra Amarilla	110	3.753	29,32	8,75%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
30	16206	Ránquil	61	2.740	22,26	8,75%
31	09209	Renaico	88	4.028	21,72	8,75%
32	04203	Los Vilos	241	11.532	20,91	8,75%
33	13303	Tiltil	127	6.249	20,32	8,75%
34	10304	Puyehue	84	4.226	19,82	8,75%
35	01405	Pica	41	2.248	18,43	8,75%
36	08102	Coronel	845	46.004	18,36	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	03101	Copiapó	665	55.586	11,97	4,38%
43	03201	Chañaral	63	5.512	11,48	4,38%
44	15201	Putre	11	973	11,14	4,38%
45	06108	Machalí	212	19.154	11,06	4,38%
46	03301	Vallenar	204	18.856	10,82	4,38%
47	04301	Ovalle	444	43.300	10,25	4,38%
48	08306	Nacimiento	100	9.838	10,18	4,38%
49	13128	Renca	416	41.448	10,05	4,38%
50	14204	Río Bueno	123	12.706	9,65	4,38%
51	05304	San Esteban	68	7.297	9,38	4,38%
52	01401	Pozo Almonte	51	5.926	8,69	4,38%
53	07308	Teno	91	10.927	8,31	4,38%
54	14106	Mariquina	61	8.321	7,33	4,38%
55	10302	Puerto Octay	23	3.165	7,21	4,38%
56	08304	Laja	59	9.179	6,43	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	06116	Requínoa	43	8.378	5,15	4,38%
61	05301	Los Andes	125	26.158	4,77	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%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
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	10202	Ancud	51	18.313	2,76	4,38%
73	04304	Punitaqui	12	4.575	2,62	4,38%
74	10101	Puerto Montt	255	97.580	2,61	4,38%
75	07102	Constitución	51	19.796	2,57	4,38%
76	01101	Iquique	163	65.197	2,50	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	11.891	15,71%	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	08102	Coronel	5.367	7,09%	15,0%
6	03304	Huasco	4.616	6,10%	15,0%
7	07402	Colbún	4.486	5,93%	15,0%
8	08314	Alto Biobío	4.257	5,62%	15,0%
9	02301	Tocopilla	3.828	5,06%	15,0%

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

En el caso particular de la empresa concesionaria SAESA el precio de nudo a nivel de distribución es ajustado considerando los precios de nudo de las barras Cochamó y Hornopirén, de acuerdo a los precios establecidos en la Resolución Exenta CNE N° 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 (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	15101	Arica	4,271	10,699	1,234	-0,032	0,000	1,202	80,013	7.436,94
1	EMELARI	STX A	15102	Camarones	4,271	10,699	-6,896	0,000	0,000	-6,896	71,915	7.436,94
1	EMELARI	STX A	*	*	4,271	10,699	1,234	-0,032	0,000	1,202	80,013	7.436,94
2	ELIQSA	STX A	01107	Alto Hospicio	4,271	10,699	1,207	-0,032	0,000	1,175	78,213	7.308,88
2	ELIQSA	STX A	01404	Huara	4,271	10,699	1,207	-0,032	0,000	1,175	78,213	7.308,88
2	ELIQSA	STX A	01101	Iquique	4,271	10,699	-3,374	0,000	0,000	-3,374	73,664	7.308,88
2	ELIQSA	STX A	01405	Pica	4,271	10,699	-6,741	0,000	0,000	-6,741	70,297	7.308,88
2	ELIQSA	STX A	01401	Pozo Almonte	4,271	10,699	-3,374	0,000	0,000	-3,374	73,664	7.308,88
2	ELIQSA	STX A	*	*	4,271	10,699	1,207	-0,032	0,000	1,175	78,213	7.308,88
3	ELECDA	STX B	02104	Taltal	4,341	10,873	-13,216	0,000	0,000	-13,216	62,304	7.027,29
3	ELECDA	STX B	*	*	4,341	10,873	1,183	-0,031	0,000	1,152	76,672	7.027,29
3	ELECDA	STX A	02101	Antofagasta	4,271	10,699	1,166	-0,031	0,000	1,136	75,603	6.884,62
3	ELECDA	STX A	02201	Calama	4,271	10,699	-3,261	0,000	0,000	-3,261	71,206	6.884,62
3	ELECDA	STX A	02102	Mejillones	4,271	10,699	-44,680	0,000	0,000	-44,680	29,787	6.884,62
3	ELECDA	STX A	02103	Sierra Gorda	4,271	10,699	-26,063	0,000	0,000	-26,063	48,404	6.884,62
3	ELECDA	STX A	02301	Tocopilla	4,271	10,699	-24,201	0,000	0,000	-24,201	50,266	6.884,62
3	ELECDA	STX A	*	*	4,271	10,699	1,166	-0,031	0,000	1,136	75,603	6.884,62
4	EMELAT	STX B	03302	Alto Del Carmen	-1,670	4,863	1,172	-0,031	0,000	1,141	75,934	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03102	Caldera	-1,670	4,863	1,172	-0,031	0,000	1,141	75,934	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03201	Chañaral	-1,670	4,863	-3,276	0,000	0,000	-3,276	71,517	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03101	Copiapó	-1,670	4,863	-3,276	0,000	0,000	-3,276	71,517	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03202	Diego De Almagro	-1,670	4,863	-13,089	0,000	0,000	-13,089	61,704	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03303	Freirina	-1,670	4,863	-13,089	0,000	0,000	-13,089	61,704	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03304	Huasco	-1,670	4,863	-24,308	0,000	0,000	-24,308	50,485	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03103	Tierra Amarilla	-1,670	4,863	-6,545	0,000	0,000	-6,545	68,248	6.313,88
4	EMELAT	STX B	03301	Vallenar	-1,670	4,863	-3,276	0,000	0,000	-3,276	71,517	6.313,88
4	EMELAT	STX B	*	*	-1,670	4,863	1,172	-0,031	0,000	1,141	75,934	6.313,88
6	CHILQUINTA	STX C	05502	Calera	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05302	Calle Larga	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05603	Cartagena	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05102	Casablanca	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05702	Catemu	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05103	Concón	2,214	8,760	-3,326	0,000	0,000	-3,326	72,602	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05605	El Tabo	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05503	Hijuelas	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55

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)
6	CHILQUINTA	STX C	05504	La Cruz	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05802	Limache	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05703	Llailay	2,214	8,760	-3,326	0,000	0,000	-3,326	72,602	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05301	Los Andes	2,214	8,760	-3,326	0,000	0,000	-3,326	72,602	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05506	Nogales	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05803	Olmué	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05704	Panquehue	2,214	8,760	-3,326	0,000	0,000	-3,326	72,602	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05105	Puchuncaví	2,214	8,760	-18,033	0,000	0,000	-18,033	57,895	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05705	Putendo	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05501	Quillota	2,214	8,760	-18,033	0,000	0,000	-18,033	57,895	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05801	Quilpué	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05107	Quintero	2,214	8,760	-6,644	0,000	0,000	-6,644	69,284	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05303	Rinconada	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05601	San Antonio	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05304	San Esteban	2,214	8,760	-3,326	0,000	0,000	-3,326	72,602	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05701	San Felipe	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05706	Santa María	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05606	Santo Domingo	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05101	Valparaíso	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05804	Villa Alemana	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	05109	Viña Del Mar	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
6	CHILQUINTA	STX C	*	*	2,214	8,760	1,190	-0,031	0,000	1,159	77,086	6.692,55
7	CONAFE	STX C	05801	Quilpué	-5,619	0,927	1,178	-0,031	0,000	1,147	76,287	6.451,98
7	CONAFE	STX C	05101	Valparaíso	-5,619	0,927	1,178	-0,031	0,000	1,147	76,287	6.451,98
7	CONAFE	STX C	05109	Viña Del Mar	-5,619	0,927	1,178	-0,031	0,000	1,147	76,287	6.451,98
7	CONAFE	STX C	*	*	-5,619	0,927	1,178	-0,031	0,000	1,147	76,287	6.451,98
7	CONAFE	STX B	04103	Andacollo	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05402	Cabildo	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04202	Canela	-5,608	0,925	-6,685	0,000	0,000	-6,685	69,720	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04302	Combarbalá	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04102	Coquimbo	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	03303	Freirina	-5,608	0,925	-13,371	0,000	0,000	-13,371	63,034	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04201	Illapel	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04104	La Higuera	-5,608	0,925	-6,685	0,000	0,000	-6,685	69,720	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05401	La Ligua	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04101	La Serena	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04203	Los Vilos	-5,608	0,925	-6,685	0,000	0,000	-6,685	69,720	6.496,97

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
7	CONAFE	STX B	04303	Monte Patria	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04301	Ovalle	-5,608	0,925	-3,346	0,000	0,000	-3,346	73,059	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04105	Paiguano	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05403	Papudo	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05404	Petorca	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05105	Puchuncaví	-5,608	0,925	-18,146	0,000	0,000	-18,146	58,259	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04304	Punitaqui	-5,608	0,925	-3,346	0,000	0,000	-3,346	73,059	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04305	Río Hurtado	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04204	Salamanca	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	04106	Vicuña	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	05405	Zapallar	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
7	CONAFE	STX B	*	*	-5,608	0,925	1,197	-0,031	0,000	1,166	77,571	6.496,97
8	EMELCA	STX C	05102	Casablanca	-5,613	0,933	1,226	-0,032	0,000	1,194	79,418	6.738,47
8	EMELCA	STX C	*	*	-5,613	0,933	1,226	-0,032	0,000	1,194	79,418	6.738,47
9	LITORAL	STX C	05602	Algarrobo	2,229	8,775	1,210	-0,032	0,000	1,178	78,380	6.641,46
9	LITORAL	STX C	05603	Cartagena	2,229	8,775	1,210	-0,032	0,000	1,178	78,380	6.641,46
9	LITORAL	STX C	05102	Casablanca	2,229	8,775	1,210	-0,032	0,000	1,178	78,380	6.641,46
9	LITORAL	STX C	05604	El Quisco	2,229	8,775	1,210	-0,032	0,000	1,178	78,380	6.641,46
9	LITORAL	STX C	05605	El Tabo	2,229	8,775	1,210	-0,032	0,000	1,178	78,380	6.641,46
9	LITORAL	STX C	*	*	2,229	8,775	1,210	-0,032	0,000	1,178	78,380	6.641,46
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	13303	Tiltil	4,349	10,894	-5,806	0,000	0,000	-5,806	60,553	6.342,87
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	*	4,349	10,894	1,040	-0,027	0,000	1,013	67,371	6.342,87
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13102	Cerrillos	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13103	Cerro Navia	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13301	Colina	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13104	Conchalí	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13106	Estación Central	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13107	Huechurabá	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13108	Independencia	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13109	La Cisterna	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13110	La Florida	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13111	La Granja	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13113	La Reina	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13302	Lampa	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13114	Las Condes	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13115	Lo Barnechea	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13116	Lo Espejo	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21

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	13117	Lo Prado	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13118	Macul	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13119	Maipú	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13120	Ñuñoa	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122	Peñalolén	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13123	Providencia	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Renca	4,269	10,693	-2,919	0,000	0,000	-2,919	63,742	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tiltil	4,269	10,693	-5,832	0,000	0,000	-5,832	60,829	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Vitacura	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	4,269	10,693	1,044	-0,027	0,000	1,017	67,678	6.262,21
12	EEC	STX D	13301	Colina	4,269	10,693	1,022	-0,027	0,000	0,995	66,239	6.277,55
12	EEC	STX D	*	*	4,269	10,693	1,022	-0,027	0,000	0,995	66,239	6.277,55
13	TIL TIL	STX C	05703	Llaillay	4,349	10,894	-2,925	0,000	0,000	-2,925	63,860	6.346,26
13	TIL TIL	STX C	13303	Tiltil	4,349	10,894	-5,844	0,000	0,000	-5,844	60,941	6.346,26
13	TIL TIL	STX C	*	*	4,349	10,894	1,046	-0,027	0,000	1,019	67,804	6.346,26
13	TIL TIL	STX D	13303	Tiltil	4,269	10,693	-5,736	0,000	0,000	-5,736	59,815	6.265,56
13	TIL TIL	STX D	*	*	4,269	10,693	1,027	-0,027	0,000	1,000	66,551	6.265,56
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	4,269	10,693	0,921	-0,024	0,000	0,897	59,710	6.061,99
14	EEPA	STX D	*	*	4,269	10,693	0,921	-0,024	0,000	0,897	59,710	6.061,99
15	LUZ ANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	4,269	10,693	1,017	-0,027	0,000	0,990	65,903	6.242,38
15	LUZ ANDES	STX D	*	*	4,269	10,693	1,017	-0,027	0,000	0,990	65,903	6.242,38
18	CGED	STX E	13502	Alhué	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	13402	Buín	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	05603	Cartagena	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07201	Cauquenes	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07202	Chanco	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06302	Chépica	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	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	08103	Chiguayante	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16101	Chillán	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16103	Chillán Viejo	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06303	Chimbarongo	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16202	Cobquecura	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06102	Codegua	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16203	Coelemu	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16302	Coihueco	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06103	Coinco	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07402	Colbún	-7,267	-0,770	-23,316	0,000	0,000	-23,316	48,425	6.275,44
18	CGED	STX E	06104	Coltauco	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	08101	Concepción	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07102	Constitución	-7,267	-0,770	-3,142	0,000	0,000	-3,142	68,599	6.275,44
18	CGED	STX E	08102	Coronel	-7,267	-0,770	-17,038	0,000	0,000	-17,038	54,703	6.275,44
18	CGED	STX E	09104	Curarrehue	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07103	Curepto	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07301	Curicó	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06105	Dofñihue	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	13602	El Monte	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07104	Empedrado	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	08104	Florida	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	09105	Freire	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06106	Graneros	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07302	Hualañé	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	08112	Hualpén	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	08105	Hualqui	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	13603	Isla De Maipo	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06202	La Estrella	-7,267	-0,770	-12,554	0,000	0,000	-12,554	59,187	6.275,44
18	CGED	STX E	06107	Las Cabras	-7,267	-0,770	-6,277	0,000	0,000	-6,277	65,464	6.275,44
18	CGED	STX E	09108	Lautaro	-7,267	-0,770	-3,142	0,000	0,000	-3,142	68,599	6.275,44
18	CGED	STX E	07303	Licantén	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07401	Linares	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06203	Litueche	-7,267	-0,770	-12,554	0,000	0,000	-12,554	59,187	6.275,44
18	CGED	STX E	06304	Lolol	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	09109	Loncoche	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07403	Longaví	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	08301	Los Ángeles	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	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	06108	Machalí	-7,267	-0,770	-3,142	0,000	0,000	-3,142	68,599	6.275,44
18	CGED	STX E	06109	Malloa	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06204	Marchihue	-7,267	-0,770	-3,142	0,000	0,000	-3,142	68,599	6.275,44
18	CGED	STX E	13504	María Pinto	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07105	Maule	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	13501	Melipilla	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07304	Molina	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06110	Mostazal	-7,267	-0,770	-6,277	0,000	0,000	-6,277	65,464	6.275,44
18	CGED	STX E	08305	Mulchén	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06305	Nancagua	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06205	Navidad	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16204	Ninhue	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16303	Niquén	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06111	Olivar	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	09112	Padre Las Casas	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	13404	Paine	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06306	Palmilla	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06206	Paredones	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07404	Parral	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07106	Pelarco	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07203	Pelluhue	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07107	Pencahue	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	08107	Penco	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	13605	Peñaflor	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06307	Peralillo	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06112	Peumo	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06113	Pichidegua	-7,267	-0,770	-6,277	0,000	0,000	-6,277	65,464	6.275,44
18	CGED	STX E	06201	Pichilemu	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16106	Pinto	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	09114	Pitrufquén	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06308	Placilla	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16205	Portezuelo	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	09115	Pucón	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06309	Pumanque	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06114	Quinta De Tilcoco	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16201	Quirihue	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06101	Rancagua	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	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	16206	Ránquil	-7,267	-0,770	-6,277	0,000	0,000	-6,277	65,464	6.275,44
18	CGED	STX E	07305	Rauco	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06115	Rengo	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06116	Requínoa	-7,267	-0,770	-3,142	0,000	0,000	-3,142	68,599	6.275,44
18	CGED	STX E	07405	Retiro	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07108	Río Claro	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07306	Romeral	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07307	Sagrada Familia	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	05601	San Antonio	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16301	San Carlos	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07109	San Clemente	-7,267	-0,770	-6,277	0,000	0,000	-6,277	65,464	6.275,44
18	CGED	STX E	16304	San Fabián	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06301	San Fernando	-7,267	-0,770	-3,142	0,000	0,000	-3,142	68,599	6.275,44
18	CGED	STX E	07406	San Javier	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16305	San Nicolás	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	13505	San Pedro	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	08108	San Pedro de la Paz	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07110	San Rafael	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06117	San Vicente	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	06310	Santa Cruz	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	05606	Santo Domingo	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	13601	Talagante	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07101	Talca	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	08110	Talcahuano	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	09101	Temuco	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07308	Teno	-7,267	-0,770	-3,142	0,000	0,000	-3,142	68,599	6.275,44
18	CGED	STX E	08111	Tomé	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	16207	Treguaco	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07309	Vichuquén	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	09119	Vilcún	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07407	Villa Alegre	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	09120	Villarrica	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX E	07408	Yerbas Buenas	-7,267	-0,770	-3,142	0,000	0,000	-3,142	68,599	6.275,44
18	CGED	STX E	*	*	-7,267	-0,770	1,124	-0,029	0,000	1,094	72,836	6.275,44
18	CGED	STX D	13403	Calera De Tango	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42
18	CGED	STX D	13503	Curacaví	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42
18	CGED	STX D	13105	El Bosque	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42

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 D	13112	La Pintana	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42
18	CGED	STX D	13504	María Pinto	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42
18	CGED	STX D	13604	Padre Hurtado	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42
18	CGED	STX D	13605	Peñaflor	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42
18	CGED	STX D	13202	Pirque	-7,186	-0,761	-3,105	0,000	0,000	-3,105	67,796	6.223,42
18	CGED	STX D	13201	Puente Alto	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42
18	CGED	STX D	13401	San Bernardo	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42
18	CGED	STX D	13203	San José De Maipo	-7,186	-0,761	-6,204	0,000	0,000	-6,204	64,697	6.223,42
18	CGED	STX D	13601	Talagante	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42
18	CGED	STX D	*	*	-7,186	-0,761	1,111	-0,029	0,000	1,082	71,983	6.223,42
20	COOPERSOL	STX A	15201	Putre	4,271	10,699	-2,647	0,000	0,000	-2,647	57,787	5.760,68
20	COOPERSOL	STX A	*	*	4,271	10,699	0,947	-0,025	0,000	0,922	61,356	5.760,68
21	COPELAN	STX E	08304	Laja	4,239	10,737	-2,859	0,000	0,000	-2,859	62,422	5.772,93
21	COPELAN	STX E	08301	Los Angeles	4,239	10,737	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,277	5.772,93
21	COPELAN	STX E	08305	Mulchén	4,239	10,737	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,277	5.772,93
21	COPELAN	STX E	08309	Quilleco	4,239	10,737	-5,712	0,000	0,000	-5,712	59,569	5.772,93
21	COPELAN	STX E	08311	Santa Bárbara	4,239	10,737	-11,424	0,000	0,000	-11,424	53,857	5.772,93
21	COPELAN	STX E	*	*	4,239	10,737	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,277	5.772,93
22	FRONTEL	STX E	08314	Alto Biobío	4,317	10,814	-32,625	0,000	0,000	-32,625	32,624	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09201	Angol	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08302	Antuco	4,317	10,814	-11,419	0,000	0,000	-11,419	53,830	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08202	Arauco	4,317	10,814	-2,858	0,000	0,000	-2,858	62,391	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08303	Cabrero	4,317	10,814	-5,709	0,000	0,000	-5,709	59,540	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08203	Cañete	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09102	Carahue	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09121	Cholchol	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09202	Collipulli	4,317	10,814	-2,858	0,000	0,000	-2,858	62,391	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08204	Contulmo	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08102	Coronel	4,317	10,814	-15,497	0,000	0,000	-15,497	49,752	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09103	Cunco	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09203	Curacautín	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08205	Curanilahue	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09204	Ercilla	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08104	Florida	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	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	09105	Freire	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09106	Galvarino	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09107	Gorbea	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08105	Hualqui	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08304	Laja	4,317	10,814	-2,858	0,000	0,000	-2,858	62,391	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09108	Lautaro	4,317	10,814	-2,858	0,000	0,000	-2,858	62,391	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08201	Lebu	4,317	10,814	-2,858	0,000	0,000	-2,858	62,391	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09205	Lonquimay	4,317	10,814	-11,419	0,000	0,000	-11,419	53,830	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08206	Los Álamos	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08301	Los Angeles	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09206	Los Sauces	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08106	Lota	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09207	Lumaco	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09110	Melipeuco	4,317	10,814	-5,709	0,000	0,000	-5,709	59,540	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08305	Mulchén	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08306	Nacimiento	4,317	10,814	-2,858	0,000	0,000	-2,858	62,391	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08307	Negrete	4,317	10,814	-2,858	0,000	0,000	-2,858	62,391	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09111	Nueva Imperial	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09112	Padre Las Casas	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09113	Perquenco	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09114	Pitrufquén	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09115	Pucón	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09208	Purén	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08308	Quilaco	4,317	10,814	-32,625	0,000	0,000	-32,625	32,624	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08309	Quilleco	4,317	10,814	-5,709	0,000	0,000	-5,709	59,540	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16107	Quillón	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16206	Ránquil	4,317	10,814	-5,709	0,000	0,000	-5,709	59,540	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09209	Renaico	4,317	10,814	-5,709	0,000	0,000	-5,709	59,540	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09116	Saavedra	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16108	San Ignacio	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08310	San Rosendo	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08311	Santa Bárbara	4,317	10,814	-11,419	0,000	0,000	-11,419	53,830	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08109	Santa Juana	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09101	Temuco	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09117	Teodoro Schmidt	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	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	08207	Tirúa	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09118	Toltén	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08111	Tomé	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09210	Traiguén	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08312	Tucapel	4,317	10,814	-5,709	0,000	0,000	-5,709	59,540	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09211	Victoria	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09119	Vilcún	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	09120	Villarrica	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	08313	Yumbel	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	16109	Yungay	4,317	10,814	-2,858	0,000	0,000	-2,858	62,391	6.108,54
22	FRONTEL	STX E	*	*	4,317	10,814	1,022	-0,027	0,000	0,996	66,245	6.108,54
23	SAESA	STX E	09107	Gorbea	4,317	10,814	1,029	-0,027	0,000	1,003	66,725	6.137,33
23	SAESA	STX E	14103	Lanco	4,317	10,814	1,029	-0,027	0,000	1,003	66,725	6.137,33
23	SAESA	STX E	09109	Loncoche	4,317	10,814	1,029	-0,027	0,000	1,003	66,725	6.137,33
23	SAESA	STX E	14104	Los Lagos	4,317	10,814	1,029	-0,027	0,000	1,003	66,725	6.137,33
23	SAESA	STX E	14106	Mariquina	4,317	10,814	-2,878	0,000	0,000	-2,878	62,844	6.137,33
23	SAESA	STX E	14108	Panguipulli	4,317	10,814	-2,878	0,000	0,000	-2,878	62,844	6.137,33
23	SAESA	STX E	14204	Río Bueno	4,317	10,814	-2,878	0,000	0,000	-2,878	62,844	6.137,33
23	SAESA	STX E	14101	Valdivia	4,317	10,814	1,029	-0,027	0,000	1,003	66,725	6.137,33
23	SAESA	STX E	09120	Villarrica	4,317	10,814	1,029	-0,027	0,000	1,003	66,725	6.137,33
23	SAESA	STX E	*	*	4,317	10,814	1,029	-0,027	0,000	1,003	66,725	6.137,33
23	SAESA	STX B	02101	Antofagasta	4,341	10,873	1,002	-0,026	0,000	0,976	64,951	6.207,84
23	SAESA	STX B	02104	Taltal	4,341	10,873	-11,195	0,000	0,000	-11,195	52,780	6.207,84
23	SAESA	STX B	*	*	4,341	10,873	1,002	-0,026	0,000	0,976	64,951	6.207,84
23	SAESA	STX F	10202	Ancud	4,287	10,738	-2,848	0,000	0,000	-2,848	62,183	6.192,68
23	SAESA	STX F	10102	Calbuco	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10201	Castro	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10203	Chonchi	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14102	Corral	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10205	Dalcahue	4,287	10,738	-5,690	0,000	0,000	-5,690	59,341	6.192,68
23	SAESA	STX F	10104	Fresia	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10105	Frutillar	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14202	Futroneo	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14103	Lanco	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10107	Llanquihue	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	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	09109	Loncoche	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14105	Máfil	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14106	Mariquina	4,287	10,738	-2,848	0,000	0,000	-2,848	62,183	6.192,68
23	SAESA	STX F	10108	Mauñín	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14107	Paillico	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	4,287	10,738	-2,848	0,000	0,000	-2,848	62,183	6.192,68
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	4,287	10,738	-2,848	0,000	0,000	-2,848	62,183	6.192,68
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	4,287	10,738	-2,848	0,000	0,000	-2,848	62,183	6.192,68
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	4,287	10,738	-5,690	0,000	0,000	-5,690	59,341	6.192,68
23	SAESA	STX F	10207	Queilén	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	4,287	10,738	-2,848	0,000	0,000	-2,848	62,183	6.192,68
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	09118	Toltén	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	09120	Villarrica	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	*	*	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélez	4,287	10,738	1,019	-0,027	0,000	0,992	66,023	6.192,68
26	CODINER	STX E	09103	Cunco	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09203	Curacautín	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09204	Ercilla	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09105	Freire	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09106	Galvarino	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09107	Gorbea	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09108	Lautaro	2,812	9,311	-2,887	0,000	0,000	-2,887	63,011	6.235,03
26	CODINER	STX E	09109	Loncoche	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09111	Nueva Imperial	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03

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)
26	CODINER	STX E	09112	Padre Las Casas	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09113	Perquenco	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09114	Pitrufquén	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09101	Temuco	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09210	Traiguén	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09211	Victoria	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09119	Vilcún	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	09120	Villarrica	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
26	CODINER	STX E	*	*	2,812	9,311	1,033	-0,027	0,000	1,006	66,903	6.235,03
28	EDECSA	STX C	05602	Algarrobo	0,166	6,712	1,225	-0,032	0,000	1,193	79,380	6.609,69
28	EDECSA	STX C	05603	Cartagena	0,166	6,712	1,225	-0,032	0,000	1,193	79,380	6.609,69
28	EDECSA	STX C	05102	Casablanca	0,166	6,712	1,225	-0,032	0,000	1,193	79,380	6.609,69
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	0,166	6,712	1,225	-0,032	0,000	1,193	79,380	6.609,69
28	EDECSA	STX C	05101	Valparaíso	0,166	6,712	1,225	-0,032	0,000	1,193	79,380	6.609,69
28	EDECSA	STX C	*	*	0,166	6,712	1,225	-0,032	0,000	1,193	79,380	6.609,69
29	CEC	STX E	07301	Curicó	4,317	10,814	1,094	-0,029	0,000	1,065	70,834	6.349,41
29	CEC	STX E	07304	Molina	4,317	10,814	1,094	-0,029	0,000	1,065	70,834	6.349,41
29	CEC	STX E	07306	Romerol	4,317	10,814	1,094	-0,029	0,000	1,065	70,834	6.349,41
29	CEC	STX E	07308	Teno	4,317	10,814	-3,056	0,000	0,000	-3,056	66,713	6.349,41
29	CEC	STX E	*	*	4,317	10,814	1,094	-0,029	0,000	1,065	70,834	6.349,41
31	LUZ LINARES	STX E	07402	Colbún	1,441	7,939	-22,836	0,000	0,000	-22,836	47,430	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07102	Constitución	1,441	7,939	-3,077	0,000	0,000	-3,077	67,189	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07401	Linares	1,441	7,939	1,101	-0,029	0,000	1,072	71,338	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07403	Longaví	1,441	7,939	1,101	-0,029	0,000	1,072	71,338	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07406	San Javier	1,441	7,939	1,101	-0,029	0,000	1,072	71,338	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07407	Villa Alegre	1,441	7,939	1,101	-0,029	0,000	1,072	71,338	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	07408	Yerbas Buenas	1,441	7,939	-3,077	0,000	0,000	-3,077	67,189	6.201,89
31	LUZ LINARES	STX E	*	*	1,441	7,939	1,101	-0,029	0,000	1,072	71,338	6.201,89
32	LUZ PARRAL	STX E	07201	Cauquenes	1,128	7,626	1,117	-0,029	0,000	1,088	72,346	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	07403	Longaví	1,128	7,626	1,117	-0,029	0,000	1,088	72,346	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	16303	Niquén	1,128	7,626	1,117	-0,029	0,000	1,088	72,346	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	07404	Parral	1,128	7,626	1,117	-0,029	0,000	1,088	72,346	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	07405	Retiro	1,128	7,626	1,117	-0,029	0,000	1,088	72,346	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	16301	San Carlos	1,128	7,626	1,117	-0,029	0,000	1,088	72,346	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	07406	San Javier	1,128	7,626	1,117	-0,029	0,000	1,088	72,346	6.211,58
32	LUZ PARRAL	STX E	*	*	1,128	7,626	1,117	-0,029	0,000	1,088	72,346	6.211,58
33	COPELEC	STX E	16102	Bulnes	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	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	16101	Chillán	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16103	Chillán Viejo	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16202	Cobquecura	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16203	Coelemu	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16302	Coihueco	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16104	El Carmen	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	08104	Florida	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16204	Ninhue	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16303	Niquén	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16105	Pemuco	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16106	Pinto	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16205	Portezuelo	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16107	Quillón	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16201	Quirihue	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16206	Ránquil	4,317	10,814	-6,032	0,000	0,000	-6,032	62,908	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16301	San Carlos	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16304	San Fabián	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16108	San Ignacio	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16305	San Nicolás	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	08111	Tomé	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	16207	Treguaco	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
33	COPELEC	STX E	*	*	4,317	10,814	1,080	-0,028	0,000	1,051	69,992	6.143,53
34	COELCHA	STX E	08314	Alto Biobío	-1,203	5,293	-34,651	0,000	0,000	-34,651	34,651	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08303	Cabrero	-1,203	5,293	-6,064	0,000	0,000	-6,064	63,238	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08104	Florida	-1,203	5,293	1,086	-0,028	0,000	1,057	70,359	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08105	Hualqui	-1,203	5,293	1,086	-0,028	0,000	1,057	70,359	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08301	Los Ángeles	-1,203	5,293	1,086	-0,028	0,000	1,057	70,359	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08306	Nacimiento	-1,203	5,293	-3,035	0,000	0,000	-3,035	66,267	6.171,71
34	COELCHA	STX E	16105	Pemuco	-1,203	5,293	1,086	-0,028	0,000	1,057	70,359	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08309	Quilleco	-1,203	5,293	-6,064	0,000	0,000	-6,064	63,238	6.171,71
34	COELCHA	STX E	16107	Quillón	-1,203	5,293	1,086	-0,028	0,000	1,057	70,359	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08312	Tucapel	-1,203	5,293	-6,064	0,000	0,000	-6,064	63,238	6.171,71
34	COELCHA	STX E	08313	Yumbel	-1,203	5,293	1,086	-0,028	0,000	1,057	70,359	6.171,71
34	COELCHA	STX E	16109	Yungay	-1,203	5,293	-3,035	0,000	0,000	-3,035	66,267	6.171,71
34	COELCHA	STX E	*	*	-1,203	5,293	1,086	-0,028	0,000	1,057	70,359	6.171,71
35	SOCOEPA	STX F	14202	Futrono	4,287	10,738	1,011	-0,026	0,000	0,985	65,550	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	14201	La Unión	4,287	10,738	1,011	-0,026	0,000	0,985	65,550	6.350,42

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)
35	SOCOEPA	STX F	14104	Los Lagos	4,287	10,738	1,011	-0,026	0,000	0,985	65,550	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	14105	Máfil	4,287	10,738	1,011	-0,026	0,000	0,985	65,550	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	14107	Paillaco	4,287	10,738	1,011	-0,026	0,000	0,985	65,550	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	14108	Panguipulli	4,287	10,738	-2,827	0,000	0,000	-2,827	61,738	6.350,42
35	SOCOEPA	STX F	*	*	4,287	10,738	1,011	-0,026	0,000	0,985	65,550	6.350,42
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	-0,100	6,352	0,989	-0,026	0,000	0,963	64,089	6.390,73
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	-0,100	6,352	0,989	-0,026	0,000	0,963	64,089	6.390,73
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	-0,100	6,352	-2,765	0,000	0,000	-2,765	60,361	6.390,73
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	-0,100	6,352	0,989	-0,026	0,000	0,963	64,089	6.390,73
36	COOPREL	STX F	*	*	-0,100	6,352	0,989	-0,026	0,000	0,963	64,089	6.390,73
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	1,063	7,515	0,989	-0,026	0,000	0,964	64,133	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	1,063	7,515	0,989	-0,026	0,000	0,964	64,133	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1,063	7,515	0,989	-0,026	0,000	0,964	64,133	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	1,063	7,515	-2,767	0,000	0,000	-2,767	60,402	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1,063	7,515	0,989	-0,026	0,000	0,964	64,133	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	1,063	7,515	0,989	-0,026	0,000	0,964	64,133	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	1,063	7,515	-5,527	0,000	0,000	-5,527	57,642	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	1,063	7,515	-2,767	0,000	0,000	-2,767	60,402	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	1,063	7,515	0,989	-0,026	0,000	0,964	64,133	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	1,063	7,515	0,989	-0,026	0,000	0,964	64,133	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	1,063	7,515	0,989	-0,026	0,000	0,964	64,133	6.384,90
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	1,063	7,515	0,989	-0,026	0,000	0,964	64,133	6.384,90
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	0,596	7,048	1,005	-0,026	0,000	0,979	65,148	5.769,57
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	0,596	7,048	1,005	-0,026	0,000	0,979	65,148	5.769,57
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	0,596	7,048	1,005	-0,026	0,000	0,979	65,148	5.769,57
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	0,596	7,048	1,005	-0,026	0,000	0,979	65,148	5.769,57
40	CRELL	STX F	10108	Mauñilín	0,596	7,048	1,005	-0,026	0,000	0,979	65,148	5.769,57
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	0,596	7,048	-2,811	0,000	0,000	-2,811	61,358	5.769,57
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	0,596	7,048	1,005	-0,026	0,000	0,979	65,148	5.769,57
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	0,596	7,048	1,005	-0,026	0,000	0,979	65,148	5.769,57
40	CRELL	STX F	*	*	0,596	7,048	1,005	-0,026	0,000	0,979	65,148	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

Concesionaria	Comunas	STX
	Cartagena	STX E
	Cauquenes	STX E
	Chanco	STX E
	Chepica	STX E
	Chiguayante	STX E
	Chillan	STX E
	Chillan Viejo	STX E
	Chimbarongo	STX E
	Cobquecura	STX E
	Codegua	STX E
	Coelemu	STX E
	Coihueco	STX E
	Coinco	STX E
	Colbun	STX E
	Coltauco	STX E
	Concepcion	STX E
	Constitucion	STX E
		Coronel
Curarrehue		STX E
Curepto		STX E
Curico		STX E
Doñihue		STX E
El Monte		STX E
Empedrado		STX E
Florida		STX E
	Freire	STX E
	Graneros	STX E
	Hualañe	STX E
	Hualpen	STX E
	Hualqui	STX E
	Isla De Maipo	STX E
	La Estrella	STX E
	Lautaro	STX E
	Licanten	STX E
	Linares	STX E
	Litueche	STX E

Concesionaria	Comunas	STX
	Lolol	STX E
	Loncoche	STX E
	Longavi	STX E
	Los Angeles	STX E
	Machali	STX E
	Malloa	STX E
	Marchihue	STX E
	Maule	STX E
	Melipilla	STX E
	Molina	STX E
	Mostazal	STX E
	Mulchen	STX E
	Nancagua	STX E
	Navidad	STX E
	Ninhue	STX E
	Ñiquen	STX E
	Olivar	STX E
		Padre Las Casas
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

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

Concesionaria	Comunas	STX
	Paine	STX E
	Peñaflor	STX D y STX E
	Pichidegua	STX E
	Talagante	STX D y STX E
ENEL DISTRIBUCIÓN	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til til	STX D
	Til Til	STX C y STX D
CHILQUINTA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
CODINER	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX B
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C
COPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COOPERSOL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
COOPREL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
COPELEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CRELL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
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

Concesionaria	Comunas	STX
SOCOEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TIL TIL	Llaillay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D

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

10. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

De conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, en el conjunto de los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 1.500 kilowatts, las tarifas máximas que las empresas distribuidoras podrán cobrar por suministro a usuarios residenciales no podrán superar el promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, incrementado en un 10% del mismo, considerando una muestra representativa. En caso que dichas tarifas excedan el porcentaje señalado, se deberá aplicar un ajuste a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley. Si a pesar de ello no se 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 consumo⁹

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%

⁹ Corresponde al consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior.

Consumo cliente residencial	Porcentaje de aporte
> 240 kWh	100%

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

10.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple

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

- Las empresas distribuidoras informan mensualmente el número de clientes, energía y potencia facturada por comuna¹⁰, 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 BT1¹¹ en base a un consumo tipo de 180 kWh para cada combinación distribuidora/sector¹²/sistema de transmisión zonal en que se informaron suministros en la carta antes señalada, sin IVA, considerando que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero.
- Se asigna a todos los clientes residenciales de cada combinación distribuidora/sector/sistema de transmisión zonal la cuenta tipo calculada.
- Se calcula el Promedio Simple entre todas las cuentas tipo de todos clientes residenciales.
- Este Promedio Simple, es incrementado en un 10% para fijar el límite establecido por la Ley.

¹⁰ 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.

¹¹ Para este ejercicio se consideran como usuarios residenciales a aquellos clientes que se encuentran dentro de la opción tarifaria BT1.

¹² 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.

10.2 Identificación de Clientes

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

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

10.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas

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

- 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

C O D	Empresa	Código o 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	0,0905	0,0000	-0,0179	0,0000	0,0726
29	CEC	07304	Molina	STX E	BT1a	0,0000	0,0905	0,0000	-0,0179	0,0000	0,0726
29	CEC	15101	*	STX E	BT1a	0,0000	0,0905	0,0000	-0,0179	0,0000	0,0726
29	CEC	07306	Romeral	STX E	BT1a	0,0000	0,0905	0,0000	-0,0179	0,0000	0,0726
29	CEC	07308	Teno	STX E	BT1a	0,0000	0,0905	0,0000	-0,0179	0,0000	0,0726
18	CGED	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	13402	Buín	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852

C O D	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
18	CGED	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1193	0,1193	-0,0235	-0,0235	0,0958	0,0958
18	CGED	05603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07202	Chanco	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	06302	Chépica	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	08103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932
18	CGED	16101	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,0817	0,0000	-0,0161	0,0000	0,0656
18	CGED	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,0927	0,0000	-0,0183	0,0000	0,0744
18	CGED	06303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	06102	Codegua	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,1357	0,0607	0,0000	-0,0120	-0,1357	0,0487
18	CGED	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,1325	0,0505	0,0000	-0,0099	-0,1325	0,0406
18	CGED	06103	Coinco	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	07402	Colbún	STX E	BT1a	0,0000	0,0722	0,0000	-0,0142	0,0000	0,0580
18	CGED	06104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	08101	Concepción	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932
18	CGED	07102	Constitución	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	08102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1227	0,0000	-0,0242	0,0000	0,0985
18	CGED	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1193	0,1193	-0,0235	-0,0235	0,0958	0,0958
18	CGED	09104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932
18	CGED	07103	Curepto	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07301	Curicó	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1193	0,1193	-0,0235	-0,0235	0,0958	0,0958
18	CGED	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,2918	0,1717	0,0000	-0,0338	-0,2918	0,1379
18	CGED	09105	Freire	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932
18	CGED	06106	Graneros	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	07302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	08112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932
18	CGED	08105	Hualqui	STX E	BT1a	0,0000	0,0662	0,0000	-0,0130	0,0000	0,0532
18	CGED	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1193	0,1193	-0,0235	-0,0235	0,0958	0,0958

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
18	CGED	06107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	09108	Lautaro	STX E	BT1a	0,0000	0,0773	0,0000	-0,0153	0,0000	0,0620
18	CGED	07303	Licantén	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,0693	0,0000	-0,0137	0,0000	0,0556
18	CGED	06203	Litueche	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	06304	Lolol	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	09109	Loncoche	STX E	BT1a	0,0000	0,0749	0,0000	-0,0148	0,0000	0,0601
18	CGED	07403	Longaví	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0,0000	0,0822	0,0000	-0,0162	0,0000	0,0660
18	CGED	06108	Machalí	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06109	Malloa	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1081	0,1081	-0,0213	-0,0213	0,0868	0,0868
18	CGED	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT1a	0,0000	0,0855	0,0000	-0,0168	0,0000	0,0687
18	CGED	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07304	Molina	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	06110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	08305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932
18	CGED	06305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	06205	Navidad	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,2704	0,0467	0,0000	-0,0092	-0,2704	0,0375
18	CGED	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	0,0000	0,0481	0,0000	-0,0095	0,0000	0,0386
18	CGED	06111	Olivar	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	15101	*	STX D	BT1a	0,0383	0,0383	-0,0076	-0,0076	0,0307	0,0307
18	CGED	15101	*	STX E	BT1a	0,0385	0,0385	-0,0076	-0,0076	0,0309	0,0309
18	CGED	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1193	0,1193	-0,0235	-0,0235	0,0958	0,0958
18	CGED	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	0,0000	0,0773	0,0000	-0,0153	0,0000	0,0620
18	CGED	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	06206	Paredones	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07404	Parral	STX E	BT1a	0,0000	0,0722	0,0000	-0,0142	0,0000	0,0580
18	CGED	07106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1058	0,1058	-0,0209	-0,0209	0,0849	0,0849
18	CGED	07203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0000	0,0855	0,0000	-0,0168	0,0000	0,0687
18	CGED	08107	Penco	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
18	CGED	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1193	0,1193	-0,0235	-0,0235	0,0958	0,0958
18	CGED	13605	Peñaflor	STX E	BT1a	0,2253	0,2253	-0,0444	-0,0444	0,1809	0,1809
18	CGED	06307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	06112	Peumo	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	16106	Pinto	STX E	BT1a	0,0000	0,0743	0,0000	-0,0146	0,0000	0,0597
18	CGED	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1170	0,1170	-0,0231	-0,0231	0,0939	0,0939
18	CGED	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	0,0000	0,0773	0,0000	-0,0153	0,0000	0,0620
18	CGED	06308	Placilla	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0000	0,0743	0,0000	-0,0146	0,0000	0,0597
18	CGED	09115	Pucón	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932
18	CGED	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1193	0,1193	-0,0235	-0,0235	0,0958	0,0958
18	CGED	06309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	06114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	06101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	16206	Ránquil	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07305	Rauco	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06115	Rengo	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	07405	Retiro	STX E	BT1a	0,0000	0,0722	0,0000	-0,0142	0,0000	0,0580
18	CGED	07108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0000	0,0855	0,0000	-0,0168	0,0000	0,0687
18	CGED	07306	Romeral	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	07307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	05601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1193	0,1193	-0,0235	-0,0235	0,0958	0,0958
18	CGED	16301	San Carlos	STX E	BT1a	0,0000	0,0943	0,0000	-0,0186	0,0000	0,0757
18	CGED	07109	San Clemente	STX E	BT1a	0,0000	0,0722	0,0000	-0,0142	0,0000	0,0580
18	CGED	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0000	0,0743	0,0000	-0,0146	0,0000	0,0597
18	CGED	06301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	07406	San Javier	STX E	BT1a	0,0000	0,0894	0,0000	-0,0176	0,0000	0,0718
18	CGED	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1193	0,1193	-0,0235	-0,0235	0,0958	0,0958
18	CGED	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,1325	0,0505	0,0000	-0,0099	-0,1325	0,0406
18	CGED	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
18	CGED	07110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	06310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	05606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1081	0,1081	-0,0213	-0,0213	0,0868	0,0868
18	CGED	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	07101	Talca	STX E	BT1a	0,0057	0,1321	0,0000	-0,0266	0,0057	0,1055
18	CGED	08110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932
18	CGED	09101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,0810	0,0000	-0,0159	0,0000	0,0651
18	CGED	07308	Teno	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
18	CGED	08111	Tomé	STX E	BT1a	0,1161	0,1161	-0,0229	-0,0229	0,0932	0,0932
18	CGED	16207	Treguaco	STX E	BT1a	0,0000	0,0743	0,0000	-0,0146	0,0000	0,0597
18	CGED	07309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0979	0,1097	-0,0127	-0,0245	0,0852	0,0852
18	CGED	09119	Vilcún	STX E	BT1a	0,0953	0,0953	-0,0188	-0,0188	0,0765	0,0765
18	CGED	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	0,0000	0,0680	0,0000	-0,0134	0,0000	0,0546
18	CGED	09120	Villarrica	STX E	BT1a	0,0000	0,0749	0,0000	-0,0148	0,0000	0,0601
18	CGED	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1215	0,1215	-0,0240	-0,0240	0,0975	0,0975
6	CHILQUINTA	05502	Calera	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05703	Llailay	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	15101	*	STX C	BT1a	-0,1072	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,1072	0,0616
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05705	Putendo	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
6	CHILQUINTA	05801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0834	0,0768	0,0000	-0,0152	-0,0834	0,0616
26	CODINER	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,5564	0,0303	0,0000	-0,0060	-0,5564	0,0243
26	CODINER	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,4760	0,0490	0,0000	-0,0096	-0,4760	0,0394
26	CODINER	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,5564	0,0303	0,0000	-0,0060	-0,5564	0,0243
26	CODINER	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,4760	0,0490	0,0000	-0,0096	-0,4760	0,0394
26	CODINER	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,4760	0,0490	0,0000	-0,0096	-0,4760	0,0394
26	CODINER	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,4760	0,0490	0,0000	-0,0096	-0,4760	0,0394
26	CODINER	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,4672	0,0397	0,0000	-0,0078	-0,4672	0,0319
26	CODINER	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,3749	0,0344	0,0000	-0,0068	-0,3749	0,0276
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,5564	0,0303	0,0000	-0,0060	-0,5564	0,0243
26	CODINER	15101	*	STX E	BT1a	-0,4760	0,0203	0,0000	-0,0040	-0,4760	0,0163
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,4672	0,0397	0,0000	-0,0078	-0,4672	0,0319
26	CODINER	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,4760	0,0490	0,0000	-0,0096	-0,4760	0,0394
26	CODINER	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,4672	0,0397	0,0000	-0,0078	-0,4672	0,0319
26	CODINER	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,4700	0,0340	0,0000	-0,0067	-0,4700	0,0273
26	CODINER	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,4760	0,0490	0,0000	-0,0096	-0,4760	0,0394
26	CODINER	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,4760	0,0490	0,0000	-0,0096	-0,4760	0,0394
26	CODINER	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,4760	0,0490	0,0000	-0,0096	-0,4760	0,0394
26	CODINER	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,4143	0,0283	0,0000	-0,0056	-0,4143	0,0227
34	COELCHA	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6593	0,0243	0,0000	-0,0048	-0,6593	0,0195
34	COELCHA	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6451	0,0367	0,0000	-0,0072	-0,6451	0,0295
34	COELCHA	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,6366	0,0363	0,0000	-0,0071	-0,6366	0,0292
34	COELCHA	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5942	0,0304	0,0000	-0,0060	-0,5942	0,0244
34	COELCHA	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6130	0,0333	0,0000	-0,0066	-0,6130	0,0267
34	COELCHA	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,6879	0,0270	0,0000	-0,0053	-0,6879	0,0217
34	COELCHA	15101	*	STX E	BT1a	-0,6593	0,0243	0,0000	-0,0048	-0,6593	0,0195

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6504	0,0311	0,0000	-0,0062	-0,6504	0,0249
34	COELCHA	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6879	0,0270	0,0000	-0,0053	-0,6879	0,0217
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6504	0,0311	0,0000	-0,0062	-0,6504	0,0249
34	COELCHA	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6224	0,0300	0,0000	-0,0059	-0,6224	0,0241
34	COELCHA	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6365	0,0367	0,0000	-0,0072	-0,6365	0,0295
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,6451	0,0367	0,0000	-0,0072	-0,6451	0,0295
7	CONAFE	04103	Andacollo	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	05402	Cabildo	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	04202	Canela	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	04302	Combarbalá	STX B	BT1a	-0,0641	0,1304	0,0000	-0,0257	-0,0641	0,1047
7	CONAFE	04102	Coquimbo	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	03303	Freirina	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	04201	Illapel	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	04104	La Higuera	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	05401	La Ligua	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	04101	La Serena	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	04203	Los Vilos	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	04303	Monte Patria	STX B	BT1a	-0,0641	0,1304	0,0000	-0,0257	-0,0641	0,1047
7	CONAFE	15101	*	STX B	BT1a	-0,0535	0,0452	0,0000	-0,0089	-0,0535	0,0363
7	CONAFE	15101	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0449	0,0000	-0,0088	0,0000	0,0361
7	CONAFE	04301	Ovalle	STX B	BT1a	-0,0641	0,1304	0,0000	-0,0257	-0,0641	0,1047
7	CONAFE	04105	Paiguano	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	05403	Papudo	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	05404	Petorca	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	05105	Puchuncaví	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	04304	Punitaqui	STX B	BT1a	-0,0641	0,1304	0,0000	-0,0257	-0,0641	0,1047
7	CONAFE	05801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1228	0,0000	-0,0242	0,0000	0,0986
7	CONAFE	04305	Río Hurtado	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	04204	Salamanca	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1228	0,0000	-0,0242	0,0000	0,0986
7	CONAFE	04106	Vicuña	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
7	CONAFE	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0000	0,0790	0,0000	-0,0156	0,0000	0,0634
7	CONAFE	05405	Zapallar	STX B	BT1a	-0,0198	0,1264	0,0000	-0,0249	-0,0198	0,1015
21	COPELAN	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,3407	0,0384	0,0000	-0,0075	-0,3407	0,0309
21	COPELAN	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,5434	0,0388	0,0000	-0,0077	-0,5434	0,0311
21	COPELAN	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5479	0,0362	0,0000	-0,0071	-0,5479	0,0291

C O D	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
21	COOPELAN	15101	*	STX E	BT1a	-0,5434	0,0192	0,0000	-0,0038	-0,5434	0,0154
21	COOPELAN	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,5479	0,0362	0,0000	-0,0071	-0,5479	0,0291
21	COOPELAN	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5479	0,0362	0,0000	-0,0071	-0,5479	0,0291
20	COOPERSOL	15101	*	STX A	BT1a	-0,6375	0,0194	0,0000	-0,0038	-0,6375	0,0156
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	-0,5443	0,0365	0,0000	-0,0072	-0,5443	0,0293
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,4979	0,0367	0,0000	-0,0072	-0,4979	0,0295
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,4979	0,0367	0,0000	-0,0072	-0,4979	0,0295
36	COOPREL	15101	*	STX F	BT1a	-0,5214	0,0201	0,0000	-0,0039	-0,5214	0,0162
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,4979	0,0367	0,0000	-0,0072	-0,4979	0,0295
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,3591	0,0394	0,0000	-0,0077	-0,3591	0,0317
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,4477	0,0526	0,0000	-0,0104	-0,4477	0,0422
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,3640	0,0444	0,0000	-0,0088	-0,3640	0,0356
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,3572	0,0542	0,0000	-0,0107	-0,3572	0,0435
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,6360	0,0202	0,0000	-0,0039	-0,6360	0,0163
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,5983	0,0395	0,0000	-0,0078	-0,5983	0,0317
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,5983	0,0395	0,0000	-0,0078	-0,5983	0,0317
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6385	0,0320	0,0000	-0,0063	-0,6385	0,0257
33	COPELEC	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,5962	0,0352	0,0000	-0,0069	-0,5962	0,0283
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,5751	0,0316	0,0000	-0,0062	-0,5751	0,0254
33	COPELEC	16204	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,5557	0,0434	0,0000	-0,0086	-0,5557	0,0348
33	COPELEC	15101	*	STX E	BT1a	-0,5557	0,0434	0,0000	-0,0086	-0,5557	0,0348
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6385	0,0320	0,0000	-0,0063	-0,6385	0,0257
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,6066	0,0409	0,0000	-0,0080	-0,6066	0,0329
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,5751	0,0316	0,0000	-0,0062	-0,5751	0,0254
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6387	0,0340	0,0000	-0,0067	-0,6387	0,0273
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,6377	0,0202	0,0000	-0,0039	-0,6377	0,0163
33	COPELEC	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,6394	0,0426	0,0000	-0,0084	-0,6394	0,0342
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6204	0,0355	0,0000	-0,0070	-0,6204	0,0285
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,5751	0,0316	0,0000	-0,0062	-0,5751	0,0254
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6385	0,0320	0,0000	-0,0063	-0,6385	0,0257
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,5983	0,0395	0,0000	-0,0078	-0,5983	0,0317
33	COPELEC	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,6345	0,0379	0,0000	-0,0074	-0,6345	0,0305
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,5751	0,0316	0,0000	-0,0062	-0,5751	0,0254
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,2952	0,0469	0,0000	-0,0093	-0,2952	0,0376
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,2952	0,0469	0,0000	-0,0093	-0,2952	0,0376
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,2952	0,0469	0,0000	-0,0093	-0,2952	0,0376

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,2952	0,0469	0,0000	-0,0093	-0,2952	0,0376
40	CRELL	10108	Mauñín	STX F	BT1a	-0,2952	0,0469	0,0000	-0,0093	-0,2952	0,0376
40	CRELL	15101	*	STX F	BT1a	-0,2952	0,0469	0,0000	-0,0093	-0,2952	0,0376
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,2952	0,0469	0,0000	-0,0093	-0,2952	0,0376
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,2952	0,0469	0,0000	-0,0093	-0,2952	0,0376
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,2952	0,0469	0,0000	-0,0093	-0,2952	0,0376
28	EDECSA	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0000	0,1388	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1114
28	EDECSA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,1388	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1114
28	EDECSA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0414	0,0851	0,0000	-0,0168	-0,0414	0,0683
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0,0000	0,1388	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1114
28	EDECSA	15101	*	STX C	BT1a	-0,0161	0,0368	0,0000	-0,0072	-0,0161	0,0296
28	EDECSA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1388	0,0000	-0,0274	0,0000	0,1114
24	EDELAYSÉN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,1738	0,0534	0,0000	-0,0105	-0,1738	0,0429
24	EDELAYSÉN	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,1738	0,0534	0,0000	-0,0105	-0,1738	0,0429
24	EDELAYSÉN	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,1738	0,0534	0,0000	-0,0105	-0,1738	0,0429
24	EDELAYSÉN	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,1738	0,0534	0,0000	-0,0105	-0,1738	0,0429
24	EDELAYSÉN	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,1738	0,0534	0,0000	-0,0105	-0,1738	0,0429
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,1738	0,0534	0,0000	-0,0105	-0,1738	0,0429
24	EDELAYSÉN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,1738	0,0534	0,0000	-0,0105	-0,1738	0,0429
24	EDELAYSÉN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,1738	0,0534	0,0000	-0,0105	-0,1738	0,0429
24	EDELAYSÉN	15101	*	SM	BT1a	-0,1924	0,0334	0,0000	-0,0066	-0,1924	0,0268
24	EDELAYSÉN	10404	Palena	SM	BT1a	-0,1738	0,0534	0,0000	-0,0105	-0,1738	0,0429
24	EDELAYSÉN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,1738	0,0534	0,0000	-0,0105	-0,1738	0,0429
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0749	0,0749	-0,0147	-0,0147	0,0602	0,0602
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0749	0,0749	-0,0147	-0,0147	0,0602	0,0602
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,0749	0,0749	-0,0147	-0,0147	0,0602	0,0602
25	EDELMAG	15101	*	SM	BT1a	0,0749	0,0749	-0,0147	-0,0147	0,0602	0,0602
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0749	0,0749	-0,0147	-0,0147	0,0602	0,0602
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0749	0,0749	-0,0147	-0,0147	0,0602	0,0602
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0318	0,1557	0,0000	-0,0388	0,0318	0,1169
12	EEC	15101	*	STX D	BT1a	0,0318	0,1557	0,0000	-0,0388	0,0318	0,1169
14	EEPA	15101	*	STX D	BT1a	0,0748	0,0748	-0,0147	-0,0147	0,0601	0,0601
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,0748	0,0748	-0,0147	-0,0147	0,0601	0,0601
3	ELECDA SIC	15101	*	STX B	BT1a	0,0000	0,1108	0,0000	-0,0218	0,0000	0,0890
3	ELECDA SIC	02104	Taital	STX B	BT1a	0,0000	0,1108	0,0000	-0,0218	0,0000	0,0890
3	ELECDA SING	02101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,0598	0,1624	0,0000	-0,0411	0,0598	0,1213

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
3	ELECDA SING	02201	Calama	STX A	BT1a	0,0598	0,1624	0,0000	-0,0411	0,0598	0,1213
3	ELECDA SING	02102	Mejillones	STX A	BT1a	0,0598	0,1624	0,0000	-0,0411	0,0598	0,1213
3	ELECDA SING	15101	*	STX A	BT1a	0,0596	0,1624	0,0000	-0,0411	0,0596	0,1213
3	ELECDA SING	02103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,0598	0,1624	0,0000	-0,0411	0,0598	0,1213
3	ELECDA SING	02301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,0598	0,1624	0,0000	-0,0411	0,0598	0,1213
2	ELIQSA	01107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	0,0000	0,1262	0,0000	-0,0249	0,0000	0,1013
2	ELIQSA	01404	Huara	STX A	BT1a	0,0000	0,1262	0,0000	-0,0249	0,0000	0,1013
2	ELIQSA	01101	Iquique	STX A	BT1a	0,0000	0,1262	0,0000	-0,0249	0,0000	0,1013
2	ELIQSA	15101	*	STX A	BT1a	0,0000	0,1262	0,0000	-0,0249	0,0000	0,1013
2	ELIQSA	01405	Pica	STX A	BT1a	0,0000	0,1262	0,0000	-0,0249	0,0000	0,1013
2	ELIQSA	01401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	0,0000	0,1262	0,0000	-0,0249	0,0000	0,1013
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	0,0000	0,2333	0,0000	-0,0459	0,0000	0,1874
1	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1a	0,0000	0,2333	0,0000	-0,0459	0,0000	0,1874
1	EMELARI	15101	*	STX A	BT1a	0,0000	0,2333	0,0000	-0,0459	0,0000	0,1874
4	EMELAT	03302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	0,0000	0,1387	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1114
4	EMELAT	03102	Caldera	STX B	BT1a	0,0000	0,1387	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1114
4	EMELAT	03201	Chañaral	STX B	BT1a	0,0000	0,1387	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1114
4	EMELAT	03101	Copiapó	STX B	BT1a	0,0000	0,1387	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1114
4	EMELAT	03202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	0,0000	0,1387	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1114
4	EMELAT	03303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1387	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1114
4	EMELAT	03304	Huasco	STX B	BT1a	0,0000	0,1387	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1114
4	EMELAT	15101	*	STX B	BT1a	0,0000	0,1387	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1114
4	EMELAT	03103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	0,0000	0,1387	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1114
4	EMELAT	03301	Vallenar	STX B	BT1a	0,0000	0,1387	0,0000	-0,0273	0,0000	0,1114
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,6165	0,0487	0,0000	-0,0096	-0,6165	0,0391
8	EMELCA	15101	*	STX C	BT1a	-0,6420	0,0189	0,0000	-0,0038	-0,6420	0,0151
22	FRONTEL	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,5153	0,0349	0,0000	-0,0069	-0,5153	0,0280
22	FRONTEL	09201	Angol	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08302	Antuco	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08202	Arauco	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08203	Cañete	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09102	Carahue	STX E	BT1a	-0,4493	0,0395	0,0000	-0,0078	-0,4493	0,0317
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,4136	0,0219	0,0000	-0,0043	-0,4136	0,0176
22	FRONTEL	09121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
22	FRONTEL	09202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08102	Coronel	STX E	BT1a	-0,3163	0,0365	0,0000	-0,0072	-0,3163	0,0293
22	FRONTEL	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,5153	0,0349	0,0000	-0,0069	-0,5153	0,0280
22	FRONTEL	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,4308	0,0424	0,0000	-0,0083	-0,4308	0,0341
22	FRONTEL	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,5160	0,0464	0,0000	-0,0092	-0,5160	0,0372
22	FRONTEL	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5160	0,0464	0,0000	-0,0092	-0,5160	0,0372
22	FRONTEL	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,4119	0,0543	0,0000	-0,0107	-0,4119	0,0436
22	FRONTEL	08201	Lebu	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,4119	0,0543	0,0000	-0,0107	-0,4119	0,0436
22	FRONTEL	09206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08106	Lota	STX E	BT1a	-0,3176	0,0425	0,0000	-0,0084	-0,3176	0,0341
22	FRONTEL	09207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08307	Negrete	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	15101	*	STX E	BT1a	-0,4136	0,0219	0,0000	-0,0043	-0,4136	0,0176
22	FRONTEL	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,4119	0,0543	0,0000	-0,0107	-0,4119	0,0436
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,5301	0,0390	0,0000	-0,0077	-0,5301	0,0313
22	FRONTEL	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5160	0,0464	0,0000	-0,0092	-0,5160	0,0372
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,4119	0,0543	0,0000	-0,0107	-0,4119	0,0436
22	FRONTEL	09115	Pucón	STX E	BT1a	-0,4136	0,0219	0,0000	-0,0043	-0,4136	0,0176
22	FRONTEL	09208	Purén	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363

C O D	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
22	FRONTEL	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,5301	0,0390	0,0000	-0,0077	-0,5301	0,0313
22	FRONTEL	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09209	Renaico	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,5153	0,0349	0,0000	-0,0069	-0,5153	0,0280
22	FRONTEL	08310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,4119	0,0543	0,0000	-0,0107	-0,4119	0,0436
22	FRONTEL	09117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09118	Toltén	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5160	0,0464	0,0000	-0,0092	-0,5160	0,0372
22	FRONTEL	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5160	0,0464	0,0000	-0,0092	-0,5160	0,0372
22	FRONTEL	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,4097	0,0482	0,0000	-0,0095	-0,4097	0,0387
22	FRONTEL	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,4136	0,0453	0,0000	-0,0090	-0,4136	0,0363
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0000	0,0604	0,0000	-0,0119	0,0000	0,0485
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,0749	0,0000	-0,0148	0,0000	0,0601
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0000	0,0604	0,0000	-0,0119	0,0000	0,0485
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0000	0,0604	0,0000	-0,0119	0,0000	0,0485
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0000	0,0604	0,0000	-0,0119	0,0000	0,0485
9	LITORAL	15101	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0373	0,0000	-0,0074	0,0000	0,0299
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-0,7764	0,0577	0,0000	-0,0114	-0,7764	0,0463
15	LUZ ANDES	15101	*	STX D	BT1a	-0,7764	0,0577	0,0000	-0,0114	-0,7764	0,0463
39	LUZ OSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,3305	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,3305	0,0386
39	LUZ OSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,3305	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,3305	0,0386
39	LUZ OSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,3305	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,3305	0,0386
39	LUZ OSORNO	15101	*	STX F	BT1a	-0,3322	0,0209	0,0000	-0,0041	-0,3322	0,0168
39	LUZ OSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,3305	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,3305	0,0386
39	LUZ OSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,3322	0,0488	0,0000	-0,0096	-0,3322	0,0392
39	LUZ OSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,3305	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,3305	0,0386

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
39	LUZ OSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,3305	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,3305	0,0386
39	LUZ OSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,3305	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,3305	0,0386
39	LUZ OSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,3305	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,3305	0,0386
39	LUZ OSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,3305	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,3305	0,0386
39	LUZ OSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,3305	0,0481	0,0000	-0,0095	-0,3305	0,0386
31	LUZLINARES	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6418	0,0579	0,0000	-0,0114	-0,6418	0,0465
31	LUZLINARES	07102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5234	0,1170	0,0000	-0,0231	-0,5234	0,0939
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	BT1a	-0,5311	0,0623	0,0000	-0,0123	-0,5311	0,0500
31	LUZLINARES	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6614	0,0664	0,0000	-0,0131	-0,6614	0,0533
31	LUZLINARES	15101	*	STX E	BT1a	-0,5707	0,0206	0,0000	-0,0041	-0,5707	0,0165
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6230	0,0517	0,0000	-0,0102	-0,6230	0,0415
31	LUZLINARES	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6023	0,0631	0,0000	-0,0124	-0,6023	0,0507
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,6504	0,0663	0,0000	-0,0130	-0,6504	0,0533
32	LUZPARRAL	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6433	0,0367	0,0000	-0,0072	-0,6433	0,0295
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6427	0,0446	0,0000	-0,0088	-0,6427	0,0358
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,6123	0,0425	0,0000	-0,0084	-0,6123	0,0341
32	LUZPARRAL	15101	*	STX E	BT1a	-0,6142	0,0200	0,0000	-0,0039	-0,6142	0,0161
32	LUZPARRAL	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,6123	0,0425	0,0000	-0,0084	-0,6123	0,0341
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6123	0,0425	0,0000	-0,0084	-0,6123	0,0341
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6290	0,0342	0,0000	-0,0068	-0,6290	0,0274
32	LUZPARRAL	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6433	0,0367	0,0000	-0,0072	-0,6433	0,0295
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	02101	Antofagasta	STX B	BT1a	0,0000	0,1319	0,0000	-0,0260	0,0000	0,1059
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	BT1a	0,0538	0,0665	-0,0005	-0,0132	0,0533	0,0533
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,1573	0,0587	0,0000	-0,0116	-0,1573	0,0471
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,0258	0,0499	0,0000	-0,0098	-0,0258	0,0401
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	0,0538	0,0665	-0,0005	-0,0132	0,0533	0,0533
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	0,0000	0,0839	0,0000	-0,0165	0,0000	0,0674
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	0,0000	0,0731	0,0000	-0,0144	0,0000	0,0587
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552
23	SAESA	09109	Loncoche	STX E	BT1a	0,0000	0,0604	0,0000	-0,0119	0,0000	0,0485
23	SAESA	09109	Loncoche	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX E	BT1a	0,0000	0,0700	0,0000	-0,0138	0,0000	0,0562
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,1573	0,0587	0,0000	-0,0116	-0,1573	0,0471
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	0,0000	0,0700	0,0000	-0,0138	0,0000	0,0562
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10108	Mauñín	STX F	BT1a	-0,1573	0,0587	0,0000	-0,0116	-0,1573	0,0471
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552
23	SAESA	15101	*	STX E	BT1a	0,0000	0,0250	0,0000	-0,0049	0,0000	0,0201
23	SAESA	15101	*	STX F	BT1a	0,0000	0,0251	0,0000	-0,0050	0,0000	0,0201
23	SAESA	15101	*	STX B	BT1a	0,0000	0,1319	0,0000	-0,0260	0,0000	0,1059
23	SAESA	14107	Paillico	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	0,0000	0,0700	0,0000	-0,0138	0,0000	0,0562
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	0,0000	0,0675	0,0000	-0,0133	0,0000	0,0542
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	0,0000	0,0644	0,0000	-0,0127	0,0000	0,0517
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	0,0000	0,0617	0,0000	-0,0122	0,0000	0,0495
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX E	BT1a	0,0000	0,0254	0,0000	-0,0050	0,0000	0,0204
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	0,0000	0,0687	0,0000	-0,0135	0,0000	0,0552
23	SAESA	02104	Taltal	STX B	BT1a	0,0000	0,1319	0,0000	-0,0260	0,0000	0,1059

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
23	SAESA	09118	Toltén	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	14101	Valdivia	STX E	BT1a	0,0000	0,0700	0,0000	-0,0138	0,0000	0,0562
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	0,0000	0,0665	0,0000	-0,0132	0,0000	0,0533
23	SAESA	09120	Villarrica	STX F	BT1a	0,0000	0,0724	0,0000	-0,0143	0,0000	0,0581
23	SAESA	09120	Villarrica	STX E	BT1a	0,0000	0,0254	0,0000	-0,0050	0,0000	0,0204
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,4979	0,0396	0,0000	-0,0078	-0,4979	0,0318
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,4979	0,0396	0,0000	-0,0078	-0,4979	0,0318
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,4979	0,0396	0,0000	-0,0078	-0,4979	0,0318
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,5069	0,0371	0,0000	-0,0073	-0,5069	0,0298
35	SOCOEPA	15101	*	STX F	BT1a	-0,5217	0,0213	0,0000	-0,0042	-0,5217	0,0171
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,5069	0,0371	0,0000	-0,0073	-0,5069	0,0298
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,5069	0,0371	0,0000	-0,0073	-0,5069	0,0298
13	TIL TIL	05703	Ltailay	STX C	BT1a	-0,2008	0,0566	0,0000	-0,0111	-0,2008	0,0455
13	TIL TIL	15101	*	STX C	BT1a	-0,2008	0,0566	0,0000	-0,0111	-0,2008	0,0455
13	TIL TIL	15101	*	STX D	BT1a	-0,1054	0,0361	0,0000	-0,0071	-0,1054	0,0290
13	TIL TIL	13303	Tiitil	STX C	BT1a	-0,2008	0,0566	0,0000	-0,0111	-0,2008	0,0455
13	TIL TIL	13303	Tiitil	STX D	BT1a	-0,1054	0,0361	0,0000	-0,0071	-0,1054	0,0290
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1653	0,1653	-0,0326	-0,0326	0,1327	0,1327
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13108	Independenci a	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007

C O D	Empresa	Código o Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtrans misión	Fórmula s tarifarias residenc iales	FETR Base		FETR Saldos		FETR	
						Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales	Fórmula s tarifarias residenc iales	Fórmula s tarifarias no residenc iales
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13118	Macul	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13120	Nuñoa	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	15101	*	STX C	BT1a	0,0687	0,0687	-0,0135	-0,0135	0,0552	0,0552
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	15101	*	STX D	BT1a	0,0679	0,0679	-0,0133	-0,0133	0,0546	0,0546
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13121	Pedro Aguirre Cerde	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13128	Renca	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13303	Tiltil	STX C	BT1a	0,3160	0,3160	-0,0623	-0,0623	0,2537	0,2537
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13303	Tiltil	STX D	BT1a	0,1951	0,1951	-0,0385	-0,0385	0,1566	0,1566
10	EDEL DISTRIBUCI ÓN	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,1255	0,1255	-0,0248	-0,0248	0,1007	0,1007
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1b	0,0000	0,0604	0,0000	-0,0119	0,0000	0,0485
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1b	0,0000	0,0749	0,0000	-0,0148	0,0000	0,0601
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1b	0,0000	0,0604	0,0000	-0,0119	0,0000	0,0485
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1b	0,0000	0,0604	0,0000	-0,0119	0,0000	0,0485
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1b	0,0000	0,0604	0,0000	-0,0119	0,0000	0,0485
9	LITORAL	15101	*	STX C	BT1b	0,0000	0,0373	0,0000	-0,0074	0,0000	0,0299

* 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/2016¹³, se hace necesario un determinar un FETR particular para resguardar los criterios establecidos en el artículo 191 de la Ley sobre las tarifas máximas que las empresas distribuidoras podrán cobrar por suministro a usuarios residenciales (no podrán superar el promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, incrementado en un 10% del mismo, considerando una muestra representativa) y 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	-0,0597	0,0000	-0,0597

¹³ Se establecen cuatro combinaciones para suministros BT:

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

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
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,2211	0,0000	-0,2211
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,0492	0,0000	-0,0492
7	CONAFE	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,0210	0,0000	-0,0210
2	ELIQSA	01107	Alto Hospicio	STX A	BT_AS	BT1a	-0,1440	0,0000	-0,1440
2	ELIQSA	01101	Iquique	STX A	BT_AS	BT1a	-0,1440	0,0000	-0,1440
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT_AS	BT1a	-0,0526	0,0000	-0,0526
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT_SA	BT1a	-0,2821	0,0000	-0,2821
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,2821	0,0000	-0,2821
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,3694	0,0000	-0,3694

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

Notifíquese y Archívese.


JOSE VENEGAS MALUENDA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISION NACIONAL DE ENERGIA



DFD/IGV/MGC/PMM/JCA/CCC/mhs

Distribución:

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