

REF.: Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de noviembre de 2022 y deja sin efecto Resolución Exenta N° 475 de la Comisión, de 28 de junio de 2022.

RESOLUCION EXENTA N° 836

SANTIAGO, 16 de noviembre de 2022

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, y sus modificaciones posteriores, en adelante e indistintamente "la Ley";
- c) Lo dispuesto en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.185";
- d) Lo dispuesto en la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.472";
- e) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, y sus posteriores modificaciones;
- f) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 20T del Ministerio de Energía, de 2018, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 20T";

- g) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma, en adelante "Resolución Exenta N° 703";
- h) La Resolución Exenta N° 342 de la Comisión, de fecha 9 de septiembre de 2021, que modifica Resolución N° 72 Exenta, de 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones CNE N° 114 y N° 340 Exentas, ambas de 2020, Resoluciones N° 115, N° 186 y N° 514 Exentas, todas de 2021, y Resolución N° 283 de 2022, y fija texto refundido de la misma, en adelante "Resolución Exenta N° 342";
- i) Los Oficios Ordinarios N° 585 y N° 586 de la Comisión, de fecha 06 de septiembre de 2022, que comunican al Ministerio de Energía, 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, de septiembre de 2022;
- j) La Resolución Exenta N° 475 de la Comisión, de fecha 28 de junio de 2022, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precio de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de junio de 2022", en adelante "Resolución Exenta N° 475";
- k) Las observaciones al informe técnico preliminar individualizado en el literal i) anterior, remitidas por las empresas con fecha 23 de septiembre de 2022;
- l) El Oficio Ordinario N° 1393 del Ministerio de Energía, de fecha 29 de septiembre de 2002, en adelante "Oficio MEN N° 1393";
- m) El Oficio Ordinario N° 1989 del Ministerio de Hacienda, de fecha 14 de noviembre de 2022, en adelante "Oficio Hacienda N° 1989";
- n) Lo establecido en el Decreto Supremo Exento N° 59, de 10 de marzo de 2022, del Ministerio de Energía, que establece orden especial de subrogación para el cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía; y,

- o) Lo señalado en la Resolución N° 7 de la Contraloría General de la República, de 2019.

CONSIDERANDO:

- 1) Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la Ley, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución deben traspasar a sus clientes regulados serán fijados mediante decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula "por orden del Presidente de la República", previo informe de la Comisión;
- 2) Que, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° recién citado, los decretos de precios de nudo promedio tendrán una vigencia semestral y serán dictados en la oportunidad que determine el reglamento;
- 3) Que, con fecha 2 de noviembre de 2019, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas;
- 4) Que, con fecha 2 de agosto de 2022, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios;
- 5) 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;
- 6) Que, con motivo de la dictación de la Ley N° 21.472, resulta necesario dejar sin efecto la Resolución Exenta N° 475;
- 7) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 585 y N° 586 individualizados en la letra i) de vistos, esta Comisión comunicó al Ministerio de Energía, y, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, el Informe Técnico Preliminar de Precios de Nudo Promedio, de septiembre de 2022;
- 8) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al Informe Técnico Preliminar al que se refiere el numeral 7) anterior;

- 9) Que, mediante el Oficio MEN N° 1393, el Ministerio de Energía solicitó al Ministerio de Hacienda disponer de las medidas pertinentes con el objeto de dar aplicación a lo dispuesto en el artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.472, de manera de que se concrete el aporte de 15 millones de dólares de los Estados Unidos de Norte América, o su equivalente en moneda nacional, al Fondo de Estabilización de Tarifas creado en virtud del artículo 1 de la misma ley;
- 10) Que, de acuerdo al Oficio Hacienda N° 1989, esa secretaría de Estado señaló que ha estimado conveniente realizar un aporte al Fondo de Estabilización de Tarifas por un monto de 15 millones de dólares de los Estados Unidos de América o su equivalente en moneda nacional, con la finalidad de amortizar las alzas que se determinen con ocasión de la fijación tarifaria a que se refiere el artículo 158° de la Ley, para las tarifas de los Clientes Protegidos; y,
- 11) Que, en consideración a lo expuesto en los considerandos anteriores, mediante el presente acto, esta Comisión aprueba el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de noviembre de 2022, 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, de noviembre de 2022, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación.

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

NOVIEMBRE 2022

SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO	4
1. INTRODUCCIÓN	4
2. ANTECEDENTES	6
3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO	7
4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO .	8
4.1 Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado	8
4.2 Actualización y determinación de los PNLN	8
4.3 Saldos por mecanismo de estabilización	66
4.4 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia	91
5. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO	94
6. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN	95
6.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria	95
6.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria	97
6.3 Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia	97
6.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio	97
6.3.2 Precios de Nudo Promedio y ajustes o recargos	98
7. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO	99
8. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL	101
9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL	103
10. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS	104
11. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	127
ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones	144
1.1 Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2	144
1.2 Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	145
1.3 Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2	146
1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	147
1.5 Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	149
1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01	150

1.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03	153
1.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2	155
1.9	Proceso Licitatorio SIC 2015/02 y 2015/01	159
	ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones.....	161
	ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato	167
	ANEXO 4: Saldos por Suministrador - Distribuidor – Contratos con inicio de suministro desde enero de 2021	167

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía (en adelante, “la Comisión”), debe remitir al Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, realizada de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° del Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 20.928 y la Ley N° 20.936, ambas del 2016 (en adelante, la “Ley”) y a lo señalado en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante, “Ley N° 21.185”), en el inciso final del artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica y a lo señalado en la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios (en adelante, “Ley N° 21.472”).

De acuerdo a lo establecido en la Ley, las concesionarias de servicio público de distribución deberán disponer permanentemente del suministro de energía que les permita satisfacer el total del consumo proyectado de sus clientes sometidos a regulación de precios. Para dichos efectos, aquéllas deberán contar con contratos de suministro, los cuales deberán ser el resultado de procesos de licitación pública. Los precios obtenidos de estos contratos son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo (en adelante, “PNLP”).

La proporción de suministro que no fue licitada por las Empresas Concesionarias para el periodo de cálculo del precio del presente informe se encuentra cubierta por contratos de suministros firmados con anterioridad a la dictación de la Ley N° 20.018, denominados Precios de Nudo de Corto Plazo (en adelante, “PNCP”). Consistente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nudo Promedio realizado en el presente informe incorpora ambos tipos de contratos.

Adicionalmente, se debe tener en consideración que, con fecha 29 de enero de 2015, entró en vigencia la Ley N° 20.805 que perfecciona el sistema de licitaciones de suministro eléctrico para clientes sujetos a regulaciones de precios. Dicha ley modificó el artículo 157° de la Ley, en lo relativo a que la comparación de los precios promedio que se deban traspasar a los clientes finales se refiera a una misma subestación común para el Sistema Eléctrico Nacional que, para efectos del presente informe técnico, corresponde a Polpaico 220 [kV].

De igual forma, en la elaboración del presente informe se han tenido en consideración las disposiciones contenidas en la Ley N° 21.185, que establece un mecanismo transitorio de estabilización de los precios de energía eléctrica para usuarios finales sujetos a regulación de precios suministrados por Empresas Concesionarias y, en particular, las reglas necesarias para la aplicación del mecanismo definidas en la Resolución Exenta N° 342 de la Comisión, de fecha 9 de septiembre de 2021, que modifica Resolución Exenta N° 72, de 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones Exentas N° 114 y N° 340, ambas de 2020, y Resoluciones Exentas N° 115 y N° 186, ambas de 2021, y fija texto refundido de la misma, modificada, a su vez, mediante Resolución Exenta N° 514, de 30 de noviembre de 2021, y Resolución Exenta N° 283, de 21 de abril de 2022 (en adelante, “Resolución Exenta N° 342”).

Adicionalmente, en la elaboración del presente informe se han tenido en consideración las disposiciones contenidas en la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios.

Atendido lo anterior, este informe recoge los aspectos y consideraciones técnicas que sustentan el proceso de fijación de precios, y explicita las bases utilizadas y los resultados obtenidos. Todo esto, de conformidad a lo dispuesto en los artículos 131°, 133°, 134°, 135° ter, 135° quáter, 135° quinquies, 156°, 157°, 158°, 161° y 191° de la Ley, a lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778 de la Comisión, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma (en adelante, “Resolución Exenta N° 703”), en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, modificado por el D.S. N° 68 de 2015, del mismo Ministerio, en la Ley N° 21.185 y en la Ley N° 21.472.

2. ANTECEDENTES

Licitaciones de Suministro

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

En el siguiente cuadro se detallan las licitaciones de suministro adjudicadas desde el 10 de noviembre de 2006 y cuyos contratos de suministro han iniciado suministro a la fecha, o se encuentran próximos a iniciar suministro dentro del horizonte que abarca el presente informe.

Tabla 1: Licitaciones de suministro y Empresas Concesionarias participantes¹

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA CONCESIONARIA
2006/01	CHL 2006/01	Enel Distribución, Til-Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2006/01	CHQ 2006/01	Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luzlinares y LuzParral
2006/01-2	EMEL-SIC 2006/01-2	Elecdá, 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 Elecdá
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, Elecdá, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til-Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepe, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03	SIC 2013/03	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecdá, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til-Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepe, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03-2	SIC 2013/03-2	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecdá, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til-Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepe, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/02	2015/02	Emelari, Eliqsa, Elecdá, 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, Socoepe, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/01	2015/01	Emelari, Eliqsa, Elecdá, 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, Socoepe, Crell, Cooprel y Coelcha.

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

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

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

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

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

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

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

En consistencia con el artículo 156° de la Ley, los precios de energía y potencia, tanto en los Puntos de Oferta como de Suministro, obtenidos según lo expuesto en los párrafos precedentes, son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo.

De igual forma, en virtud de lo señalado en el artículo 6° de la Resolución Exenta N° 703, los precios de energía que las concesionarias pagarán a sus suministradores por sus respectivos contratos, corresponderán al precio de nudo de largo plazo de energía del referido contrato, multiplicado por el factor de ajuste de energía señalado en el punto 4 del presente informe y convertido a moneda nacional, utilizando como tipo de cambio el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de octubre de 2021 a marzo de 2022, publicados por el Banco Central (817,15 [\$/US\$]).

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

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

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

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

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

Cabe destacar que la estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y, por ende, de cada contrato resultante, dependen del proceso licitatorio en el cual se llevó a cabo. Las fórmulas agrupadas según proceso se detallan en el **Anexo 1** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

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

Para la modelación de los contratos de suministro que dan origen a los Precios de Nudo Promedio, traspasables a cliente regulado se han utilizado los índices contenidos de la tabla del **Anexo 2** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

4.2 Actualización y determinación de los PNLP

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

Asimismo, los artículos recién citados disponen que los PNLP, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo con las fórmulas de indexación contenidas en sus respectivos contratos, con ocasión de cada proceso de fijación de precios de

nudo de corto plazo, es decir el 1° de abril y el 1° de octubre de cada año, de acuerdo a la fecha de inicio de vigencia de dichos precios.

Los precios de Nudo de Largo Plazo, reajustados según lo señalado en los párrafos anteriores, entrarán en vigencia a partir de la fecha que origine la indexación y se aplicarán una vez que se dicte el decreto semestral de precio de nudo promedio correspondiente, con los ajustes definidos en la Ley N° 21.185 y en la Ley N° 21.472.

Los PNLP han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de abril de 2022, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 3T del Ministerio de Energía, de fecha 24 de febrero de 2022, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 3T/2022”.

En la presente fijación, se consideran 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.

Para el caso de los precios de nudo de energía y potencia de los sistemas medianos que corresponda aplicar de acuerdo a las fijaciones de precios establecidas por el artículo 178° de la Ley, serán considerados para esto, los precios de nudo de largo plazo para efectos de lo dispuesto en la Ley N° 21.472, con su respectiva fórmula de indexación, siendo incorporados en el presente informe.

Tabla 2: Precios de Nudo de Largo Plazo en Sistema Eléctrico Nacional

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	92,695	9,769	3,803	72,638	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Conafe	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Conafe	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Elecda	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	92,695	9,769	2,410	73,777	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Eliqsa	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	92,695	9,769	3,473	72,908	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Emelari	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelari	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	92,695	9,769	3,099	73,213	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Emelat	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelat	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	92,695	9,769	3,803	72,638	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Conafe	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Conafe	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Elecda	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Elecda	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	92,695	9,769	2,410	73,777	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Eliqsa	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Eliqsa	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	92,695	9,769	3,473	72,908	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Emelari	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Emelari	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	92,695	9,769	3,099	73,213	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Emelat	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Emelat	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	92,695	9,769	3,803	72,638	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Conafe	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Conafe	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Elecda	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	92,695	9,769	2,410	73,777	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Eliqsa	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberealica Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	92,695	9,769	3,473	72,908	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Emelari	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberealica Cabo Leones I S.A.	Emelari	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	92,695	9,769	3,099	73,213	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Emelat	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberealica Cabo Leones I S.A.	Emelat	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7.982,407
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Elecda	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Iberealica Cabo Leones I S.A.	Elecda	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7.982,407
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Elecda	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II Spa	Elecda	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7.982,407
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Elecda	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Iberealica Cabo Leones I S.A.	Elecda	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	Endesa	Elecda	82,581	9,958	2,284	65,615	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	Endesa	Emelat	82,581	9,958	2,284	65,615	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	Aes Gener	Elecda	159,607	9,958	1,542	129,163	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	Aes Gener	Emelat	159,607	9,958	1,542	129,163	8.137,095
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CI	Eliqsa	113,244	11,159	0,892	91,808	9.118,642
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CI	Emelari	113,244	11,159	0,892	91,808	9.118,642
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CI	Eliqsa	113,244	11,159	0,892	91,808	9.118,642
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CI	Emelari	113,244	11,159	0,892	91,808	9.118,642
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CI	Elecda	113,244	11,159	0,892	91,808	9.118,642
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CI	Elecda	113,244	11,159	0,892	91,808	9.118,642
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Conafe	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Conafe	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Elecda	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Elecda	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Emelat	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Emelat	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	Endesa	Conafe	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	Panguipulli	Conafe	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Conafe	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BV	Endesa	Conafe	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Conafe	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Elecda	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelat	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	Endesa	Conafe	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Conafe	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Elecda	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Emelat	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	103,645	10,385	1,459	83,501	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Conafe	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	103,645	10,385	1,402	83,547	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Elecda	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelat	103,645	10,385	1,398	83,551	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Emelat	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelat	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelat	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Conafe	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Elecda	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Emelat	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Conafe	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Elecda	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Emelat	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	98,986	10,385	4,130	77,512	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	98,986	10,385	3,923	77,681	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	98,986	10,385	3,920	77,683	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Conafe	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Elecda	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Emelat	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Conafe	112,330	10,385	2,239	89,961	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Conafe	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Conafe	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Elecda	112,330	10,385	2,192	89,999	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Elecda	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Elecda	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Emelat	112,330	10,385	2,131	90,049	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Emelat	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Emelat	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Conafe	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	103,645	10,385	1,459	83,501	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Conafe	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Conafe	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan Spa.	Conafe	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	98,986	10,385	4,130	77,512	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan Spa.	Conafe	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Acciona	Conafe	112,330	10,385	2,239	89,961	8.486,256
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CI	Conafe	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan Spa.	Conafe	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Conafe	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	Conafe	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Elecda	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Emelat	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Conafe	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	Conafe	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Elecda	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Emelat	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Conafe	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Conafe	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Elecda	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Emelat	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	92,695	9,769	2,915	73,364	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	92,695	9,769	2,915	73,364	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Coelcha	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Coelcha	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	92,695	9,769	2,915	73,364	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Coelcha	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Coelcha	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coelcha	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Erc-1 Spa.	Coelcha	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Erc-1 Spa.	Coelcha	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Erc-1 Spa.	Coelcha	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Coelcha	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	98,986	10,385	4,466	77,238	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Coelcha	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Coelcha	112,330	10,385	2,376	89,849	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Coelcha	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Coelcha	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	92,695	9,769	3,112	73,202	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	CEC	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CEC	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	92,695	9,769	2,973	73,316	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	92,695	9,769	3,090	73,221	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	92,695	9,769	3,400	72,967	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Codiner	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Codiner	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	92,695	9,769	3,390	72,975	7.982,407

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	92,695	9,769	3,104	73,210	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	92,695	9,769	3,631	72,778	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Copelec	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Copelec	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	92,695	9,769	2,990	73,303	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Crell	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Crell	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	92,695	9,769	2,697	73,541	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	92,695	9,769	2,912	73,366	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	EEPA	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EEPA	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	92,695	9,769	2,652	73,579	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Emelca	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelca	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	92,695	9,769	3,235	73,102	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	92,695	9,769	3,448	72,928	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Frontel	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	92,695	9,769	3,168	73,157	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Litoral	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	92,695	9,769	3,458	72,920	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	92,695	9,769	3,560	72,837	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	92,695	9,769	3,652	72,761	7.982,407

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	92,695	9,769	3,402	72,965	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Saesa	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Saesa	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	92,695	9,769	3,045	73,257	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	92,695	9,769	3,112	73,202	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	CEC	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	CEC	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	92,695	9,769	2,973	73,316	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	CGE Distribución	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	CGE Distribución	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	92,695	9,769	3,090	73,221	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Chilquinta	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Chilquinta	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	92,695	9,769	3,400	72,967	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Codiner	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Codiner	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	92,695	9,769	3,390	72,975	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Coopelan	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Coopelan	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	92,695	9,769	3,104	73,210	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Cooprel	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Cooprel	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	92,695	9,769	3,631	72,778	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Copelec	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Copelec	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	92,695	9,769	2,990	73,303	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Crell	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Crell	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	92,695	9,769	2,697	73,541	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Edecsa	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Edecsa	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	92,695	9,769	2,912	73,366	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	EEPA	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	EEPA	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	92,695	9,769	2,652	73,579	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Emelca	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Emelca	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	92,695	9,769	3,235	73,102	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Enel Distribución	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Enel Distribución	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	92,695	9,769	3,448	72,928	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Frontel	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Frontel	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	92,695	9,769	3,168	73,157	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Litoral	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Litoral	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	92,695	9,769	3,458	72,920	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Luz Osorno	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Luz Osorno	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	92,695	9,769	3,560	72,837	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Luzlinares	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Luzlinares	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	92,695	9,769	3,652	72,761	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Luzparral	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Luzparral	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	92,695	9,769	3,402	72,965	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Saesa	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Saesa	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	92,695	9,769	3,045	73,257	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Socoepa	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Socoepa	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	92,695	9,769	3,112	73,202	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	CEC	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CEC	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	92,695	9,769	2,973	73,316	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	92,695	9,769	3,090	73,221	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	92,695	9,769	3,400	72,967	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Codiner	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Codiner	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	92,695	9,769	3,390	72,975	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	92,695	9,769	3,104	73,210	7.982,407

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	92,695	9,769	3,631	72,778	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Copelec	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Copelec	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	92,695	9,769	2,990	73,303	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Crell	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Crell	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	92,695	9,769	2,697	73,541	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	92,695	9,769	2,912	73,366	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	EEPA	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EEPA	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	92,695	9,769	2,652	73,579	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Emelca	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelca	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	92,695	9,769	3,235	73,102	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	92,695	9,769	3,448	72,928	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Frontel	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	92,695	9,769	3,168	73,157	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Litoral	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	92,695	9,769	3,458	72,920	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	92,695	9,769	3,560	72,837	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	92,695	9,769	3,652	72,761	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	92,695	9,769	3,402	72,965	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Saesa	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	92,695	9,769	3,045	73,257	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
CGED 2006/01	BB1	BB	Colbún	CGE Distribución	115,587	9,958	5,027	90,344	8.137,095
CGED 2006/01	BB1	BB	Endesa	CGE Distribución	76,346	9,958	2,532	60,317	8.137,095
CGED 2008/01	BS1	BB	Campanario	CGE Distribución	132,316	10,623	0,000	108,122	8.680,660
CGED 2008/01	BS1	BB	Colbún	CGE Distribución	157,820	10,623	4,750	125,081	8.680,660
CGED 2008/01	BS1	BB	M. Redondo	CGE Distribución	140,329	10,623	3,492	111,817	8.680,660
CGED 2008/01	BS1	BV	Campanario	CGE Distribución	132,316	10,623	0,000	108,122	8.680,660
CGED 2008/01	BS1	BV	Colbún	CGE Distribución	157,820	10,623	4,750	125,081	8.680,660
CGED 2008/01	BS1	BV	M. Redondo	CGE Distribución	140,329	10,623	3,492	111,817	8.680,660
CGED 2008/01	BS2	BB	Endesa	CGE Distribución	129,534	10,623	2,974	103,419	8.680,660
CGED 2008/01	BS2	BV	Endesa	CGE Distribución	129,534	10,623	2,974	103,419	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. Almagro	CGE Distribución	129,216	10,623	0,000	105,589	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	127,312	10,623	2,532	101,964	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. Redondo	CGE Distribución	117,851	10,623	3,492	93,449	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BB	Puntilla	CGE Distribución	133,344	10,623	2,580	106,854	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. Almagro	CGE Distribución	129,216	10,623	0,000	105,589	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BV	Endesa	CGE Distribución	127,312	10,623	2,532	101,964	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. Redondo	CGE Distribución	117,851	10,623	3,492	93,449	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BV	Puntilla	CGE Distribución	133,344	10,623	2,580	106,854	8.680,660
CHL 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	EEPA	115,518	9,883	1,295	93,337	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BB	Endesa	EEPA	75,677	9,883	2,607	59,709	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BB	Guacolda	EEPA	106,694	9,883	2,900	84,815	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	Aes Gener	EEPA	115,518	9,883	1,295	93,337	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	Endesa	EEPA	75,677	9,883	2,607	59,709	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	Guacolda	EEPA	106,694	9,883	2,900	84,815	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	Aes Gener	EEPA	114,880	9,883	1,295	92,816	8.075,544

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHL 2006/01	BB2	BB	Endesa	EEPA	76,091	9,883	2,607	60,048	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	Aes Gener	Enel Distribución	114,880	9,883	1,295	92,816	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	Endesa	Enel Distribución	76,091	9,883	2,607	60,048	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	Aes Gener	EEPA	114,880	9,883	1,295	92,816	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	Endesa	EEPA	76,091	9,883	2,607	60,048	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	Aes Gener	Enel Distribución	114,880	9,883	1,295	92,816	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	Endesa	Enel Distribución	76,091	9,883	2,607	60,048	8.075,544
CHL 2006/02	BB1	BB	Colbún	EEPA	78,551	9,717	4,449	60,553	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BB	Endesa	EEPA	68,779	9,717	3,244	53,552	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BB	Colbún	Enel Distribución	78,551	9,717	4,661	60,380	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BB	Endesa	Enel Distribución	68,779	9,717	2,924	53,813	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BV	Colbún	EEPA	78,551	9,717	4,449	60,553	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BV	Endesa	EEPA	68,779	9,717	3,244	53,552	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BV	Colbún	Enel Distribución	78,551	9,717	4,661	60,380	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BV	Endesa	Enel Distribución	68,779	9,717	2,924	53,813	7.940,499
CHL 2006/02	BB2	BB	Colbún	EEPA	78,096	9,717	4,449	60,180	7.940,499
CHL 2006/02	BB2	BB	Colbún	Enel Distribución	78,096	9,717	4,661	60,007	7.940,499
CHL 2006/02	BB2	BV	Colbún	EEPA	78,096	9,717	4,449	60,180	7.940,499
CHL 2006/02	BB2	BV	Colbún	Enel Distribución	78,096	9,717	4,661	60,007	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	EEPA	77,680	9,717	4,449	59,841	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	EEPA	68,779	9,717	3,244	53,552	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	Enel Distribución	77,680	9,717	4,661	59,668	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	Enel Distribución	68,779	9,717	2,924	53,813	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	EEPA	77,680	9,717	4,449	59,841	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	EEPA	68,779	9,717	3,244	53,552	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	Enel Distribución	77,680	9,717	4,661	59,668	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	Enel Distribución	68,779	9,717	2,924	53,813	7.940,499
CHL 2006/02-2	BB1	BB	Aes Gener	EEPA	88,203	9,717	1,445	70,894	7.940,499
CHL 2006/02-2	BB1	BB	Aes Gener	Enel Distribución	88,203	9,717	1,402	70,929	7.940,499
CHL 2006/02-2	BB1	BV	Aes Gener	EEPA	88,203	9,717	1,445	70,894	7.940,499
CHL 2006/02-2	BB1	BV	Aes Gener	Enel Distribución	88,203	9,717	1,402	70,929	7.940,499
CHL 2010/01	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	115,603	11,447	3,349	91,728	9.354,284

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Chilquinta	115,234	9,958	1,542	92,904	8.137,095
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Chilquinta	75,857	9,958	2,974	59,557	8.137,095
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Edecsa	115,234	9,958	1,542	92,904	8.137,095
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Edecsa	75,857	9,958	2,974	59,557	8.137,095
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Litoral	115,234	9,958	1,542	92,904	8.137,095
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Litoral	75,857	9,958	2,974	59,557	8.137,095
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Luzlinares	115,234	9,958	1,542	92,904	8.137,095
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Luzlinares	75,857	9,958	2,974	59,557	8.137,095
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Luzparral	115,234	9,958	1,542	92,904	8.137,095
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Luzparral	75,857	9,958	2,974	59,557	8.137,095
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Chilquinta	74,551	9,958	2,974	58,489	8.137,095
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Edecsa	74,551	9,958	2,974	58,489	8.137,095
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Litoral	74,551	9,958	2,974	58,489	8.137,095
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Luzlinares	74,551	9,958	2,974	58,489	8.137,095
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Luzparral	74,551	9,958	2,974	58,489	8.137,095
CHQ 2008/01	BS1	BB	Aes Gener	Chilquinta	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Endesa	Chilquinta	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Aes Gener	Edecsa	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Endesa	Edecsa	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Aes Gener	Emelca	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Endesa	Emelca	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Aes Gener	Litoral	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Endesa	Litoral	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Aes Gener	Luzlinares	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Endesa	Luzlinares	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Aes Gener	Luzparral	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	Endesa	Luzparral	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Aes Gener	Chilquinta	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Endesa	Chilquinta	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Aes Gener	Edecsa	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Endesa	Edecsa	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Aes Gener	Emelca	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHQ 2008/01	BS1	BV	Endesa	Emelca	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Aes Gener	Litoral	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Endesa	Litoral	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Aes Gener	Luzlinares	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Endesa	Luzlinares	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Aes Gener	Luzparral	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	Endesa	Luzparral	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Chilquinta	115,667	11,447	3,273	91,842	9.354,284
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Chilquinta	112,813	11,447	5,578	87,627	9.354,284
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Chilquinta	110,911	11,447	5,578	86,073	9.354,284
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Litoral	115,667	11,447	3,273	91,842	9.354,284
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Litoral	112,813	11,447	5,578	87,627	9.354,284
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Litoral	110,911	11,447	5,578	86,073	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Chilquinta	114,396	11,447	3,273	90,804	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Chilquinta	112,813	11,447	5,578	87,627	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Chilquinta	110,278	11,447	5,578	85,555	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Litoral	114,396	11,447	3,273	90,804	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Litoral	112,813	11,447	5,578	87,627	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Litoral	110,278	11,447	5,578	85,555	9.354,284
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Chilquinta	113,760	11,447	3,273	90,284	9.354,284
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Chilquinta	111,545	11,447	5,578	86,591	9.354,284
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Litoral	113,760	11,447	3,273	90,284	9.354,284
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Litoral	111,545	11,447	5,578	86,591	9.354,284
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	Endesa	CGE Distribución	82,581	9,958	2,284	65,615	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	Endesa	CGE Distribución	82,581	9,958	2,284	65,615	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	Endesa	CGE Distribución	82,581	9,958	2,284	65,615	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	Aes Gener	CGE Distribución	142,111	9,958	1,542	114,866	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	Aes Gener	CGE Distribución	142,111	9,958	1,542	114,866	8.137,095
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	CEC	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	CEC	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	CGE Distribución	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Chilquinta	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Chilquinta	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Codiner	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Codiner	152,076	10,436	5,355	119,893	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Coopelan	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Coopelan	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Cooprel	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Cooprel	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Copelec	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Copelec	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Crell	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Crell	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Edecsa	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Edecsa	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	EEPA	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	EEPA	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Emelca	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Emelca	152,076	10,436	5,355	119,893	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Enel Distribución	152,076	10,436	5,340	119,905	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Frontel	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Frontel	152,076	10,436	5,355	119,893	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Litoral	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Litoral	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Luz Osorno	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Luz Osorno	152,076	10,436	5,355	119,893	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Luzlinares	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Luzlinares	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Luzparral	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Luzparral	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Saesa	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Saesa	152,076	10,436	5,355	119,893	8.527,731

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Socoepa	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Socoepa	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	Panguipulli	CGE Distribución	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	Panguipulli	CGE Distribución	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CEC	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Chilquinta	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Codiner	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coopelan	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Cooprel	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Copelec	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Crell	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Edecsa	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	EEPA	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelca	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Frontel	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Litoral	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luz Osorno	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzlinares	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzparral	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Saesa	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Socoepa	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CEC	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CGE Distribución	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Chilquinta	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Codiner	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Coopelan	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Cooprel	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Copelec	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Crell	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Edecsa	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	EEPA	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Emelca	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Enel Distribución	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Frontel	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Litoral	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Luz Osorno	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Luzlinares	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Luzparral	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Saesa	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Socoepa	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CEC	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	103,645	10,385	1,388	83,559	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	103,645	10,385	1,282	83,646	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Chilquinta	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Codiner	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Coopelan	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Cooprel	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Copelec	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Crell	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Edecsa	103,645	10,385	1,283	83,645	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Edecsa	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Edecsa	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Edecsa	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	EEPA	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelca	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Emelca	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelca	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelca	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Enel Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	103,645	10,385	1,441	83,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Frontel	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	103,645	10,385	1,293	83,637	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Litoral	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	103,645	10,385	1,439	83,517	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Luz Osorno	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzlinares	103,645	10,385	1,334	83,603	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Luzlinares	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzlinares	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzlinares	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzparral	103,645	10,385	1,271	83,655	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Luzparral	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzparral	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzparral	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	103,645	10,385	1,439	83,517	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Saesa	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Socoepa	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CEC	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Chilquinta	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Codiner	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Coopelan	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Cooprel	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Copelec	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Crell	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Edecsa	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	EEPA	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Emelca	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Enel Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Frontel	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Litoral	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Luz Osorno	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Luzlinares	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Erc-1 Spa.	Luzparral	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Erc-1 Spa.	Saesa	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Erc-1 Spa.	Socoepa	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	CEC	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Chilquinta	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Codiner	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Coopelan	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Cooprel	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Copelec	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Crell	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Edecsa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	EEPA	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Emelca	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Enel Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Frontel	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Litoral	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Luz Osorno	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Luzlinares	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Luzparral	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Saesa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Socoepa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	98,986	10,385	4,296	77,376	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	98,986	10,385	3,835	77,753	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	98,986	10,385	4,017	77,604	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	98,986	10,385	4,035	77,589	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	98,986	10,385	4,644	77,092	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	98,986	10,385	3,975	77,639	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	98,986	10,385	4,471	77,233	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	98,986	10,385	4,456	77,246	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	98,986	10,385	3,407	78,103	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	98,986	10,385	3,408	78,102	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	98,986	10,385	3,804	77,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	98,986	10,385	3,003	78,433	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	98,986	10,385	4,075	77,557	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	98,986	10,385	3,817	77,767	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	98,986	10,385	3,824	77,762	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	98,986	10,385	3,160	78,304	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	98,986	10,385	3,162	78,303	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzlinares	98,986	10,385	3,616	77,932	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzlinares	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzparral	98,986	10,385	3,417	78,094	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzparral	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	98,986	10,385	4,288	77,383	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	98,986	10,385	4,489	77,218	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	98,986	10,385	3,553	77,983	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	CEC	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Chilquinta	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Codiner	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Coopelan	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Cooprel	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Copelec	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Crell	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Edecsa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	EEPA	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Emelca	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Enel Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Frontel	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Litoral	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Luz Osorno	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Luzlinares	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Luzparral	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Saesa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Socoepa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	CEC	112,330	10,385	2,316	89,898	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-Cl	CEC	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	CEC	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	112,330	10,385	2,057	90,109	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-Cl	CGE Distribución	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	CGE Distribución	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	112,330	10,385	1,651	90,441	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-Cl	Chilquinta	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Chilquinta	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Codiner	112,330	10,385	2,260	89,944	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Codiner	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Codiner	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Coopelan	112,330	10,385	2,347	89,872	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Coopelan	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Coopelan	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Cooprel	112,330	10,385	2,162	90,024	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Cooprel	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Cooprel	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Copelec	112,330	10,385	2,278	89,929	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Copelec	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Copelec	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Crell	112,330	10,385	2,335	89,882	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Crell	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Crell	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Edecsa	112,330	10,385	1,635	90,454	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Edecsa	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Edecsa	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	EEPA	112,330	10,385	1,546	90,527	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	EEPA	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	EEPA	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Emelca	112,330	10,385	1,635	90,454	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Emelca	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Emelca	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	112,330	10,385	1,862	90,269	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Enel Distribución	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Enel Distribución	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Frontel	112,330	10,385	1,700	90,401	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Frontel	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Frontel	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Litoral	112,330	10,385	1,691	90,408	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Litoral	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Litoral	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	112,330	10,385	1,960	90,189	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Luz Osorno	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Luz Osorno	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luzlinares	112,330	10,385	1,842	90,285	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Luzlinares	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Luzlinares	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luzparral	112,330	10,385	1,584	90,496	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Luzparral	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Luzparral	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Saesa	112,330	10,385	1,960	90,189	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Saesa	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Saesa	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Socoepa	112,330	10,385	2,245	89,956	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Socoepa	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Socoepa	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CGE Distribución	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	103,645	10,385	1,388	83,559	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan Spa.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	98,986	10,385	3,835	77,753	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan Spa.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	112,330	10,385	2,057	90,109	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CI	CGE Distribución	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan Spa.	CGE Distribución	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CGE Distribución	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	103,645	10,385	1,388	83,559	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan Spa.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	98,986	10,385	3,835	77,753	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan Spa.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	112,330	10,385	2,057	90,109	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CI	CGE Distribución	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan Spa.	CGE Distribución	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Chilquinta	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Litoral	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Edecsa	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luzlinares	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luzparral	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Emelca	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Saesa	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Frontel	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luz Osorno	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Coelcha	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Coopelan	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Codiner	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Socoepea	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Crell	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Copelec	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Cooprel	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Chilquinta	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Litoral	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Edecsa	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luzlinares	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luzparral	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Emelca	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Saesa	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Frontel	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luz Osorno	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Coelcha	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Coopelan	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Codiner	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Socoepe	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Crell	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Copelec	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Cooprel	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Chilquinta	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Litoral	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Edecsa	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luzlinares	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luzparral	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Emelca	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Saesa	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Frontel	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luz Osorno	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Coelcha	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Coopelan	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Codiner	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Socoepa	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Crell	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Copelec	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Cooprel	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	CEC	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CEC	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	CEC	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CEC	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	CEC	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CEC	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CEC	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CEC	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CEC	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CEC	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CEC	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CEC	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CEC	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CEC	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CEC	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	CEC	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	CEC	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	CEC	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	CEC	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CEC	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CEC	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	CEC	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	CEC	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	CEC	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	CGE Distribución	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	CGE Distribución	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	CGE Distribución	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CGE Distribución	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CGE Distribución	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberecoica Cabo Leones III Spa	CGE Distribución	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberecoica Cabo Leones III Spa	CGE Distribución	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberecoica Cabo Leones II S.A.	CGE Distribución	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CGE Distribución	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CGE Distribución	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CGE Distribución	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CGE Distribución	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CGE Distribución	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CGE Distribución	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CGE Distribución	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duquenco (Sta Fe)	CGE Distribución	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	CGE Distribución	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	CGE Distribución	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	CGE Distribución	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Chilquinta	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Chilquinta	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Chilquinta	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Chilquinta	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Chilquinta	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Chilquinta	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Chilquinta	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Chilquinta	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Chilquinta	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Chilquinta	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Chilquinta	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Chilquinta	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Chilquinta	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Chilquinta	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberecoica Cabo Leones II S.A.	Chilquinta	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberecoica Cabo Leones III Spa	Chilquinta	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberecoica Cabo Leones III Spa	Chilquinta	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Chilquinta	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Chilquinta	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Chilquinta	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Chilquinta	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Chilquinta	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Codiner	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Codiner	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Codiner	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Codiner	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Codiner	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Codiner	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefica Cabo Leones III Spa	Codiner	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefica Cabo Leones III Spa	Codiner	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefica Cabo Leones II S.A.	Codiner	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Codiner	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Codiner	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Codiner	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Codiner	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Codiner	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Codiner	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Codiner	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Codiner	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Codiner	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Codiner	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Codiner	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Codiner	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Codiner	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Codiner	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Coelcha	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coelcha	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Coelcha	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coelcha	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Coelcha	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coelcha	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coelcha	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Coelcha	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coelcha	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coelcha	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coelcha	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Coelcha	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coelcha	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coelcha	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Coelcha	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Coelcha	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Coelcha	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coelcha	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coelcha	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coelcha	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Coelcha	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Coelcha	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	María Elena Solar	Coelcha	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Coopelan	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coopelan	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Coopelan	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coopelan	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Coopelan	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coopelan	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coopelan	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coopelan	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Coopelan	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coopelan	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coopelan	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coopelan	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Coopelan	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coopelan	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Coopelan	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Coopelan	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Coopelan	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coopelan	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coopelan	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coopelan	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Coopelan	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Coopelan	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Coopelan	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Cooprel	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2B	BB	María Elena Solar	Cooprel	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Cooprel	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Cooprel	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Cooprel	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Cooprel	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberecoica Cabo Leones III Spa	Cooprel	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberecoica Cabo Leones III Spa	Cooprel	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberecoica Cabo Leones II S.A.	Cooprel	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Cooprel	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Cooprel	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Cooprel	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Cooprel	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Cooprel	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Cooprel	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Cooprel	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Cooprel	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Cooprel	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Cooprel	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Cooprel	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Cooprel	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Cooprel	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Cooprel	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Copelec	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Copelec	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Copelec	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Copelec	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Copelec	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Copelec	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Copelec	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Copelec	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Copelec	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Copelec	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Copelec	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Copelec	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Copelec	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Copelec	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Copelec	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Copelec	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Copelec	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Copelec	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	María Elena Solar	Copelec	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Copelec	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Crell	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	María Elena Solar	Crell	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Crell	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Crell	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Crell	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Crell	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Crell	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Crell	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Crell	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Crell	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Crell	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Crell	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Crell	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Crell	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Crell	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Crell	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Crell	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Crell	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Crell	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Crell	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Crell	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Crell	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Crell	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Crell	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edecsa	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edecsa	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Edecsa	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Edecsa	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Edecsa	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Edecsa	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Edecsa	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Edecsa	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Edecsa	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Edecsa	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Edecsa	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Edecsa	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Edecsa	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Edecsa	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Edecsa	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Edecsa	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Edecsa	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Edecsa	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Edecsa	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Edecsa	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Edecsa	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Edecsa	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	María Elena Solar	Edecsa	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	María Elena Solar	EEPA	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	EEPA	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	EEPA	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	EEPA	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EEPA	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	Acciona	EEPA	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III Spa	EEPA	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III Spa	EEPA	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	EEPA	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	EEPA	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	EEPA	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	EEPA	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EEPA	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EEPA	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EEPA	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	EEPA	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EEPA	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EEPA	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	EEPA	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EEPA	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	EEPA	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EEPA	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	EEPA	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Emelca	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelca	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Emelca	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelca	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelca	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelca	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Emelca	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelca	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelca	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelca	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelca	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelca	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelca	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Emelca	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Emelca	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Emelca	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Emelca	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelca	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Emelca	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Emelca	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelca	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Emelca	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Enel Distribución	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Enel Distribución	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Enel Distribución	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Enel Distribución	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Enel Distribución	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Enel Distribución	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Enel Distribución	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Enel Distribución	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Enel Distribución	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Enel Distribución	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Enel Distribución	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Enel Distribución	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Enel Distribución	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Enel Distribución	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Enel Distribución	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Enel Distribución	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Enel Distribución	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Enel Distribución	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Enel Distribución	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Frontel	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Frontel	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Frontel	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Frontel	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Frontel	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Frontel	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Frontel	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Frontel	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Frontel	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Frontel	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Frontel	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Frontel	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Frontel	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Frontel	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Frontel	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Frontel	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Frontel	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Frontel	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Frontel	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Frontel	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Frontel	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Frontel	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Litoral	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Litoral	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Litoral	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Litoral	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Litoral	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Litoral	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Litoral	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Litoral	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Litoral	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Litoral	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Litoral	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Litoral	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Litoral	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Litoral	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Litoral	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Litoral	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Litoral	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Litoral	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Litoral	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Litoral	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Litoral	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Litoral	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Litoral	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Luz Osorno	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Luz Osorno	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Luz Osorno	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luz Osorno	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luz Osorno	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luz Osorno	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luz Osorno	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luz Osorno	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luz Osorno	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luz Osorno	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luz Osorno	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Luz Osorno	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Luz Osorno	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Luz Osorno	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luz Osorno	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luz Osorno	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Luz Osorno	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Luz Osorno	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Luz Osorno	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Luzlinares	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Luzlinares	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Luzlinares	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzlinares	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzlinares	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzlinares	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Luzlinares	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Luzlinares	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Luzlinares	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzlinares	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzlinares	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luzlinares	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzlinares	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzlinares	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzlinares	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luzlinares	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzlinares	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzlinares	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Luzlinares	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzlinares	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Luzlinares	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzlinares	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Luzlinares	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzlinares	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzlinares	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Luzparral	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzparral	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Luzparral	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzparral	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Luzparral	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzparral	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzparral	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luzparral	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzparral	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzparral	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzparral	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luzparral	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzparral	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzparral	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Luzparral	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Luzparral	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Luzparral	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzparral	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzparral	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzparral	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Luzparral	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Luzparral	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Luzparral	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Saesa	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Saesa	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Saesa	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Saesa	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Saesa	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Saesa	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Saesa	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III Spa	Saesa	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Saesa	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Saesa	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Saesa	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Saesa	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Saesa	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Saesa	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Saesa	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Saesa	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Saesa	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Saesa	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Saesa	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Saesa	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Saesa	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Saesa	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Saesa	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelari	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelari	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Eliqsa	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Eliqsa	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Elecda	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Elecda	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelat	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelat	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Conafe	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Conafe	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Emelari	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Eliqsa	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Elecda	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Emelat	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Conafe	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelari	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Eliqsa	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Elecda	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelat	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Conafe	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Emelari	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Eliqsa	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Elecda	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Emelat	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Conafe	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelari	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Eliqsa	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Elecda	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelat	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Conafe	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Emelari	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Eliqsa	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Elecda	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Emelat	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Conafe	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelari	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelari	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Eliqsa	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Eliqsa	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Elecda	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Elecda	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelat	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelat	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Conafe	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Conafe	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelari	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eliqsa	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Elecda	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelat	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Conafe	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelari	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eliqsa	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Elecda	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelat	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Conafe	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelari	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Eliqsa	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Elecda	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelat	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Conafe	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelari	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eliqsa	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Elecda	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelat	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Conafe	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelari	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Eliqsa	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Elecda	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelat	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Conafe	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Emelari	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Eliqsa	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Elecda	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Emelat	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Conafe	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Elecda	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Emelari	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Eliqsa	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Elecda	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Emelat	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Conafe	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Elecda	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Emelari	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Eliqsa	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Elecda	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Emelat	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III Spa	Conafe	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelari	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eliqsa	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Elecda	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelat	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Conafe	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelari	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Eliqsa	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Elecda	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelat	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Conafe	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Emelari	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Eliqsa	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Elecda	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Emelat	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Conafe	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepa	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepa	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Socoepa	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Socoepa	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Socoepa	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Socoepa	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Socoepa	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Socoepa	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Socoepa	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Socoepa	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Socoepa	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Socoepa	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Socoepa	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Socoepa	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Socoepa	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Socoepa	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberecoica Cabo Leones II S.A.	Socoepa	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socoepa	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socoepa	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberecoica Cabo Leones III Spa	Socoepa	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberecoica Cabo Leones III Spa	Socoepa	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Socoepa	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Socoepa	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Socoepa	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Socoepa	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Socoepa	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Socoepa	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	92,695	9,769	3,235	73,102	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Mataquito	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Mataquito	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	92,695	9,769	3,235	73,102	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar Spa	Mataquito	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II Spa	Mataquito	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	92,695	9,769	3,235	73,102	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	Mataquito	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Mataquito	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
CHL 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Mataquito	115,518	9,883	1,295	93,337	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BB	Endesa	Mataquito	75,677	9,883	2,607	59,709	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BB	Guacolda	Mataquito	106,694	9,883	2,182	85,402	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	Aes Gener	Mataquito	115,518	9,883	1,295	93,337	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	Endesa	Mataquito	75,677	9,883	2,607	59,709	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	Guacolda	Mataquito	106,694	9,883	2,182	85,402	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	Aes Gener	Mataquito	114,880	9,883	1,295	92,816	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	Endesa	Mataquito	76,091	9,883	2,607	60,048	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	Aes Gener	Mataquito	114,880	9,883	1,295	92,816	8.075,544

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHL 2006/01	BB2	BV	Endesa	Mataquito	76,091	9,883	2,607	60,048	8.075,544
CHL 2006/02	BB1	BB	Colbún	Mataquito	78,551	9,717	4,661	60,380	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BB	Endesa	Mataquito	68,779	9,717	2,924	53,813	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BV	Colbún	Mataquito	78,551	9,717	4,661	60,380	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BV	Endesa	Mataquito	68,779	9,717	2,924	53,813	7.940,499
CHL 2006/02	BB2	BB	Colbún	Mataquito	78,096	9,717	4,661	60,007	7.940,499
CHL 2006/02	BB2	BV	Colbún	Mataquito	78,096	9,717	4,661	60,007	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	Mataquito	77,680	9,717	4,661	59,668	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	Mataquito	68,779	9,717	2,924	53,813	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	Mataquito	77,680	9,717	4,661	59,668	7.940,499
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	Mataquito	68,779	9,717	2,924	53,813	7.940,499
CHL 2006/02-2	BB1	BB	Aes Gener	Mataquito	88,203	9,717	1,402	70,929	7.940,499
CHL 2006/02-2	BB1	BV	Aes Gener	Mataquito	88,203	9,717	1,402	70,929	7.940,499
CHL 2010/01	BS1	BB	Endesa	Mataquito	115,603	11,447	3,349	91,728	9.354,284
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Mataquito	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Mataquito	152,076	10,436	5,340	119,905	8.527,731
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Mataquito	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Mataquito	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Mataquito	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Mataquito	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Mataquito	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Mataquito	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	Mataquito	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan Spa.	Mataquito	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Mataquito	98,986	10,385	4,075	77,557	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Mataquito	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan Spa.	Mataquito	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Mataquito	112,330	10,385	1,862	90,269	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CI	Mataquito	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan Spa.	Mataquito	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Mataquito	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Mataquito	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Mataquito	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Mataquito	33,941	9,750	0,000	27,735	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Mataquito	44,411	9,750	0,000	36,290	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Mataquito	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Mataquito	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Mataquito	82,810	9,750	0,000	67,668	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Mataquito	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Iberecoica Cabo Leones III Spa	Mataquito	81,644	9,750	0,000	66,715	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Mataquito	83,743	9,750	0,000	68,431	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Iberecoica Cabo Leones III Spa	Mataquito	71,147	9,750	0,000	58,138	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Mataquito	73,480	9,750	0,000	60,044	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Iberecoica Cabo Leones II S.A.	Mataquito	55,107	9,750	0,000	45,031	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Mataquito	45,960	9,750	0,000	37,556	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Mataquito	45,251	9,750	0,000	36,976	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Mataquito	49,627	9,750	0,000	40,552	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Mataquito	46,248	9,750	0,000	37,791	7.967,050
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Mataquito	48,862	9,750	0,000	39,927	7.967,050
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Mataquito	50,288	9,750	0,000	41,093	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Mataquito	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duquenco (Sta Fe)	Mataquito	81,610	9,750	0,000	66,688	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Mataquito	68,218	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Mataquito	68,204	9,750	0,000	55,733	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Mataquito	68,215	9,750	0,000	55,742	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Mataquito	68,217	9,750	0,000	55,744	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Mataquito	68,667	9,750	0,000	56,111	7.967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Mataquito	68,212	9,750	0,000	55,740	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Mataquito	55,369	9,750	0,000	45,244	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Mataquito	55,366	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco li)	Mataquito	55,367	9,750	0,000	45,243	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Mataquito	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Mataquito	80,445	9,750	0,000	65,736	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Emelari	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Eliqsa	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Elecda	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Conafe	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Emelat	64,026	9,750	0,000	52,319	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	54,410	9,750	0,000	44,461	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Emelari	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Eliqsa	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Elecda	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Conafe	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Emelat	59,179	9,750	0,000	48,358	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Emelari	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Eliqsa	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Elecda	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Conafe	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Emelat	51,381	9,750	0,000	41,986	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Emelari	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Eliqsa	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Elecda	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Conafe	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Emelat	61,491	9,750	0,000	50,247	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelari	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Eliqsa	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Elecda	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Conafe	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelat	63,531	9,750	0,000	51,914	7.967,050

Tabla 3: Precios de Nudo de energía y potencia de los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio Energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
Aysen 23	108,112	8.698,78
Chacab 33	108,112	8.698,78
Mañi 33	108,112	8.698,78
Ñire 33	108,112	8.698,78
Tehuel 23	108,112	8.698,78
Palena 23	115,530	15.399,95
General Carrera 23	135,039	15.760,27
Cochamó 23	198,102	14.848,69
Hornopirén 23	181,323	9.921,77
Punta Arenas 13,2	60,163	11.881,08
Tres Puentes 13,2	72,832	11.881,08
Puerto Natales 13,2	56,717	11.944,24
Porvenir 13,2	71,204	8.263,82
Puerto Williams 13,2	243,804	18.555,69

Cabe señalar que, el presente informe se construye sobre los contratos suscritos entre empresas generadoras y concesionarias y representa los pagos que corresponde efectuar respecto de éstos, de acuerdo a lo que señala la normativa vigente.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, excepcionalmente, este informe puede no representar necesariamente los flujos reales que se han verificado en la práctica entre empresas generadoras y concesionarias, de modo que es deber de éstas ajustar sus facturaciones efectivas con el objeto de reflejar los valores contenidos en el presente documento.

Se hace presente que, para efectos de las respectivas facturaciones, aquellos contratos cuyos precios corresponden a los definidos en el decreto de precios de nudo de corto plazo correspondiente, deberán ser ajustados por los nuevos factores de ajuste de energía y potencia definidos en este capítulo.

4.3 Saldos por mecanismo de estabilización

La Ley N° 21.472, establece en el inciso segundo del artículo 4°, que las Empresas Concesionarias adicionarán a la contabilización de los Beneficios a Cliente Final, incorporado en esta ley, los pagos de los saldos no recaudados del mecanismo de estabilización de precios de la Ley N° 21.185 a sus suministradores en el correspondiente período, en conformidad a lo que establezca el respectivo decreto tarifario dictado de acuerdo con el artículo 158° de la Ley.

De esta forma y de acuerdo a lo señalado en el artículo 7° de la Resolución Exenta N° 342 el presente informe incluye, para cada Contrato, un cálculo de las diferencias

originadas por la aplicación del mecanismo de estabilización, las que se denominarán Saldos. La contabilización de Saldos considera las diferencias que se produzcan, a partir del mes de noviembre de 2019, tanto para energía como para potencia, entre el precio que hubiera aplicado de conformidad a las condiciones del correspondiente contrato y el precio establecido en el decreto de precios de nudo promedio respectivo.

Dichas diferencias se medirán como el producto entre las compras reales del período mensual correspondiente, a nivel de punto de compra, y la diferencia entre el precio de nudo de largo plazo vigente al momento de facturación y el precio establecido en el decreto vigente al momento de la aplicación de la tarifa, de conformidad a lo establecido en la letra a) del artículo 8° de la Resolución Exenta N° 342, o artículo 11° letra b) de la Resolución Exenta N° 703, según corresponda, convertido a dólares de los Estados Unidos de América, de acuerdo al promedio mensual del dólar observado del respectivo mes de facturación publicado por el Banco Central de Chile. El valor resultante de dichas diferencias podrá ser positivo o negativo.

Adicionalmente, la contabilización de Saldos de cada contrato deberá considerar el Saldo total del período semestral anterior. Conforme a lo dispuesto en el artículo 13° de la Resolución Exenta N° 342, en caso de que, para un Contrato, el Saldo contabilizado en un período semestral resulte negativo, esto es, montos adeudados a favor de la Empresa Concesionaria, el presente informe técnico considerará que el Suministrador ha procedido a realizar la devolución de tales montos a la correspondiente Empresa Concesionaria, de modo que se registrará dicha transferencia en la contabilización de Saldos del señalado Contrato, ajustando a cero el señalado Saldo del período semestral. Asimismo, se considerará dicha transferencia en el balance de la Empresa Concesionaria a que se refiere el artículo 17° de la Resolución Exenta N° 342. Los Suministradores deberán proceder con el correspondiente pago a las respectivas Empresas Concesionarias, convertido a moneda nacional de acuerdo al tipo de cambio del día en que se efectúe el referido pago, a más tardar 6 días hábiles contados desde la publicación del Decreto PNP asociado al informe técnico que contabilizó tales devoluciones. El siguiente balance de la Empresa Concesionaria considerará las diferencias que se produzcan entre los montos en moneda nacional considerados previamente como transferencias en el correspondiente informe técnico y el monto en moneda nacional efectivamente pagado por el Suministrador.

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

Para tales efectos, dichos montos serán determinados al 31 de octubre de 2019, considerando los reajustes e intereses que les correspondía aplicar de acuerdo a la

normativa vigente a dicha fecha, convertidos a dólares de acuerdo al promedio mensual del dólar observado de los Estados Unidos de América publicado por el Banco Central de Chile para el mes de octubre de 2019.

Conforme a lo señalado precedentemente, la siguiente tabla contiene los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización contabilizados a junio de 2022.

Tabla 4: Saldos mecanismo de estabilización contabilizados a junio 2022

Saldo	Monto [USD]
Saldo acumulado SEN hasta septiembre 2021	1.127.187.572
Saldo acumulado SSMM hasta agosto 2021	9.478.116
Suma Saldos acumulados SEN hasta septiembre 2021 + SSMM hasta agosto 2021	1.136.665.688
Pago de Saldos SEN (PNP Julio 2021)	-11.321.113
Pago de Saldos SSMM (PNP Julio 2021)	-88.488
Pago de Saldos SSMM (PNP Enero 2022)	-31.075
Pago de Saldos SEN (PNP Enero 2022)	-3.660.046
Suma Saldos acumulados SEN hasta septiembre 2021 + SSMM hasta agosto 2021 + Pago de Saldos	1.121.564.965
Saldos contabilizados SEN + SSMM entre octubre 2021 y junio 2022	228.435.035
Límite de Saldo Ley N° 21.185	1.350.000.000
Exceso Saldos contabilizados entre octubre 2021 y junio 2022	416.303.550
Total Saldo + Exceso de Saldo a junio 2022	1.766.303.550

A continuación, se muestran los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización, identificando al suministrador acreedor de dichos Saldos y la Empresa Concesionaria deudora correspondiente, calculados conforme a lo dispuesto en el artículo 13° de la Resolución Exenta N° 342. Los saldos resultantes de las diferencias de facturación a que se refiere el artículo 22° de la Resolución Exenta N° 342 han sido calculados conforme a lo informado por las respectivas Empresas Concesionarias de Sistemas Medianos en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 130, de fecha 15 de febrero de 2022.

Tabla 5a): Saldos por Suministrador – Distribuidor SEN

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
CEC	Abengoa	92.911	7.561	13.614	0	40.422	73.665	219.583	-2.120	-713	257.171
CEC	Acciona	48.210	4.775	8.599	0	21.819	39.764	127.689	-1.239	-414	147.855
CEC	Aela Generación S.A.	20.564	2.242	3.961	0	9.483	17.283	10.936	-11	-36	20.373
CEC	Amunche Solar SpA	2.515	0	1.026	0	1.255	2.286	1.544	0	-5	2.793
CEC	Chungungo S.A.	13.303	0	4.514	0	6.313	11.504	36.557	-347	-119	42.404
CEC	Colbún	0	0	0	0	0	0	29.624	-355	-96	29.173
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.317	210	64	0	564	1.027	598	-1	-2	1.159
CEC	E-CL	647.546	40.113	72.228	0	269.233	490.655	1.102.390	-10.645	-3.579	1.357.399
CEC	El Campesino	467.347	31.836	57.324	0	197.174	359.333	774.888	-6.919	-2.517	962.626
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	8.062	637	1.168	0	3.496	6.371	21.026	-208	-68	24.245
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	6.482	318	465	0	2.574	4.691	15.622	-160	-51	17.985
CEC	Endesa	536.495	24.643	40.716	0	213.241	388.614	750.465	-7.035	-2.437	954.235
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	3.668	0	950	0	1.636	2.982	9.568	-93	-31	11.081
CEC	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	6.062	1.051	318	0	2.633	4.798	2.873	-5	-9	5.491
CEC	Norvind	4.822	398	717	0	2.103	3.833	11.430	-110	-37	13.386
CEC	Panguipulli	32.220	2.295	3.796	0	13.574	24.737	71.632	-709	-232	84.265
CEC	Pelumpén S.A.	24.232	0	9.029	0	11.785	21.476	65.064	-605	-211	76.032
CEC	San Juan SpA.	37.831	3.820	4.870	0	16.483	30.039	100.283	-995	-325	115.445
CEC	Santiago Solar S.A.	7.541	0	2.851	0	3.682	6.710	21.234	-200	-69	24.647
CEC	SCB II SpA	2.099	0	821	0	1.034	1.885	1.254	0	-4	2.284
CEC	SPV P4 S.A.	1.546	0	475	0	716	1.305	4.166	-40	-14	4.829
CGE Distribución	Abengoa	3.893.620	468.197	460.663	918	1.708.961	3.114.437	8.813.576	-86.781	-28.623	10.407.134
CGE Distribución	Acciona	2.025.649	295.744	290.943	484	925.739	1.687.081	5.736.316	-58.109	-18.624	6.585.323
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	1.680.326	260.938	210.272	138	762.352	1.389.322	1.597.318	-12.023	-5.200	2.342.448
CGE Distribución	AES Gener	29.235.405	1.077.724	2.083.916	21.438	11.486.077	20.932.405	13.700.022	-111.751	-44.568	25.029.780
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	199.641	0	39.670	21	84.797	154.535	152.056	-1.080	-495	235.277
CGE Distribución	Chungungo S.A.	535.300	0	107.859	216	227.952	415.422	1.420.406	-14.637	-4.611	1.629.109

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
CGE Distribución	Colbún	26.793.376	3.343.984	2.767.352	-7.275	11.655.774	21.241.663	73.106.587	-755.178	-237.305	83.769.878
CGE Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	109.854	24.440	7.811	6	50.351	91.760	109.501	-839	-356	158.656
CGE Distribución	D. Almagro	644.525	193.069	337.921	-613	416.275	758.627	7.681.757	-81.760	-24.927	7.991.345
CGE Distribución	E-CL	28.180.512	2.484.021	2.443.927	4.139	11.732.007	21.380.592	51.699.702	-525.125	-167.847	62.738.737
CGE Distribución	El Campesino	19.533.479	1.971.465	1.939.643	5.621	8.308.560	15.141.649	32.824.182	-302.743	-106.667	40.723.332
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	336.712	39.421	40.153	74	147.519	268.841	965.289	-9.947	-3.133	1.099.728
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	266.587	19.716	21.866	37	109.199	199.006	741.792	-7.793	-2.407	840.791
CGE Distribución	Endesa	65.045.770	7.503.163	6.909.105	-5.458	28.150.561	51.302.019	163.563.502	-1.649.689	-531.060	189.533.314
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	149.750	0	22.707	60	61.124	111.393	394.914	-4.123	-1.282	450.633
CGE Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	507.682	122.319	39.059	33	237.064	432.029	520.865	-3.968	-1.695	752.266
CGE Distribución	M. Redondo	1.876.517	344.589	464.641	-802	951.293	1.733.652	9.629.057	-101.601	-31.249	10.447.500
CGE Distribución	Norvind	202.064	24.616	24.244	51	88.922	162.053	458.940	-4.517	-1.490	541.855
CGE Distribución	Panguipulli	2.186.287	250.053	242.426	243	949.190	1.729.819	5.712.665	-57.455	-18.548	6.585.852
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	994.675	0	216.108	400	429.130	782.053	2.520.606	-25.661	-8.183	2.915.892
CGE Distribución	Puntilla	244.250	72.412	126.720	-235	157.010	286.138	2.803.625	-29.725	-9.098	2.921.812
CGE Distribución	San Juan SpA.	1.586.817	236.585	189.821	325	713.413	1.300.135	4.748.771	-48.834	-15.415	5.397.935
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	307.859	0	68.130	125	133.260	242.854	853.617	-8.810	-2.771	975.296
CGE Distribución	SCB II SpA	166.591	0	31.736	17	70.275	128.070	125.960	-901	-410	194.924
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	63.112	0	11.354	26	26.393	48.099	169.922	-1.766	-552	193.997
Chilquinta	Abengoa	335.929	44.871	57.370	0	155.247	282.924	733.977	-7.422	-2.384	879.418
Chilquinta	Acciona	175.452	28.339	36.234	0	85.042	154.983	497.801	-5.176	-1.616	576.052
Chilquinta	Aela Generación S.A.	180.432	8.589	47.338	0	83.744	152.616	502.592	-5.304	-1.632	579.400
Chilquinta	AES Gener	13.787.382	2.032.517	2.492.990	0	6.488.375	11.824.515	34.959.915	-367.174	-113.498	40.967.618
Chilquinta	Amunche Solar SpA	20.683	0	7.214	0	9.884	18.013	69.768	-766	-226	78.659
Chilquinta	Chungungo S.A.	49.065	0	12.265	0	21.730	39.601	115.337	-1.235	-374	135.457
Chilquinta	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12.162	805	2.274	0	5.400	9.841	40.355	-434	-131	45.190
Chilquinta	E-CL	2.433.931	238.050	304.365	0	1.054.539	1.921.808	4.412.735	-45.759	-14.328	5.407.187
Chilquinta	El Campesino	1.697.654	188.929	241.559	0	754.015	1.374.128	2.796.287	-26.212	-9.089	3.515.001
Chilquinta	Empresa Eléctrica Carén S.A.	28.880	3.090	5.074	0	13.125	23.919	79.029	-834	-257	91.064
Chilquinta	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	21.557	512	3.071	0	8.908	16.234	55.920	-604	-181	64.042

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Chilquinta	Endesa	19.872.838	2.946.485	3.580.411	0	9.353.596	17.046.138	45.699.927	-467.844	-148.406	54.437.273
Chilquinta	Energía Cerro El Morado S.A.	13.710	0	2.582	0	5.772	10.520	32.099	-346	-104	37.421
Chilquinta	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	56.073	4.026	11.369	0	25.322	46.147	192.329	-2.065	-624	214.961
Chilquinta	Norvind	17.434	2.362	3.019	0	8.084	14.732	38.615	-391	-125	46.182
Chilquinta	Panguipulli	1.728.371	322.695	365.297	0	856.133	1.560.231	5.215.294	-54.814	-16.931	5.999.682
Chilquinta	Pelumpén S.A.	90.876	0	24.531	0	40.889	74.518	200.155	-2.121	-650	238.274
Chilquinta	Puyehue	1.517.948	299.869	337.090	0	763.498	1.391.410	4.276.918	-44.337	-13.887	4.982.191
Chilquinta	San Juan SpA.	134.624	16.476	24.747	0	62.303	113.543	383.203	-4.032	-1.244	440.231
Chilquinta	Santiago Solar S.A.	28.183	0	7.747	0	12.730	23.200	69.323	-744	-225	81.084
Chilquinta	SCB II SpA	17.259	0	5.771	0	8.160	14.870	57.269	-628	-186	64.615
Chilquinta	SPV P4 S.A.	5.779	0	1.291	0	2.505	4.565	13.817	-149	-45	16.128
Codiner	Abengoa	62.366	6.586	4.542	0	26.040	47.455	136.130	-1.342	-442	160.386
Codiner	Acciona	32.380	4.160	2.869	0	13.963	25.446	81.058	-809	-263	93.948
Codiner	Aela Generación S.A.	33.081	1.276	3.786	0	13.514	24.629	151.872	-1.667	-493	163.226
Codiner	Amunche Solar SpA	4.233	0	582	0	1.706	3.109	14.908	-160	-48	16.406
Codiner	Chungungo S.A.	9.218	0	942	0	3.600	6.561	21.140	-217	-69	24.454
Codiner	Colbún	0	0	0	0	0	0	95.525	-1.144	-310	94.072
Codiner	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.018	118	180	0	821	1.496	11.196	-125	-36	11.856
Codiner	E-CL	450.026	34.942	24.096	0	180.365	328.699	684.428	-6.749	-2.223	855.821
Codiner	El Campesino	315.429	27.732	19.124	0	128.360	233.925	481.846	-4.340	-1.566	604.299
Codiner	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.364	450	397	0	2.201	4.011	12.795	-129	-42	14.824
Codiner	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.073	69	225	0	1.547	2.820	8.817	-91	-29	10.245
Codiner	Endesa	270.983	16.794	11.600	0	106.071	193.305	538.702	-5.391	-1.749	637.633
Codiner	Energía Cerro El Morado S.A.	2.542	0	198	0	971	1.769	5.669	-58	-18	6.563
Codiner	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	9.364	591	901	0	3.846	7.010	51.376	-570	-167	54.485
Codiner	Norvind	3.237	347	239	0	1.354	2.468	7.086	-70	-23	8.347
Codiner	Panguipulli	15.830	1.538	1.063	0	6.530	11.901	39.590	-403	-129	45.589
Codiner	Pelumpén S.A.	16.844	0	1.884	0	6.636	12.093	38.177	-389	-124	44.300
Codiner	San Juan SpA.	24.968	2.389	1.942	0	10.381	18.918	59.621	-599	-194	69.209
Codiner	Santiago Solar S.A.	5.226	0	595	0	2.062	3.758	12.142	-124	-39	14.041

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Codiner	SCB II SpA	3.533	0	466	0	1.417	2.582	12.401	-133	-40	13.644
Codiner	SPV P4 S.A.	1.071	0	99	0	415	756	2.432	-25	-8	2.814
Coelcha	Abengoa	51.475	5.373	-1.305	0	19.679	35.863	104.908	-1.085	-341	123.161
Coelcha	Acciona	26.696	3.393	-824	0	10.369	18.896	61.654	-646	-200	71.177
Coelcha	Aela Generación S.A.	8.465	1.090	-204	0	3.313	6.038	1.901	-4	-6	5.204
Coelcha	Amunche Solar SpA	966	0	-18	0	336	612	123	0	0	458
Coelcha	Chungungo S.A.	6.925	0	-148	0	2.401	4.376	15.072	-164	-49	17.260
Coelcha	Colbún	0	0	0	0	0	0	24.277	-291	-79	23.908
Coelcha	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	571	102	-14	0	234	426	936	-10	-3	1.157
Coelcha	E-CL	365.200	28.503	-6.922	0	137.039	249.742	552.433	-5.769	-1.793	681.910
Coelcha	El Campesino	259.872	22.621	-5.494	0	98.143	178.857	357.776	-3.384	-1.162	451.372
Coelcha	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.474	452	-121	0	1.702	3.103	10.686	-113	-35	12.241
Coelcha	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.664	226	-113	0	1.338	2.439	8.753	-94	-28	9.969
Coelcha	Endesa	508.991	31.403	-6.565	0	189.139	344.690	629.173	-6.080	-2.044	810.188
Coelcha	Energía Cerro El Morado S.A.	1.910	0	-31	0	666	1.213	4.199	-46	-14	4.806
Coelcha	Iberefolica Cabo Leones I S.A.	2.631	511	-68	0	1.089	1.985	727	-2	-2	1.812
Coelcha	Norvind	2.671	283	-69	0	1.022	1.863	5.181	-53	-17	6.134
Coelcha	Panguipulli	29.314	2.691	-591	0	11.130	20.284	57.305	-603	-186	67.646
Coelcha	Pelumpén S.A.	12.592	0	-297	0	4.356	7.939	24.772	-267	-80	28.781
Coelcha	San Juan SpA.	21.237	2.715	-655	0	8.254	15.042	52.764	-558	-171	60.289
Coelcha	Santiago Solar S.A.	3.926	0	-94	0	1.358	2.474	8.503	-93	-28	9.741
Coelcha	SCB II SpA	806	0	-15	0	281	511	103	0	0	383
Coelcha	SPV P4 S.A.	805	0	-16	0	280	510	1.133	-12	-4	1.397
Conafe	Abengoa	960.017	120.601	76.730	-200	409.985	747.163	2.849.359	-30.860	-9.250	3.219.234
Conafe	Acciona	498.593	76.172	42.009	-104	218.490	398.180	1.961.116	-21.693	-6.365	2.151.547
Conafe	Aela Generación S.A.	683.853	127.641	89.105	-161	319.031	581.407	6.884.087	-79.313	-22.334	7.101.471
Conafe	Amunche Solar SpA	81.137	0	10.156	-40	32.332	58.922	689.030	-8.039	-2.235	711.087
Conafe	Chungungo S.A.	129.976	0	10.861	-57	49.879	90.901	467.481	-5.313	-1.517	510.531
Conafe	Colbún	0	0	0	0	0	0	97.460	-1.167	-316	95.976
Conafe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	45.538	11.966	5.306	-1	22.254	40.555	530.761	-6.114	-1.722	545.178

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Conafe	E-CL	6.754.246	639.755	407.024	-882	2.763.641	5.036.502	18.183.479	-200.402	-59.021	20.687.696
Conafe	El Campesino	4.788.219	507.757	323.039	-1.138	1.990.450	3.627.427	10.595.318	-107.567	-34.421	12.443.780
Conafe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	83.231	10.166	6.772	-16	35.485	64.668	340.817	-3.799	-1.106	371.397
Conafe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	67.247	5.069	4.949	-1	27.375	49.889	273.610	-3.075	-888	297.023
Conafe	Endesa	13.256.823	973.451	504.962	-2.090	5.220.049	9.513.098	20.013.872	-198.121	-65.036	24.970.763
Conafe	Energía Cerro El Morado S.A.	36.382	0	2.286	-16	13.695	24.957	133.400	-1.522	-433	145.140
Conafe	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	209.983	59.840	26.533	-8	104.998	191.350	2.509.596	-28.878	-8.142	2.577.574
Conafe	Norvind	49.824	6.337	4.039	-10	21.326	38.864	148.428	-1.607	-482	167.664
Conafe	Panguipulli	773.200	85.854	44.550	-145	320.101	583.357	2.037.713	-22.276	-6.615	2.328.923
Conafe	Pelumpén S.A.	240.924	0	21.723	-105	93.020	169.521	819.276	-9.274	-2.658	900.364
Conafe	San Juan SpA.	393.407	60.927	31.955	-55	172.276	313.958	1.681.190	-18.694	-5.456	1.829.315
Conafe	Santiago Solar S.A.	74.801	0	6.861	-33	28.922	52.707	281.107	-3.198	-912	305.919
Conafe	SCB II SpA	67.705	0	8.125	-34	26.855	48.942	573.280	-6.690	-1.860	591.585
Conafe	SPV P4 S.A.	15.342	0	1.143	-7	5.838	10.640	56.810	-647	-184	61.817
Coopelan	Abengoa	82.794	7.751	-7.286	0	29.499	53.760	174.886	-1.852	-568	201.965
Coopelan	Acciona	42.949	4.895	-4.602	0	15.321	27.921	94.429	-1.005	-307	108.439
Coopelan	Aela Generación S.A.	44.897	5.006	-5.999	0	15.556	28.349	175.604	-1.960	-570	188.630
Coopelan	Amunche Solar SpA	5.493	0	-532	0	1.758	3.204	16.091	-182	-52	17.615
Coopelan	Chungungo S.A.	11.291	0	-751	0	3.734	6.806	25.816	-285	-84	29.182
Coopelan	Colbún	0	0	0	0	0	0	51.285	-614	-166	50.504
Coopelan	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.891	469	-403	0	1.048	1.909	12.974	-144	-42	13.836
Coopelan	E-CL	574.811	41.120	-38.656	0	204.532	372.743	893.585	-9.523	-2.901	1.085.694
Coopelan	El Campesino	415.868	32.635	-30.679	0	148.037	269.786	607.130	-5.977	-1.972	747.217
Coopelan	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.929	639	-616	0	2.463	4.489	17.582	-190	-57	19.798
Coopelan	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.837	299	-409	0	1.675	3.053	13.286	-146	-43	14.772
Coopelan	Endesa	608.287	32.431	-27.651	0	217.213	395.853	703.961	-6.906	-2.287	911.982
Coopelan	Energía Cerro El Morado S.A.	3.114	0	-158	0	1.047	1.908	7.419	-82	-24	8.360
Coopelan	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	13.291	2.347	-2.015	0	4.827	8.797	60.665	-673	-197	64.622
Coopelan	Norvind	4.297	408	-383	0	1.531	2.790	9.165	-97	-30	10.569
Coopelan	Panguipulli	36.172	2.946	-2.514	0	12.969	23.635	72.117	-772	-234	84.079

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Coopelan	Pelumpén S.A.	20.489	0	-1.502	0	6.727	12.260	41.590	-456	-135	47.727
Coopelan	San Juan SpA.	32.262	3.794	-3.240	0	11.627	21.189	78.526	-840	-255	89.058
Coopelan	Santiago Solar S.A.	6.401	0	-474	0	2.100	3.827	14.336	-159	-47	16.231
Coopelan	SCB II SpA	4.584	0	-425	0	1.473	2.685	13.552	-153	-44	14.828
Coopelan	SPV P4 S.A.	1.312	0	-79	0	437	796	2.956	-32	-10	3.351
Coopersol	E-CL	12.746	4.315	0	0	6.045	11.016	65.163	-665	-212	70.331
Cooprel	Abengoa	38.846	6.449	-5.053	0	14.258	25.984	84.239	-876	-274	97.348
Cooprel	Acciona	20.185	4.073	-3.191	0	7.464	13.603	47.831	-505	-155	54.635
Cooprel	Aela Generación S.A.	6.574	1.486	-1.017	0	2.495	4.548	1.883	-5	-6	4.368
Cooprel	Amunche Solar SpA	798	0	-136	0	234	427	96	0	0	330
Cooprel	Chungungo S.A.	5.275	0	-797	0	1.587	2.891	11.182	-122	-36	12.610
Cooprel	Colbún	0	0	0	0	0	0	87.424	-1.047	-283	86.093
Cooprel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	424	139	-54	0	180	329	162	0	-1	342
Cooprel	E-CL	278.783	34.216	-26.808	0	101.400	184.792	412.465	-4.311	-1.339	508.214
Cooprel	El Campesino	200.538	27.156	-21.276	0	73.135	133.283	299.297	-2.898	-972	368.562
Cooprel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.202	543	-420	0	1.178	2.147	8.045	-85	-26	9.111
Cooprel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.114	272	-218	0	768	1.400	6.385	-68	-21	7.064
Cooprel	Endesa	231.057	21.002	-15.297	0	83.887	152.876	347.655	-3.519	-1.129	426.893
Cooprel	Energía Cerro El Morado S.A.	1.455	0	-168	0	456	831	3.046	-33	-10	3.460
Cooprel	Iberefica Cabo Leones I S.A.	1.949	697	-272	0	841	1.533	764	-2	-3	1.601
Cooprel	Norvind	2.016	339	-266	0	740	1.349	4.380	-46	-14	5.061
Cooprel	Panguipulli	13.285	1.934	-1.410	0	4.893	8.916	26.289	-274	-85	30.822
Cooprel	Pelumpén S.A.	9.641	0	-1.594	0	2.851	5.196	18.849	-206	-61	21.434
Cooprel	San Juan SpA.	14.786	3.259	-2.080	0	5.656	10.308	39.797	-422	-129	44.903
Cooprel	Santiago Solar S.A.	2.990	0	-503	0	881	1.606	6.375	-70	-21	7.165
Cooprel	SCB II SpA	666	0	-109	0	197	359	84	0	0	281
Cooprel	SPV P4 S.A.	613	0	-84	0	187	342	1.293	-14	-4	1.462
Copelec	Abengoa	219.922	23.890	16.475	0	92.221	168.065	469.123	-4.593	-1.523	555.227
Copelec	Acciona	114.161	15.088	10.406	0	49.481	90.175	282.091	-2.802	-916	327.853
Copelec	Aela Generación S.A.	69.047	7.344	7.885	0	29.860	54.417	643.973	-7.325	-2.088	664.420

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Copelec	Amunche Solar SpA	8.675	0	931	0	3.404	6.203	67.817	-780	-220	70.221
Copelec	Chungungo S.A.	35.782	0	2.974	0	13.731	25.024	68.178	-710	-221	80.979
Copelec	Colbún	0	0	0	0	0	0	247.339	-2.963	-801	243.575
Copelec	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	4.368	688	460	0	1.954	3.562	46.450	-528	-151	47.726
Copelec	E-CL	1.552.688	126.741	87.409	0	626.002	1.140.836	2.459.738	-24.297	-7.987	3.053.456
Copelec	El Campesino	1.105.799	100.588	69.372	0	452.010	823.749	1.695.102	-15.200	-5.509	2.126.402
Copelec	Empresa Eléctrica Carén S.A.	18.820	1.955	1.451	0	7.875	14.351	46.577	-469	-151	53.831
Copelec	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	13.416	892	889	0	5.384	9.812	43.757	-461	-142	48.538
Copelec	Endesa	1.418.753	86.009	54.386	0	552.416	1.006.732	2.034.527	-19.469	-6.608	2.560.865
Copelec	Energía Cerro El Morado S.A.	9.867	0	626	0	3.718	6.775	18.388	-192	-60	21.853
Copelec	Iberealica Cabo Leones I S.A.	20.086	3.442	2.300	0	9.151	16.677	219.115	-2.486	-710	225.069
Copelec	Norvind	11.414	1.257	867	0	4.797	8.741	24.409	-239	-79	28.887
Copelec	Panguipulli	84.412	8.001	5.063	0	34.536	62.940	173.988	-1.751	-565	206.209
Copelec	Pelumpén S.A.	65.063	0	5.948	0	25.160	45.851	117.080	-1.204	-380	140.655
Copelec	San Juan SpA.	85.911	11.557	7.318	0	37.126	67.659	228.841	-2.289	-743	262.935
Copelec	Santiago Solar S.A.	20.284	0	1.878	0	7.852	14.310	39.048	-406	-127	46.368
Copelec	SCB II SpA	7.239	0	745	0	2.829	5.155	59.774	-690	-194	61.720
Copelec	SPV P4 S.A.	4.159	0	313	0	1.584	2.887	7.866	-82	-26	9.343
Crell	Abengoa	70.151	18.640	5.313	0	33.342	60.763	208.032	-1.820	-675	238.879
Crell	Acciona	36.389	11.773	3.356	0	18.253	33.265	116.821	-1.033	-379	133.662
Crell	Aela Generación S.A.	12.162	3.925	899	0	6.018	10.968	7.857	-11	-26	13.839
Crell	Amunche Solar SpA	1.364	0	123	0	527	960	542	0	-2	1.067
Crell	Chungungo S.A.	9.206	0	930	0	3.592	6.545	24.316	-225	-79	27.604
Crell	Colbún	0	0	0	0	0	0	6.618	-79	-21	6.517
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	833	368	47	0	442	806	615	-1	-2	1.054
Crell	E-CL	553.077	98.892	28.189	0	240.984	439.173	1.032.825	-9.120	-3.352	1.261.337
Crell	El Campesino	383.408	78.486	22.372	0	171.578	312.687	772.361	-6.203	-2.509	935.229
Crell	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.069	1.570	486	0	2.878	5.246	20.919	-193	-68	23.537
Crell	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.879	785	412	0	2.153	3.923	15.695	-145	-51	17.651
Crell	Endesa	700.438	91.054	23.419	0	288.728	526.182	856.227	-6.411	-2.783	1.135.762

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Crell	Energía Cerro El Morado S.A.	2.539	0	196	0	969	1.766	6.635	-61	-22	7.521
Crell	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	3.851	1.840	237	0	2.100	3.827	2.953	-5	-10	5.039
Crell	Norvind	3.641	981	280	0	1.737	3.165	10.845	-95	-35	12.451
Crell	Panguipulli	36.233	8.357	2.152	0	16.561	30.181	104.902	-965	-340	120.157
Crell	Pelumpén S.A.	16.736	0	1.861	0	6.589	12.008	39.363	-351	-128	45.473
Crell	San Juan SpA.	28.893	9.418	2.468	0	14.448	26.331	103.426	-946	-336	116.593
Crell	Santiago Solar S.A.	5.219	0	588	0	2.057	3.749	13.856	-128	-45	15.740
Crell	SCB II SpA	1.138	0	98	0	438	798	452	0	-1	889
Crell	SPV P4 S.A.	1.070	0	98	0	414	754	2.811	-26	-9	3.190
Edecsa	Abengoa	8.203	693	4.000	0	4.569	8.327	22.961	-225	-75	27.230
Edecsa	Acciona	4.285	438	2.526	0	2.568	4.680	16.634	-168	-54	18.980
Edecsa	AES Gener	433.634	40.362	229.500	0	249.254	454.243	1.525.831	-15.562	-4.954	1.754.569
Edecsa	Chungungo S.A.	1.222	0	316	0	545	993	4.143	-45	-13	4.629
Edecsa	E-CL	58.515	3.677	21.221	0	29.554	53.860	144.528	-1.460	-469	172.152
Edecsa	El Campesino	41.829	2.918	16.842	0	21.821	39.768	90.329	-831	-294	111.026
Edecsa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	712	47	371	0	400	730	2.620	-27	-9	2.985
Edecsa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	563	7	348	0	325	593	2.044	-21	-7	2.342
Edecsa	Endesa	465.321	41.786	240.099	0	264.740	482.466	1.499.712	-14.961	-4.870	1.744.621
Edecsa	Energía Cerro El Morado S.A.	341	0	67	0	145	263	1.075	-12	-3	1.205
Edecsa	Norvind	426	36	211	0	238	434	1.229	-12	-4	1.451
Edecsa	Panguipulli	5.594	429	2.403	0	2.986	5.441	19.416	-200	-63	22.139
Edecsa	Pelumpén S.A.	0	0	0	0	0	0	939	-11	-3	924
Edecsa	Pelumpén S.A. (Colbún)	1.377	0	382	0	624	1.136	3.996	-43	-13	4.564
Edecsa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	900	0	250	0	408	743	2.722	-29	-9	3.091
Edecsa	San Juan SpA.	3.314	249	2.081	0	2.000	3.644	12.926	-130	-42	14.753
Edecsa	Santiago Solar S.A.	702	0	200	0	319	582	2.528	-28	-8	2.811
Edecsa	SPV P4 S.A.	144	0	33	0	63	114	466	-5	-2	522
Colina	Abengoa	46.417	5.755	0	0	18.485	33.687	51.541	-451	-167	69.408
Colina	Acciona	24.196	3.634	0	0	9.861	17.970	28.126	-245	-91	37.650
Colina	Aela Generación S.A.	27.984	1.236	0	0	10.353	18.867	7.817	-8	-26	18.136

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Colina	AES Gener	386.420	48.745	0	0	154.182	280.983	501.014	-4.748	-1.626	648.821
Colina	Amunche Solar SpA	3.562	0	0	0	1.262	2.300	806	-1	-3	2.065
Colina	Chungungo S.A.	6.904	0	0	0	2.446	4.458	5.856	-53	-19	8.230
Colina	Colbún	188.321	43.294	0	0	82.063	149.553	392.914	-3.728	-1.275	469.973
Colina	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.733	116	0	0	655	1.193	539	-1	-2	1.192
Colina	E-CL	326.858	30.529	0	0	126.625	230.763	233.760	-1.969	-760	357.657
Colina	El Campesino	227.785	24.230	0	0	89.290	162.724	190.732	-1.444	-620	277.958
Colina	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.994	394	0	0	1.555	2.833	4.239	-37	-14	5.742
Colina	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.027	60	0	0	1.094	1.993	2.767	-25	-9	3.828
Colina	Endesa	808.460	124.873	0	0	330.686	602.647	1.222.459	-11.158	-3.969	1.538.017
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	1.904	0	0	0	675	1.229	1.615	-15	-5	2.269
Colina	Guacolda	0	0	0	0	0	0	98.448	-1.179	-319	96.950
Colina	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	8.019	579	0	0	3.046	5.552	2.540	-3	-8	5.575
Colina	Norvind	2.409	303	0	0	961	1.751	2.683	-23	-9	3.612
Colina	Panguipulli	14.819	1.733	0	0	5.865	10.688	23.040	-219	-75	28.611
Colina	Pelumpén S.A.	12.612	0	0	0	4.469	8.144	10.701	-97	-35	15.037
Colina	San Juan SpA.	18.580	2.089	0	0	7.323	13.346	20.300	-178	-66	27.379
Colina	Santiago Solar S.A.	3.914	0	0	0	1.387	2.527	3.320	-30	-11	4.665
Colina	SCB II SpA	2.972	0	0	0	1.053	1.919	673	0	-2	1.723
Colina	SPV P4 S.A.	802	0	0	0	284	518	680	-6	-2	956
EEPA	Abengoa	70.640	10.781	2.307	0	29.665	54.062	33.246	-54	-109	62.748
EEPA	Acciona	36.935	6.809	1.457	0	16.015	29.186	18.690	-33	-61	34.612
EEPA	Aela Generación S.A.	21.147	1.441	717	0	8.257	15.048	7.616	-8	-25	15.840
EEPA	AES Gener	1.503.875	161.657	31.820	0	601.383	1.095.969	1.789.610	-17.641	-5.810	2.367.542
EEPA	Amunche Solar SpA	2.561	0	279	0	1.006	1.834	824	0	-3	1.827
EEPA	Chungungo S.A.	10.950	0	993	0	4.232	7.712	3.826	-2	-13	8.044
EEPA	Colbún	266.933	64.681	12.359	0	121.872	222.101	552.382	-5.499	-1.793	666.962
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.358	110	5	0	522	951	488	-1	-2	1.008
EEPA	E-CL	494.012	57.196	12.238	0	199.632	363.813	165.727	-273	-542	364.544
EEPA	El Campesino	347.572	45.394	9.713	0	142.672	260.007	159.518	-212	-522	301.455

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.046	752	174	0	2.470	4.502	2.690	-4	-9	5.147
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.379	124	-6	0	1.593	2.904	1.522	-1	-5	3.109
EEPA	Endesa	1.249.645	247.827	52.427	0	549.139	1.000.760	2.990.690	-30.108	-9.707	3.500.014
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	3.020	0	209	0	1.144	2.085	1.021	-1	-3	2.161
EEPA	Guacolda	0	0	0	0	0	0	705.926	-8.455	-2.287	695.184
EEPA	Iberealica Cabo Leones I S.A.	6.301	549	25	0	2.436	4.439	2.309	-3	-8	4.735
EEPA	Norvind	3.664	567	121	0	1.542	2.811	1.733	-3	-6	3.266
EEPA	Panguipulli	8.970	1.209	240	0	3.692	6.728	17.134	-167	-56	20.603
EEPA	Pelumpén S.A.	20.071	0	1.987	0	7.815	14.243	7.087	-4	-23	14.875
EEPA	San Juan SpA.	27.877	3.916	716	0	11.518	20.991	12.858	-20	-42	24.314
EEPA	Santiago Solar S.A.	6.208	0	627	0	2.422	4.413	2.205	-1	-7	4.619
EEPA	SCB II SpA	2.137	0	224	0	836	1.524	686	0	-2	1.520
EEPA	SPV P4 S.A.	1.279	0	106	0	491	894	443	0	-1	932
Elecda	Abengoa	7.327	1.334	820	-2	3.359	6.121	17.917	-187	-58	21.030
Elecda	Acciona	3.806	847	6.964	-1	4.116	7.500	30.662	-270	-100	34.408
Elecda	Aela Generación S.A.	76.340	14.312	869	5	32.429	59.098	41.261	-355	-134	73.201
Elecda	AES Gener	332.708	14.304	8.871	-48	126.075	229.760	123.106	-848	-401	247.932
Elecda	Amunche Solar SpA	8.787	0	146	-3	3.164	5.766	4.114	-47	-13	7.218
Elecda	Chungungo S.A.	882	0	82	0	342	623	1.563	-17	-5	1.883
Elecda	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	5.146	1.333	37	1	2.309	4.208	4.042	-36	-13	6.302
Elecda	E-CL	22.892.146	2.345.637	73.098	1.212	8.968.238	16.343.856	39.985.258	-358.493	-129.835	48.465.168
Elecda	El Campesino	36.934	5.633	3.455	-14	16.300	29.706	66.119	-633	-215	81.572
Elecda	Empresa Eléctrica Carén S.A.	642	118	76	0	296	540	1.908	-20	-6	2.177
Elecda	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	557	55	70	0	242	440	1.717	-19	-6	1.934
Elecda	Endesa	39.656	4.074	2.292	-6	16.303	29.712	99.426	-1.057	-322	114.350
Elecda	Energía Cerro El Morado S.A.	245	0	17	0	93	169	491	-5	-2	577
Elecda	Iberealica Cabo Leones I S.A.	23.714	6.706	189	8	10.848	19.769	19.271	-168	-63	29.888
Elecda	Norvind	377	71	43	0	174	317	938	-10	-3	1.099
Elecda	Panguipulli	2.364	383	214	0	1.049	1.911	5.682	-61	-18	6.652
Elecda	Pelumpén S.A.	1.635	0	165	1	638	1.163	2.666	-29	-9	3.267

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Elecda	San Juan SpA.	3.091	676	3.639	-1	2.624	4.782	19.777	-183	-64	22.154
Elecda	Santiago Solar S.A.	505	0	52	0	197	360	908	-10	-3	1.092
Elecda	SCB II SpA	7.333	0	116	-3	2.638	4.808	3.420	-39	-11	6.008
Elecda	SPV P4 S.A.	106	0	9	0	41	74	198	-2	-1	236
Eliqsa	Aela Generación S.A.	20.439	3.481	-516	1	8.292	15.112	2.716	-8	-9	10.991
Eliqsa	Amunche Solar SpA	2.353	0	-38	0	820	1.495	50	0	0	870
Eliqsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.358	314	-37	0	579	1.056	232	-1	-1	810
Eliqsa	E-CL	12.800.301	1.269.916	-206.797	744	4.912.163	8.952.002	20.275.040	-180.666	-65.834	24.940.702
Eliqsa	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	6.246	1.621	-185	0	2.722	4.960	1.198	-4	-4	3.912
Eliqsa	SCB II SpA	1.963	0	-30	0	685	1.248	43	0	0	728
Emelari	Aela Generación S.A.	47.307	9.278	-313	0	19.938	36.335	158.251	-1.756	-513	175.921
Emelari	Amunche Solar SpA	5.625	0	59	0	2.014	3.670	21.410	-249	-69	23.106
Emelari	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.127	878	-47	0	1.402	2.556	14.868	-167	-48	16.055
Emelari	E-CL	7.247.179	675.664	-17.153	-89	2.801.005	5.104.596	12.660.656	-112.358	-41.112	15.308.191
Emelari	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	14.393	4.352	-236	0	6.558	11.951	70.192	-785	-227	75.737
Emelari	SCB II SpA	4.694	0	48	0	1.680	3.061	17.797	-207	-58	19.213
Emelat	Abengoa	211.115	32.051	913	-29	86.468	157.581	486.456	-5.604	-1.578	565.742
Emelat	Acciona	109.761	20.235	577	-15	46.258	84.301	308.103	-3.550	-999	349.812
Emelat	Aela Generación S.A.	90.224	19.424	597	-13	39.056	71.176	206.327	-2.321	-669	242.393
Emelat	AES Gener	10.330.153	407.407	11.399	-776	3.808.150	6.940.033	3.555.917	-26.728	-11.578	7.325.761
Emelat	Amunche Solar SpA	9.946	0	-199	-2	3.453	6.292	15.972	-191	-52	19.182
Emelat	Chungungo S.A.	26.851	0	-390	-5	9.374	17.083	65.144	-780	-211	73.527
Emelat	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.259	1.813	116	-1	2.901	5.286	15.601	-173	-51	18.278
Emelat	E-CL	1.481.412	170.094	4.844	-129	586.810	1.069.411	2.748.416	-31.423	-8.914	3.294.890
Emelat	El Campesino	1.051.886	134.991	3.844	-205	421.808	768.709	1.766.013	-18.753	-5.732	2.163.336
Emelat	Empresa Eléctrica Carén S.A.	18.427	2.701	89	-2	7.517	13.699	53.171	-618	-172	59.898
Emelat	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	15.558	1.349	134	0	6.038	11.003	44.858	-526	-145	50.224
Emelat	Endesa	1.845.810	160.881	4.181	-186	712.399	1.298.287	4.287.419	-47.500	-13.910	4.938.408
Emelat	Energía Cerro El Morado S.A.	7.512	0	-82	-1	2.632	4.797	19.035	-228	-62	21.377
Emelat	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	28.819	9.110	579	-4	13.642	24.862	73.985	-815	-240	86.572

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Emelat	Norvind	10.960	1.693	48	-1	4.500	8.200	25.297	-291	-82	29.423
Emelat	Panguipulli	111.628	14.916	388	-13	44.968	81.950	275.453	-3.206	-893	316.322
Emelat	Pelumpén S.A.	49.856	0	-780	-8	17.385	31.683	112.903	-1.352	-366	128.570
Emelat	San Juan SpA.	88.141	16.195	722	-10	37.219	67.828	266.959	-3.080	-866	300.233
Emelat	Santiago Solar S.A.	15.443	0	-246	-3	5.383	9.811	38.507	-461	-125	43.304
Emelat	SCB II SpA	8.300	0	-159	-1	2.884	5.255	13.347	-160	-43	16.027
Emelat	SPV P4 S.A.	3.162	0	-41	-1	1.106	2.015	7.978	-96	-26	8.962
Emelca	Abengoa	2.818	239	1.125	0	1.482	2.700	4.252	-34	-14	5.686
Emelca	Acciona	1.493	153	712	0	835	1.522	2.443	-19	-8	3.252
Emelca	AES Gener	155.693	18.383	89.713	0	93.462	170.327	708.674	-7.238	-2.301	792.597
Emelca	Chungungo S.A.	193	0	26	0	78	142	219	-2	-1	294
Emelca	E-CL	21.101	1.279	5.979	0	10.048	18.311	20.112	-151	-65	29.944
Emelca	El Campesino	13.196	922	4.314	0	6.531	11.902	15.800	-113	-51	22.166
Emelca	Empresa Eléctrica Carén S.A.	176	15	76	0	94	172	264	-2	-1	356
Emelca	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	62	3	28	0	33	60	85	-1	0	117
Emelca	Endesa	146.381	12.931	63.380	0	78.901	143.791	504.750	-5.064	-1.639	576.948
Emelca	Energía Cerro El Morado S.A.	56	0	6	0	22	40	54	0	0	75
Emelca	Norvind	134	12	54	0	71	129	204	-2	-1	273
Emelca	Panguipulli	2.192	178	897	0	1.158	2.110	6.190	-60	-20	7.268
Emelca	Pelumpén S.A.	361	0	53	0	147	267	417	-4	-1	559
Emelca	San Juan SpA.	794	78	379	0	443	808	1.297	-10	-4	1.726
Emelca	Santiago Solar S.A.	111	0	17	0	45	83	129	-1	0	173
Emelca	SPV P4 S.A.	25	0	3	0	10	18	26	0	0	36
Enel Distribución	Abengoa	3.443.021	447.594	-50.090	-914	1.360.399	2.479.212	4.928.633	-46.861	-16.016	6.226.155
Enel Distribución	Acciona	1.794.769	282.693	-31.636	-483	724.678	1.320.664	3.248.738	-32.232	-10.553	3.930.631
Enel Distribución	Aela Generación S.A.	2.075.262	95.147	-47.451	-534	751.989	1.370.436	1.511.585	-11.968	-4.920	2.246.687
Enel Distribución	AES Gener	28.477.039	3.822.304	-497.337	-6.255	11.265.440	20.530.312	59.281.110	-621.782	-192.446	69.732.322
Enel Distribución	Amunche Solar SpA	254.049	0	-5.550	-77	88.017	160.404	226.758	-2.078	-737	311.960
Enel Distribución	Chungungo S.A.	492.540	0	-7.499	-143	171.802	313.096	800.411	-8.380	-2.598	961.235
Enel Distribución	Colbún	13.881.870	3.410.551	-470.182	-4.605	5.958.596	10.859.037	44.776.151	-468.397	-145.362	50.120.987

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Enel Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	133.016	8.920	-2.783	-29	49.293	89.831	130.002	-1.130	-423	177.742
Enel Distribución	E-CL	24.392.832	2.374.606	-265.743	-4.379	9.388.170	17.109.146	29.414.431	-291.949	-95.543	38.415.109
Enel Distribución	El Campesino	16.905.830	1.884.623	-210.909	-3.940	6.581.457	11.994.149	18.861.588	-164.517	-61.340	25.217.188
Enel Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	297.594	30.591	-4.757	-77	114.565	208.786	526.289	-5.318	-1.709	633.827
Enel Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	233.670	4.643	-4.950	-51	82.664	150.648	377.907	-3.911	-1.227	455.433
Enel Distribución	Endesa	59.908.365	9.844.236	-1.292.613	-18.027	24.249.428	44.192.533	148.299.842	-1.529.090	-481.516	170.538.664
Enel Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	135.822	0	-1.579	-39	47.549	86.654	217.856	-2.271	-707	262.427
Enel Distribución	Guacolda	0	0	0	0	0	0	11.662.514	-139.689	-37.803	11.485.022
Enel Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	614.440	44.600	-13.917	-134	228.524	416.466	650.400	-5.794	-2.115	871.016
Enel Distribución	Norvind	178.686	23.558	-2.636	-47	70.705	128.855	256.573	-2.439	-834	324.005
Enel Distribución	Panguipulli	1.098.752	135.513	-16.043	-318	431.511	786.393	2.728.659	-28.509	-8.858	3.122.803
Enel Distribución	Pelumpén S.A.	899.740	0	-14.996	-261	313.378	571.105	1.311.655	-13.525	-4.259	1.607.249
Enel Distribución	San Juan SpA.	1.395.972	162.241	-24.992	-348	543.107	989.766	2.519.571	-25.411	-8.183	3.029.084
Enel Distribución	Santiago Solar S.A.	279.205	0	-4.736	-81	97.217	177.170	456.568	-4.789	-1.482	547.514
Enel Distribución	SCB II SpA	211.993	0	-4.440	-65	73.514	133.974	188.692	-1.726	-613	259.867
Enel Distribución	SPV P4 S.A.	57.242	0	-789	-17	19.995	36.440	91.561	-956	-297	110.304
Frontel	Abengoa	702.481	89.392	47.585	0	297.426	542.033	1.918.030	-18.682	-6.228	2.190.546
Frontel	Acciona	366.773	56.465	30.057	0	160.605	292.689	1.138.532	-11.211	-3.696	1.284.231
Frontel	Aela Generación S.A.	422.890	78.669	47.126	0	194.403	354.283	2.342.243	-24.719	-7.599	2.504.328
Frontel	Amunche Solar SpA	49.317	0	8.821	0	20.599	37.540	217.487	-2.277	-706	235.103
Frontel	Chungungo S.A.	94.117	0	12.200	0	37.669	68.648	267.499	-2.640	-868	301.660
Frontel	Colbún	0	0	0	0	0	0	897.276	-10.747	-2.907	883.622
Frontel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	28.340	7.375	1.772	0	13.282	24.205	171.474	-1.825	-556	182.374
Frontel	E-CL	5.062.932	474.304	252.479	0	2.051.333	3.738.381	9.756.165	-95.238	-31.678	11.680.582
Frontel	El Campesino	3.566.646	376.389	200.357	0	1.468.030	2.675.361	6.942.275	-61.959	-22.561	8.325.786
Frontel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	60.836	7.529	3.970	0	25.629	46.706	180.669	-1.798	-587	203.913
Frontel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	48.663	3.764	1.101	0	18.965	34.563	120.996	-1.214	-393	138.356
Frontel	Endesa	4.155.447	291.916	139.644	0	1.625.206	2.961.801	8.017.588	-77.972	-26.034	9.538.789
Frontel	Energía Cerro El Morado S.A.	26.341	0	2.569	0	10.243	18.667	74.422	-747	-242	83.677
Frontel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	131.025	36.876	8.858	0	62.627	114.133	809.908	-8.599	-2.627	861.310

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Frontel	Norvind	36.457	4.705	2.504	0	15.471	28.195	99.863	-972	-324	114.038
Frontel	Panguipulli	241.022	26.584	12.820	0	99.357	181.070	619.464	-6.200	-2.011	710.611
Frontel	Pelumpén S.A.	175.005	0	24.401	0	70.651	128.755	466.083	-4.508	-1.514	530.712
Frontel	San Juan SpA.	288.111	45.172	18.068	0	124.486	226.865	873.889	-8.659	-2.837	986.879
Frontel	Santiago Solar S.A.	54.150	0	7.706	0	21.916	39.940	158.274	-1.560	-514	178.116
Frontel	SCB II SpA	41.153	0	7.057	0	17.081	31.129	180.854	-1.897	-587	195.452
Frontel	SPV P4 S.A.	11.105	0	1.285	0	4.390	8.000	31.812	-317	-103	35.782
Litoral	Abengoa	23.480	3.721	7.980	0	12.465	22.716	57.395	-544	-186	69.130
Litoral	Acciona	12.258	2.350	5.040	0	6.961	12.687	40.516	-400	-132	46.946
Litoral	Aela Generación S.A.	10.934	646	6.146	0	6.281	11.446	49.861	-516	-162	55.463
Litoral	AES Gener	879.600	151.285	311.464	0	475.603	866.747	2.476.882	-24.595	-8.041	2.919.849
Litoral	Amunche Solar SpA	1.163	0	237	0	496	904	5.633	-62	-18	6.049
Litoral	Chungungo S.A.	3.191	0	440	0	1.287	2.345	8.101	-86	-26	9.276
Litoral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	780	61	506	0	477	869	3.972	-41	-13	4.394
Litoral	E-CL	171.339	19.743	42.335	0	82.701	150.716	355.558	-3.513	-1.154	433.592
Litoral	El Campesino	119.384	15.669	33.599	0	59.754	108.897	228.265	-2.030	-742	285.247
Litoral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.028	257	724	0	1.066	1.942	6.272	-63	-20	7.254
Litoral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.581	43	620	0	795	1.449	4.613	-47	-15	5.347
Litoral	Endesa	1.104.171	194.090	399.718	0	601.605	1.096.374	2.962.052	-28.702	-9.619	3.525.335
Litoral	Energía Cerro El Morado S.A.	892	0	93	0	349	636	2.151	-23	-7	2.470
Litoral	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.585	303	2.536	0	2.276	4.148	19.207	-199	-62	21.222
Litoral	Norvind	1.219	196	420	0	650	1.184	3.075	-29	-10	3.685
Litoral	Panguipulli	73.956	16.138	30.729	0	42.809	78.015	252.881	-2.520	-821	292.349
Litoral	Pelumpén S.A.	5.924	0	880	0	2.411	4.393	14.556	-153	-47	16.767
Litoral	Puyehue	69.622	16.312	30.770	0	41.349	75.355	230.065	-2.257	-747	268.410
Litoral	San Juan SpA.	9.584	1.371	4.136	0	5.347	9.744	31.520	-313	-102	36.451
Litoral	Santiago Solar S.A.	1.833	0	278	0	748	1.363	4.914	-52	-16	5.594
Litoral	SCB II SpA	971	0	190	0	411	749	4.590	-51	-15	4.935
Litoral	SPV P4 S.A.	376	0	46	0	150	273	942	-10	-3	1.079
Luz Osorno	Abengoa	75.186	14.636	1.126	0	32.224	58.725	197.593	-1.959	-642	227.216

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Luz Osorno	Acciona	39.115	9.237	711	0	17.383	31.679	107.245	-1.066	-348	123.215
Luz Osorno	Aela Generación S.A.	43.645	12.473	1.066	0	20.261	36.923	235.211	-2.546	-763	252.163
Luz Osorno	Amunche Solar SpA	5.161	0	310	0	1.938	3.533	21.647	-237	-70	23.278
Luz Osorno	Chungungo S.A.	10.201	0	398	0	3.756	6.844	26.166	-268	-85	29.569
Luz Osorno	Colbún	0	0	0	0	0	0	166.505	-1.994	-539	163.972
Luz Osorno	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.895	1.169	7	0	1.443	2.629	17.379	-188	-56	18.578
Luz Osorno	E-CL	549.013	77.587	5.969	0	224.123	408.445	926.449	-9.119	-3.008	1.138.444
Luz Osorno	El Campesino	392.718	61.626	4.741	0	162.657	296.428	708.890	-6.482	-2.303	862.761
Luz Osorno	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.547	1.232	96	0	2.790	5.084	18.178	-183	-59	20.726
Luz Osorno	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.433	616	27	0	2.153	3.923	13.585	-138	-44	15.556
Luz Osorno	Endesa	615.494	63.743	4.486	0	242.247	441.476	1.000.578	-9.606	-3.250	1.229.970
Luz Osorno	Energía Cerro El Morado S.A.	2.855	0	84	0	1.041	1.898	7.612	-78	-25	8.550
Luz Osorno	Iberefica Cabo Leones I S.A.	13.305	5.847	34	0	6.798	12.388	81.961	-885	-266	87.608
Luz Osorno	Norvind	3.902	770	59	0	1.676	3.055	10.282	-102	-33	11.823
Luz Osorno	Panguipulli	34.306	5.766	406	0	14.342	26.136	72.105	-704	-234	85.509
Luz Osorno	Pelumpén S.A.	0	0	0	0	0	0	9.020	-108	-29	8.883
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Colbún)	11.574	0	483	0	4.272	7.785	25.363	-253	-82	29.300
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	7.547	0	315	0	2.786	5.077	16.290	-162	-53	18.861
Luz Osorno	San Juan SpA.	30.959	7.389	389	0	13.725	25.012	89.535	-901	-291	102.068
Luz Osorno	Santiago Solar S.A.	5.870	0	252	0	2.169	3.953	15.530	-160	-50	17.489
Luz Osorno	SCB II SpA	4.306	0	248	0	1.614	2.941	18.082	-198	-59	19.439
Luz Osorno	SPV P4 S.A.	1.204	0	42	0	442	805	3.200	-33	-10	3.598
Luzlinares	Abengoa	32.237	3.146	5.041	0	14.322	26.101	74.033	-705	-240	87.409
Luzlinares	Acciona	16.804	1.987	3.184	0	7.786	14.189	50.102	-496	-163	57.230
Luzlinares	Aela Generación S.A.	17.602	631	4.756	0	8.145	14.844	88.618	-938	-288	95.538
Luzlinares	AES Gener	914.490	99.317	147.769	0	411.554	750.022	2.270.221	-22.533	-7.370	2.651.872
Luzlinares	Amunche Solar SpA	2.142	0	1.101	0	1.149	2.094	14.923	-158	-48	15.866
Luzlinares	Chungungo S.A.	4.947	0	1.621	0	2.327	4.241	16.194	-160	-53	18.309
Luzlinares	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.141	59	115	0	466	850	6.377	-71	-21	6.752
Luzlinares	E-CL	226.395	16.689	26.745	0	95.602	174.226	443.433	-4.396	-1.440	533.199

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldo PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldo PNP anteriores [USD]	Pago Saldo PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldo PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldo Ley N° 21.185 [USD]
Luzlinares	El Campesino	161.714	13.245	21.226	0	69.510	126.675	276.078	-2.462	-897	342.229
Luzlinares	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.764	216	440	0	1.212	2.208	8.148	-83	-26	9.251
Luzlinares	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.002	35	196	0	791	1.442	5.611	-59	-18	6.325
Luzlinares	Endesa	1.131.884	111.841	168.772	0	500.457	912.041	2.430.880	-23.361	-7.894	2.900.081
Luzlinares	Energía Cerro El Morado S.A.	1.383	0	341	0	611	1.113	4.373	-45	-14	4.925
Luzlinares	Iberealica Cabo Leones I S.A.	5.269	295	577	0	2.176	3.965	29.776	-329	-97	31.526
Luzlinares	Norvind	1.673	166	265	0	745	1.358	3.916	-37	-13	4.611
Luzlinares	Panguipulli	20.580	1.796	2.721	0	8.892	16.205	53.424	-536	-173	61.606
Luzlinares	Pelumpén S.A.	9.208	0	3.241	0	4.411	8.038	29.484	-287	-96	33.512
Luzlinares	San Juan SpA.	12.750	1.152	1.886	0	5.594	10.194	37.793	-383	-123	42.880
Luzlinares	Santiago Solar S.A.	2.844	0	1.024	0	1.370	2.497	9.791	-97	-32	11.033
Luzlinares	SCB II SpA	1.788	0	881	0	946	1.723	12.282	-130	-40	13.058
Luzlinares	SPV P4 S.A.	583	0	171	0	267	487	1.884	-19	-6	2.126
Luzparral	Abengoa	19.572	1.279	2.922	0	8.423	15.351	32.111	-306	-104	40.123
Luzparral	Acciona	10.227	808	1.846	0	4.564	8.317	20.053	-195	-65	24.356
Luzparral	Aela Generación S.A.	17.213	406	4.940	0	7.993	14.567	125.297	-1.403	-406	131.481
Luzparral	AES Gener	961.747	76.913	172.020	0	428.952	781.728	2.428.774	-25.051	-7.886	2.824.789
Luzparral	Amunche Solar SpA	2.172	0	633	0	994	1.811	19.883	-226	-64	20.585
Luzparral	Chungungo S.A.	3.095	0	526	0	1.283	2.338	5.712	-57	-19	6.919
Luzparral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.086	38	273	0	495	902	8.642	-98	-28	9.012
Luzparral	E-CL	133.842	6.787	15.503	0	55.318	100.813	171.933	-1.664	-559	225.029
Luzparral	El Campesino	97.283	5.386	12.304	0	40.736	74.238	115.638	-1.021	-376	154.977
Luzparral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.675	88	260	0	717	1.306	3.143	-31	-10	3.818
Luzparral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.197	14	172	0	490	893	2.103	-21	-7	2.565
Luzparral	Endesa	819.181	62.447	141.037	0	362.337	660.329	1.937.572	-19.771	-6.292	2.273.846
Luzparral	Energía Cerro El Morado S.A.	865	0	111	0	346	630	1.537	-16	-5	1.862
Luzparral	Iberealica Cabo Leones I S.A.	5.005	190	1.366	0	2.325	4.237	40.728	-459	-132	42.462
Luzparral	Norvind	1.016	67	154	0	438	799	1.668	-16	-5	2.085
Luzparral	Panguipulli	3.940	237	541	0	1.672	3.047	8.399	-85	-27	9.958
Luzparral	Pelumpén S.A.	5.768	0	1.052	0	2.416	4.403	10.508	-105	-34	12.786

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Luzparral	San Juan SpA.	7.673	466	1.313	0	3.349	6.102	14.825	-146	-48	17.980
Luzparral	Santiago Solar S.A.	1.778	0	332	0	748	1.362	3.423	-34	-11	4.125
Luzparral	SCB II SpA	1.812	0	507	0	822	1.497	16.323	-186	-53	16.906
Luzparral	SPV P4 S.A.	364	0	55	0	149	271	667	-7	-2	806
Mataquito	Abengoa	473	30	0	0	178	324	598	-7	-2	767
Mataquito	Acciona	237	19	0	0	90	165	180	-2	-1	268
Mataquito	Aela Generación S.A.	259	25	0	0	101	184	23	0	0	123
Mataquito	AES Gener	3.535	245	0	0	1.339	2.440	274	0	-1	1.612
Mataquito	Amunche Solar SpA	33	0	0	0	12	21	1	0	0	13
Mataquito	Chungungo S.A.	71	0	0	0	25	46	62	-1	0	86
Mataquito	Colbún	1.638	218	0	0	658	1.198	135	0	0	792
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	16	2	0	0	6	12	2	0	0	8
Mataquito	E-CL	3.088	157	0	0	1.150	2.095	2.177	-23	-7	3.296
Mataquito	El Campesino	2.181	124	0	0	817	1.489	1.609	-16	-5	2.405
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	41	2	0	0	15	28	47	-1	0	62
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	33	1	0	0	12	22	40	0	0	51
Mataquito	Endesa	7.128	622	0	0	2.746	5.004	2.534	-11	-8	5.261
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	21	0	0	0	7	13	18	0	0	25
Mataquito	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	16	4	0	0	7	13	2	0	0	9
Mataquito	Norvind	24	2	0	0	9	17	28	0	0	37
Mataquito	Panguipulli	154	9	0	0	58	105	162	-2	-1	217
Mataquito	Pelumpén S.A.	127	0	0	0	45	82	87	-1	0	131
Mataquito	San Juan SpA.	184	15	0	0	71	129	232	-3	-1	299
Mataquito	Santiago Solar S.A.	39	0	0	0	14	25	34	0	0	47
Mataquito	SCB II SpA	28	0	0	0	10	18	1	0	0	11
Mataquito	SPV P4 S.A.	8	0	0	0	3	5	4	0	0	7
Saesa	Abengoa	852.605	205.348	82.989	0	404.243	736.699	2.715.177	-25.841	-8.816	3.084.763
Saesa	Acciona	443.902	129.686	51.806	0	221.581	403.813	1.551.430	-14.904	-5.037	1.753.071
Saesa	Aela Generación S.A.	479.064	168.872	76.302	0	256.602	467.635	3.007.582	-31.451	-9.756	3.222.977
Saesa	Amunche Solar SpA	57.050	0	10.561	0	23.955	43.656	263.963	-2.767	-856	284.295

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Saesa	Chungungo S.A.	116.660	0	15.017	0	46.654	85.023	334.803	-3.238	-1.087	377.132
Saesa	Colbún	0	0	0	0	0	0	380.221	-4.554	-1.231	374.435
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	31.561	15.832	3.985	0	18.203	33.174	220.049	-2.302	-714	235.236
Saesa	E-CL	6.514.232	1.089.362	440.255	0	2.849.988	5.193.862	13.281.351	-126.250	-43.122	15.961.966
Saesa	El Campesino	4.542.262	864.622	349.429	0	2.039.499	3.716.814	9.922.920	-86.989	-32.242	11.843.187
Saesa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	73.819	17.291	7.429	0	34.913	63.626	246.998	-2.388	-802	278.721
Saesa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	58.845	8.646	5.348	0	25.807	47.032	166.620	-1.608	-541	190.279
Saesa	Endesa	5.845.030	716.404	262.146	0	2.417.638	4.405.942	10.983.707	-102.328	-35.669	13.263.348
Saesa	Energía Cerro El Morado S.A.	32.654	0	3.162	0	12.690	23.126	94.416	-919	-306	105.881
Saesa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	145.778	79.159	19.925	0	86.756	158.106	1.046.348	-10.937	-3.394	1.118.772
Saesa	Norvind	44.249	10.808	4.368	0	21.054	38.370	141.420	-1.346	-459	160.669
Saesa	Panguipulli	313.496	65.256	23.904	0	142.664	259.992	849.303	-8.114	-2.757	981.095
Saesa	Pelumpén S.A.	0	0	0	0	0	0	56.792	-680	-184	55.927
Saesa	Pelumpén S.A. (Colbún)	130.598	0	18.183	0	52.714	96.067	370.653	-3.571	-1.203	418.593
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	84.968	0	11.857	0	34.306	62.520	237.678	-2.282	-772	268.931
Saesa	San Juan SpA.	348.256	103.749	37.464	0	173.422	316.047	1.216.839	-11.747	-3.950	1.374.564
Saesa	Santiago Solar S.A.	67.127	0	9.485	0	27.144	49.468	199.426	-1.941	-647	223.982
Saesa	SCB II SpA	47.605	0	8.449	0	19.860	36.194	219.691	-2.303	-713	236.536
Saesa	SPV P4 S.A.	13.767	0	1.581	0	5.438	9.910	40.248	-392	-131	45.164
Socoepa	Abengoa	36.485	6.234	4.762	0	16.823	30.658	109.318	-1.048	-355	124.737
Socoepa	Acciona	18.943	3.937	3.008	0	9.172	16.716	64.085	-615	-208	72.434
Socoepa	Aela Generación S.A.	9.077	2.261	737	0	4.279	7.798	3.139	-4	-10	7.403
Socoepa	Amunche Solar SpA	1.121	0	135	0	445	811	334	0	-1	778
Socoepa	Chungungo S.A.	5.933	0	1.231	0	2.538	4.626	15.719	-151	-51	18.056
Socoepa	Colbún	0	0	0	0	0	0	132.855	-1.591	-430	130.833
Socoepa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	575	212	29	0	289	527	202	0	-1	490
Socoepa	E-CL	270.457	33.073	25.265	0	116.494	212.301	544.929	-5.178	-1.770	654.476
Socoepa	El Campesino	187.835	26.248	20.052	0	82.955	151.179	408.026	-3.593	-1.326	486.062
Socoepa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.188	532	417	0	1.466	2.671	11.731	-118	-38	13.040
Socoepa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.484	276	218	0	1.055	1.923	10.295	-110	-33	11.207

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Socoepa	Endesa	168.185	16.357	9.801	0	68.857	125.486	402.657	-4.065	-1.307	466.142
Socoepa	Energía Cerro El Morado S.A.	1.636	0	259	0	671	1.224	3.962	-39	-13	4.582
Socoepa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.641	1.060	143	0	1.362	2.482	1.079	-3	-4	2.435
Socoepa	Norvind	1.894	328	251	0	876	1.596	5.873	-57	-19	6.673
Socoepa	Panguipulli	9.767	1.548	949	0	4.345	7.918	25.659	-253	-83	29.667
Socoepa	Pelumpén S.A.	10.881	0	2.462	0	4.728	8.616	28.920	-274	-94	33.279
Socoepa	San Juan SpA.	14.673	3.189	1.927	0	7.011	12.778	63.618	-653	-206	69.770
Socoepa	Santiago Solar S.A.	3.388	23	778	0	1.484	2.704	9.283	-89	-30	10.648
Socoepa	SCB II SpA	937	0	108	0	370	675	270	0	-1	640
Socoepa	SPV P4 S.A.	703	0	130	0	295	537	1.763	-17	-6	2.035
TilTil	Abengoa	4.963	789	0	0	2.038	3.714	7.421	-69	-24	9.366
TilTil	Acciona	2.587	500	0	0	1.094	1.993	4.045	-37	-13	5.088
TilTil	Aela Generación S.A.	2.993	143	0	0	1.111	2.025	889	-1	-3	1.996
TilTil	AES Gener	41.009	6.567	0	0	16.856	30.719	73.036	-718	-237	88.937
TilTil	Amunche Solar SpA	391	0	0	0	139	253	99	0	0	237
TilTil	Chungungo S.A.	809	0	0	0	287	523	816	-8	-3	1.092
TilTil	Colbún	19.878	5.835	0	0	9.110	16.603	57.047	-563	-185	65.409
TilTil	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	169	14	0	0	65	118	58	0	0	123
TilTil	E-CL	34.943	4.173	0	0	13.859	25.257	33.513	-299	-109	46.964
TilTil	El Campesino	24.412	3.313	0	0	9.823	17.902	27.503	-221	-89	37.016
TilTil	Empresa Eléctrica Carén S.A.	427	51	0	0	169	309	614	-6	-2	775
TilTil	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	319	4	0	0	115	209	418	-4	-1	528
TilTil	Endesa	85.821	16.783	0	0	36.353	66.251	177.491	-1.683	-576	211.585
TilTil	Energía Cerro El Morado S.A.	223	0	0	0	79	144	225	-2	-1	301
TilTil	Guacolda	0	0	0	0	0	0	14.941	-179	-48	14.714
TilTil	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	733	57	0	0	280	510	273	0	-1	551
TilTil	Norvind	258	44	0	0	107	195	388	-4	-1	490
TilTil	Panguipulli	1.585	233	0	0	644	1.174	3.363	-33	-11	3.963
TilTil	Pelumpén S.A.	1.478	0	0	0	524	955	1.490	-14	-5	1.995
TilTil	San Juan SpA.	1.949	276	0	0	788	1.436	2.955	-28	-10	3.706

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
TiTiTi	Santiago Solar S.A.	459	0	0	0	163	296	462	-4	-2	619
TiTiTi	SCB II SpA	327	0	0	0	116	211	83	0	0	198
TiTiTi	SPV P4 S.A.	94	0	0	0	33	61	95	-1	0	127
Coopelan		0	0	0	0	0	0	7.733	-93	-25	7.615
Edecsa	Aela Generación S.A.	1.320	21	0	0	475	866	0	0	0	475
Edecsa	Amunche Solar SpA	153	0	0	0	54	99	0	0	0	54
Edecsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	87	2	0	0	32	58	0	0	0	32
Edecsa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	397	10	0	0	144	263	0	0	0	144
Edecsa	SCB II SpA	128	0	0	0	45	83	0	0	0	45

Tabla 5b): Saldos por Suministrador - Distribuidor SSMM

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Total Saldo Período [USD]	Exceso de Saldo [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Pago de saldos PNP Julio 2021 [USD]	Pago de saldos PNP Enero 2022 [USD]	Total Saldos Ley N° 21.185 [USD]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	3.688.988	48.008	1.324.041	2.412.954	1.735.593	-16.204	-5.636	3.037.795
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	829.451	-63.698	271.311	494.442	-92.130	0	0	179.181
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	3.229.421	611.160	1.360.742	2.479.838	7.834.653	-72.284	-25.440	9.097.672
Total		7.747.859	595.469	2.956.095	5.387.233	9.478.116	-88.488	-31.075	12.314.647

Tabla 5c): Descuento de saldos inciso final artículo 22° Resolución Exenta N° 342

Sistema Mediano		Recibe Saldo [USD]				
		Aysén	Palena	Hornopirén	Punta Arenas	Porvenir
Aporta Saldo [USD]	General Carrera	0	0	0	0	0
	Cochamó	0	0	-166.248	0	0
	Puerto Natales	0	0	0	322.186	2.279
	Puerto Williams	0	0	0	21.440	152

Las diferencias de facturación de energía y potencia, así como las diferencias por compra de los contratos que inician suministro a partir del año 2021, se señalan en la tabla siguiente:

Tabla 6: Diferencias de Facturación y Compras Contratos post 2021

Distribuidora	Total
CEC	103.765.707
CGE Distribución	9.428.291.339
Chilquinta	1.096.447.193
Codiner	101.050.697
Coelcha	38.676.527
Conafe	3.663.876.112
Coopelan	155.847.413
Coopersol	0
Cooprel	26.010.614
Copelec	451.775.144
Crell	73.829.461
Edecsa	2.895.774
Colina	143.294.733
EEPA	113.502.072
Elecda	465.316.083
Eliqsa	130.344.221
Emelari	284.527.168
Emelat	478.405.493
Emelca	0
Enel Distribución	10.370.279.224
Frontel	2.190.411.215
Litoral	84.083.779
Luz Osorno	211.603.559
Luzlinares	97.003.117
Luzparral	92.498.710
Saesa	2.936.839.680
Socoepe	54.538.297
TilTil	15.812.021
Mataquito	825.040
Total	32.811.750.392

El detalle de las diferencias de facturación y por compras de contratos con inicio de suministro año 2021 para cada empresa distribuidora y generador, se encuentra en Anexo 4 del presente informe, el que forma parte integrante del mismo para todos

los efectos legales, y se encuentra publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), en el siguiente link:

<https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2022/11/Anexo4-11-2022.xlsx>

El detalle por contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización está contenido en el **Anexo 3** del presente informe, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales, y se encuentra publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), en el siguiente link:

<https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2022/11/Anexo3-11-2022.xlsx>

4.4 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia

En virtud de lo señalado en el artículo 17° de la Resolución Exenta N° 342, a continuación, se expone el Balance por Empresa Concesionaria asociado a las compras y retiros de energía y potencia, conforme a la información disponible a la fecha de emisión del presente informe. Dicho balance deberá:

- a) Adicionar las compras reales a nivel de subestación primaria de distribución, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustados, según corresponda;
- b) Descontar las compras reales en los puntos de compra, valorizados a los precios que las Empresas Concesionarias pagan a sus Suministradores por sus respectivos contratos, establecidos en el Decreto PNP semestral de acuerdo a la letra a) del artículo 8° de la Resolución Exenta N° 342;
- c) Adicionar o descontar las transferencias producto de la aplicación de los TD, según si la Empresa Concesionaria contaba con un TD negativo o TD positivo, respectivamente;
- d) Descontar el déficit del balance del período anterior de la correspondiente Empresa Concesionaria;
- e) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Empresas Concesionarias, respectivamente, producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas por el balance del período anterior. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán adicionar o descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del periodo anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;

- f) Descontar las transferencias realizadas a Suministradores producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas en el período anterior en virtud del pago de Saldos a que se refiere el artículo 18° de la Resolución Exenta N° 342. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán adicionar o descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del periodo anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;
- g) Adicionar las multas y garantías cobradas a los Suministradores en virtud de los contratos de suministro o a los oferentes de los procesos de licitación de suministro;
- h) Adicionar o descontar los saldos resultantes de la reliquidación asociada a los factores de equidad tarifaria residencial a los que se refiere el inciso tercero del artículo 9° de la resolución exenta N° 556, de 6 de octubre de 2017, que establece mecanismo de reliquidación de las diferencias de facturación entre Empresas Concesionarias a que se refiere el artículo 191° de la Ley; y,
- i) Adicionar o descontar los saldos resultantes del mecanismo de reliquidación asociada a la aplicación del factor CD RGL, al que se refiere el Decreto PNP respectivo.

La tabla siguiente muestra el Balance por Empresa Concesionaria desagregado por cada uno de los literales del artículo 17° de la Resolución Exenta N° 342.

Tabla 7: Balance Empresas Concesionarias

Distribuidora	17° a) RE 72/2020	17° b) RE 72/2020	17° c) RE 72/2020	17° d) RE 72/2020	17° e) RE 72/2020	17° f) RE 72/2020	Diferencias de facturación	13° inciso cuarto RE 72/2020	13° inciso cuarto RE 72/2020	13° inciso cuarto RE 72/2020	22° Incisos séptimo y octavo RE 72/2020	Efect 2021	Efect 2021	Saldo AR	Saldo RGL	Saldo ETR	Diferencias 31-127	Multas	Corrección Balance PMP enero 2022, por TD	Balance Distribuidora	Balance Distribuidora ajustado
CEC	5.360.555.199	-5.831.797.291	455.940.513	39.168.111	-28.888.780	-10.279.331	-138.426.497	0	5.348.047	0	0	9.724.396	-19.634.479	0	0	0	-140.737.736	0	34.392.186	-264.635.663	-271.860.890
CGE Distribución	520.702.337.030	-557.969.805.988	30.404.397.770	33.894.175.215	-32.707.390.946	-1.186.784.269	-10.454.421.947	0	40.010.248	436.369.874	0	562.002.909	-635.683.178	-14.176.715	35.987.922	0	-6.992.478.733	167.500.531	-9.936.614	-23.727.896.891	-24.375.728.881
Chilquinta	147.427.852.185	-147.637.118.625	47.326.025	1.217.265.243	-911.654.468	-305.610.775	-2.931.408.611	0	495.000	0	0	126.524.329	-26.467.945	327.354	0	0	390.076.479	0	-5.022.174	-2.607.415.984	-2.678.605.078
Codiner	4.365.051.636	-4.139.760.506	-90.839.910	-185.071.129	192.577.047	-7.505.918	445.464.245	0	15.933.012	0	0	17.992.274	-12.687.804	0	1.524.709	-159.707.948	86.319.884	0	-104.315	529.185.277	543.633.382
Coelcha	3.559.484.490	-3.674.625.630	171.762.208	84.940.135	-79.091.024	-5.849.111	-87.432.023	0	3.259.530	0	0	2.894.281	1.288.774	0	979.308	-186.382.649	-64.849.999	0	22.742.182	-250.879.528	-257.729.178
Conafe	103.114.004.628	-96.523.528.643	-4.406.365.691	5.970.915.210	-5.754.500.845	-216.414.365	-2.104.257.485	0	3.121.219	0	0	571.665.792	151.398.013	-2.764.042	10.370.433	-226.920.056	-1.887.435.418	0	0	-1.300.711.248	-1.336.223.976
Coopelan	7.184.007.872	-6.713.914.042	-115.975.576	94.742.384	-85.326.371	-9.416.013	-181.372.960	0	11.048.695	0	0	32.658.422	25.738.211	0	242.110	-367.931.953	-133.460.700	0	-119.645	-259.079.566	-266.153.098
Coopersol	96.647.119	-81.951.302	-7.514.837	-11.333.081	11.531.348	-198.267	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.005.452	0	0	-2.245	1.173.283	1.205.317
Cooprel	2.934.114.438	-2.731.110.593	-61.935.994	-245.291.215	249.573.857	-4.282.642	-73.364.538	0	7.814.776	0	0	4.309.656	3.566.785	0	0	-103.669.362	0	0	-119.765	-20.394.596	-20.951.421
Copelec	16.539.690.278	-15.742.658.841	-56.393.257	-264.043.268	291.406.267	-27.362.999	-382.075.761	0	14.140.216	0	0	43.021.872	-27.364.948	0	204.637	-850.953.158	-280.558.906	0	-357.908	-743.305.777	-763.599.917
Crell	7.059.658.290	-6.695.643.644	-30.995.961	-669.479.309	679.666.278	-10.186.970	-154.816.182	0	11.153.735	0	0	5.650.425	-5.335.809	0	0	-299.925.618	0	0	-209.993	-110.464.757	-113.480.726
Edesca	3.505.815.839	-3.437.314.904	16.544.088	61.450.455	-51.245.147	-10.205.308	-76.072.567	0	2.937	0	0	0	0	-7.017	2.237.470	0	18.972.352	0	-207.728	29.970.471	30.788.741
Colina	6.890.824.438	-6.797.821.266	36.037.268	-340.922.867	349.462.248	-8.539.381	0	0	0	0	0	8.352.311	-1.699.639	0	7.615.287	0	-76.576.632	0	-400.007	66.331.760	68.142.786
EEPA	10.922.124.657	-11.213.695.072	69.395.728	-792.550.711	812.261.639	-19.710.928	-234.643.387	0	0	0	0	10.004.599	-1.206.209	0	6.492.910	0	-68.773.313	0	-999.036	-511.299.123	-525.258.891
Eledda	49.129.905.023	-48.716.062.200	-638.346.891	-4.126.084.836	4.249.100.082	-123.015.246	-989.154.081	0	15.585.311	191.140	0	44.165.496	49.823.088	-168.393	0	0	-1.485.257.392	0	0	-2.589.318.899	-2.660.013.896
Elqsa	25.907.960.908	-25.875.383.565	-42.669.475	-2.105.718.016	2.167.420.543	-61.702.527	-516.784.666	16.898.447	4.108.036	1.856.054	0	7.555.913	8.928.780	-142.259	0	0	-872.623.501	0	0	-1.360.295.328	-1.397.434.853
Emelari	16.794.812.422	-16.166.155.479	-227.450.914	-1.690.555.593	1.729.937.002	-39.381.409	-355.152.055	1.401.665	456.619	147.094	0	33.536.799	27.015.214	336.636	10.250.480	0	-557.323.980	0	0	-438.125.499	-450.087.441
Emelat	27.557.170.807	-26.915.533.669	-921.500.893	2.075.540.704	-2.031.766.673	-43.774.031	-548.967.095	0	67.787.900	639.812	0	70.853.824	87.144.007	-367.408	0	0	-797.651.588	0	0	-1.400.424.302	-1.438.659.450
Emelca	1.162.985.961	-1.240.686.766	61.914.599	58.801.806	-54.953.117	-3.848.690	0	0	19	0	0	0	0	0	0	-70.158.342	0	0	-25.905	-85.970.434	-88.317.646
Enel Distribución	514.933.716.925	-506.165.880.969	-14.215.605.053	-21.589.230.977	22.600.809.574	-1.011.578.598	-9.773.427.124	0	1.174.981	0	0	632.328.184	-3.097.160	0	288.916.674	0	5.178.342.713	0	32.623.239	-9.156.154.068	-9.406.140.383
Frontel	64.061.373.934	-58.376.443.204	-1.778.267.982	520.322.051	-412.963.120	-107.358.930	-1.390.247.188	0	100.991.307	0	0	279.695.053	-264.106.120	0	0	-2.777.077.745	762.195.197	0	-1.044.326	617.068.924	633.916.476
Litoral	9.460.567.279	-9.171.304.106	-120.290.241	64.748.533	-44.171.100	-20.577.433	-182.201.710	0	33.122	0	0	7.548.595	-13.854.171	3.792	5.335.273	0	13.724.119	0	-453.482	-891.531	-915.872
Luz Osorno	8.743.675.139	-7.358.943.226	-750.358.588	-740.723.478	752.250.229	-11.526.750	-204.414.029	0	28.484.990	0	0	36.259.833	8.405.762	0	109.494	-128.902.076	331.465.983	0	-461.985	705.321.295	724.578.362
Luzinares	8.482.016.108	-8.694.485.805	183.732.226	-153.636.617	171.488.823	-17.852.206	-176.767.860	0	279.443	0	0	10.842.635	-23.675.518	-91.976	0	-351.605.759	-24.897.227	0	-338.903	-594.992.635	-611.237.448
Luzparral	7.811.752.902	-7.695.478.471	8.254.093	32.342.024	-17.223.337	-15.118.687	-155.570.616	0	30.914	0	0	12.044.523	-21.838.656	-16.078	5.216.185	-293.422.509	-5.533.252	0	-290.253	-334.851.218	-343.993.509
Saesa	101.410.086.443	-86.551.620.543	-7.878.916.580	-7.454.495.945	7.599.166.237	-144.670.292	-2.352.740.431	0	205.346.517	0	-2.050.762.015	377.948.569	-198.858.021	0	0	-340.983.733	3.977.695.039	0	-4.269.874	6.592.925.372	6.772.929.019
Socoepe	2.807.979.698	-2.545.278.470	-73.717.232	-175.350.359	180.960.122	-5.609.763	-65.246.080	0	8.077.720	0	0	4.390.084	-5.411.259	0	1.402.282	-121.772.960	-165.412.154	0	-81.332	-155.069.702	-159.303.500
Tiltil	778.553.681	-776.190.229	-26.511.470	-36.450.684	37.689.720	-1.239.036	-19.458.130	0	438	0	0	1.394.206	244.235	0	0	-12.481.919	-39.424.406	0	-65.637	-93.939.231	-96.504.011
Mataguito	77.822.247	-52.007.480	-11.647.973	9.075.014	-9.049.911	-25.102	0	0	490.776	0	0	176.487	137.364	0	0	-3.270.405	0	0	0	11.701.015	12.020.483
Edelmag	0	0	0	6.706.362	-6.706.362	0	-433.043.785	0	0	0	-88.387.398	0	0	0	0	0	0	0	0	-521.431.184	-535.667.582
Edelaysen	0	0	0	-119.630.187	119.630.187	0	-260.764.560	0	0	0	-12.932.758	0	0	0	0	-382.417.551	0	0	0	-656.114.869	-674.028.475
Total	1.678.782.547.577	-1.675.492.200.527	0	3.429.624.977	0	-3.429.624.977	-33.796.767.120	18.300.112	545.175.508	439.203.974	-2.152.082.171	2.913.541.463	-897.230.686	-17.066.106	376.885.174	-6.683.589.196	-2.834.203.169	167.500.531	0	-38.629.984.636	-39.684.681.558

5. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo², se utilizará el Decreto Supremo N° 3T. 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 2021 a marzo de 2022, publicados por el Banco Central (817,15 [\$/US\$]). A continuación, se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 8: Precios de Nudo de Corto Plazo

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
ATACAMA 220	8,7531	60,880	7.152,66	49,748
CALAMA 220	8,7196	63,101	7.125,23	51,563
CHUQUICAMATA 220	8,6492	62,069	7.067,75	50,720
CONDOR 220	9,3870	63,355	7.670,61	51,771
CRUCERO 220	8,5221	60,864	6.963,90	49,735
EL COBRE 220	8,7012	59,997	7.110,21	49,027
EL TESORO 220	8,4254	60,382	6.884,87	49,341
ENCUENTRO 220	8,5301	61,261	6.970,43	50,060
ESPERANZA SING 220	8,4246	60,342	6.884,22	49,309
LABERINTO 220	8,7068	58,612	7.114,78	47,895
LAGUNAS 220	9,1848	64,119	7.505,36	52,395
NUEVA VICTORIA 220	9,1248	63,735	7.456,38	52,081
O'HIGGINS 220	8,5949	58,193	7.023,34	47,553
PARINACOTA 220	9,6739	65,439	7.905,09	53,474
POZO ALMONTE 220	9,3846	66,697	7.668,65	54,502
TARAPACA 220	9,2455	64,506	7.555,00	52,711
Diego de Almagro 220	8,2983	50,873	6.781,02	41,571
CARRERA PINTO 220	8,2504	51,525	6.741,83	42,104
CARDONES 220	8,2192	52,962	6.716,36	43,278
MAITENCILLO 220	7,9570	51,632	6.502,12	42,191
PUNTA COLORADA 220	7,9490	52,820	6.495,59	43,162
PAN DE AZUCAR 220	8,1017	55,423	6.620,34	45,289
LOS VILOS 220	8,0106	57,386	6.545,88	46,893
NOGALES 220	7,9930	60,787	6.531,51	49,672
QUILLOTA 220	8,0434	60,022	6.572,66	49,047
POLPAICO 220	8,1009	57,774	6.619,69	47,210
LOS MAQUIS 220	7,9834	59,723	6.523,68	48,803
EL LLANO 220	7,9994	59,874	6.536,74	48,926
LAMPA 220	7,6181	58,871	6.225,19	48,107
CERRO NAVIA 220	8,1049	57,438	6.622,96	46,936
CHENA 220	8,0825	57,168	6.604,67	46,715
MAIPO 220	7,8244	57,644	6.393,70	47,104
CANDELARIA 220	7,9059	58,066	6.460,32	47,449
COLBUN 220	7,6749	56,376	6.271,56	46,068
ALTO JAHUEL 220	7,8459	57,544	6.411,33	47,022
MELIPILLA 220	8,1265	59,581	6.640,59	48,687
RAPEL 220	8,1001	59,520	6.619,04	48,637
ITAHUE 220	7,7748	56,895	6.353,20	46,492
ANCOA 220	7,6749	56,376	6.271,56	46,068
CHARRUA 220	7,1497	52,820	5.842,44	43,162

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

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
HUALPEN 220	7,2840	54,137	5.952,17	44,238
LAGUNILLAS 220	7,2417	53,931	5.917,55	44,070
TEMUCO 220	6,6933	51,126	5.469,49	41,778
CAUTÍN 220	6,6670	53,398	5.447,94	43,634
LOS CIRUELOS 220	8,1369	47,058	6.649,11	38,454
VALDIVIA 220	8,3099	47,402	6.790,47	38,735
BARRO BLANCO 220	7,6577	45,999	6.257,48	37,588
PUERTO MONTT 220	7,4884	44,700	6.119,19	36,527
MELIPULLI 220	7,4884	44,701	6.119,19	36,528
CHIOLE 220	7,5131	45,575	6.139,38	37,242

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

El procedimiento utilizado para determinar el PNEP se describe sintéticamente en las siguientes etapas:

1. Cálculo de los precios de energía promedio para cada Empresa Concesionaria. 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 Empresa Concesionaria 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 Empresa Concesionaria en Polpaico 220kV.
3. Determinación del precio de energía promedio para el sistema eléctrico cuya capacidad instalada de generación sea superior a 200 megawatts en Polpaico 220kV.
4. Comparación de los precios de energía promedio referenciados, de cada Empresa Concesionaria, 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 Empresa Concesionaria 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 Concesionarias 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 Empresas Concesionarias 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 Concesionarias 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 Empresa Concesionaria 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 Concesionarias 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 Concesionaria 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 Concesionarias que requieren ajuste a aquellas 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 Concesionaria.

Tanto los precios como los ajustes y recargos son calculados en los respectivos Puntos de Suministro de cada Empresa Concesionaria, 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 4 del presente informe.

6.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria

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

1. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio por Punto de Suministro para cada Empresa Concesionaria, ponderando los precios estimados para cada contrato por el volumen de suministro correspondiente.
2. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio para cada Empresa Concesionaria. 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 de Energía Promedio en Punto de Referencia

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 Concesionaria.

Tabla 9a): Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
1	Emelari	102,956	-0,37%
2	Eliqsa	108,506	5,00%
20	Coopersol	61,433	-40,55%
3	Eledda	106,785	3,33%
4	Emelat	108,506	5,00%
6	Chilquinta	106,853	3,40%
7	Conafe	107,430	3,96%
8	Emelca	108,506	5,00%
9	Litoral	106,744	3,29%
10	Enel Distribución	96,181	-6,93%
12	Colina	96,540	-6,58%
13	TilTil	95,647	-7,44%
14	EEPA	95,533	-7,55%
15	Luzandes	95,989	-7,11%
18	CGE Distribución	108,506	5,00%
21	Coopelan	105,665	2,25%
22	Frontel	102,858	-0,47%
23	Saesa	105,306	1,90%
26	Codiner	107,612	4,13%
28	Edecsa	108,506	5,00%
29	CEC	108,506	5,00%
31	LuzLinares	107,577	4,10%
32	LuzParral	106,644	3,20%
33	Copelec	108,506	5,00%
34	Coelcha	108,506	5,00%
35	Socoepa	108,506	5,00%
36	Cooprel	108,506	5,00%
39	Luz Osorno	106,612	3,17%
45	Mataquito	96,216	-6,89%
40	Crell	108,506	5,00%
Precio Prom. Sist.		103,339	
Precio Prom. Sist.+5%		108,506	

6.3.2 Precios de Nudo Promedio y ajustes o recargos

La componente AR señalada en la tabla siguiente, corresponde al ajuste o recargo establecido en el artículo 157° de la Ley.

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos (AR), determinados para cada Empresa Concesionaria a nivel generación se presentan en la tabla a continuación.

Tabla 9b): Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos

COD Dx	Empresa Distribuidora	PNPP [US\$/kW/mes]	PNPP [\$/kWh/mes]	PNEP [US\$/MWh]	PNEP [\$/kWh]	AR [US\$/MWh]	AR [\$/kWh]
1	Emelari	12,152	9.929,65	112,698	92,092	4,157	3,397
2	Eliqsa	11,845	9.678,78	115,524	94,401	3,963	3,238
20	Coopersol	9,630	7.869,28	65,63	53,630	4,157	3,397
3	Elecda	11,325	9.254,11	108,913	88,999	4,157	3,397
4	Emelat	10,238	8.365,61	121,644	99,402	-22,806	-18,636
6	Chilquinta	10,532	8.605,94	106,604	87,112	4,157	3,397
7	Conafe	10,085	8.241,33	101,457	82,906	4,157	3,397
8	Emelca	10,689	8.734,48	120,147	98,179	-8,232	-6,727
9	Litoral	10,558	8.627,19	105,939	86,568	4,157	3,397
10	Enel Distribución	10,085	8.240,67	91,447	74,726	4,157	3,397
12	Colina	10,138	8.284,06	91,806	75,020	4,157	3,397
13	TilTil	10,048	8.210,60	92,579	75,651	4,157	3,397
14	EEPA	9,871	8.066,13	90,835	74,226	4,157	3,397
15	Luzandes	10,044	8.207,25	91,412	74,698	4,157	3,397
18	CGE Distribución	9,759	7.974,69	112,791	92,168	-7,8	-6,374
21	Coopelan	8,392	6.857,56	93,295	76,236	4,157	3,397
22	Frontel	8,571	7.003,58	89,763	73,350	4,157	3,397
23	Saesa	9,605	7.848,85	79,519	64,979	4,157	3,397
26	Codiner	8,361	6.832,39	92,162	75,311	4,157	3,397
28	Edecsa	10,532	8.606,27	111,951	91,481	-0,035	-0,029
29	CEC	9,795	8.003,62	112,302	91,768	-5,431	-4,438
31	LuzLinares	9,640	7.877,53	98,881	80,801	4,157	3,397
32	LuzParral	9,499	7.762,15	96,089	78,520	4,157	3,397
33	Copelec	9,060	7.403,17	100,369	82,017	-0,376	-0,307
34	Coelcha	9,095	7.432,10	111,079	90,769	-11,536	-9,427
35	Socoepa	10,268	8.390,70	94,366	77,112	-6,109	-4,992
36	Cooprel	9,708	7.933,26	92,797	75,829	-6,367	-5,203
39	Luz Osorno	9,544	7.798,92	80,545	65,818	4,157	3,397
40	Crell	9,492	7.756,51	92,504	75,590	-8,455	-6,909
45	Mataquito	10,099	8.252,28	83,227	68,009	4,157	3,397

7. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO

Los precios de nudo promedio de energía y de potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal, incorporando el respectivo cargo AR, son los que se presentan a continuación.

Tabla 10: Precios en nivel distribución y AR

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Trans. Zonal	AR (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	Emelari	STX A	3,44	96,691	10.080,68
2	Eliqsa	STX A	3,279	98,868	9.825,99
20	Coopersol	STX A	3,44	57,745	7.988,97
3	Eledda	STX A	3,44	93,559	9.394,87
3	Eledda	STX B	3,486	94,805	9.614,19
4	Emelat	STX B	-19,122	82,871	8.691,12
6	Chilquinta	STX C	3,462	92,240	8.907,23
7	Conafe	STX B	3,486	88,553	8.562,00
7	Conafe	STX C	3,462	87,953	8.529,86
8	Emelca	STX C	-6,856	93,200	9.040,27
9	Litoral	STX C	3,462	91,685	8.929,23
10	Enel Distribución	STX C	3,462	79,617	8.529,18
10	Enel Distribución	STX D	3,465	79,686	8.420,65
12	Colina	STX D	3,465	79,985	8.464,98
15	Luzandes	STX D	3,465	79,657	8.386,50
13	TilTil	STX C	3,462	129,598	9.064,49
13	TilTil	STX D	3,465	115,772	13.524,31
14	EEPA	STX D	3,465	79,176	8.242,29
18	CGE Distribución	STX D	-6,501	87,510	8.148,86
18	CGE Distribución	STX E	-6,589	88,690	8.315,05
21	Coopelan	STX E	3,512	82,321	7.150,24
22	Frontel	STX E	3,512	79,338	7.302,49
23	Saesa	STX B	3,486	70,159	8.154,25
23	Saesa	STX E	3,512	70,684	8.183,84
23	Saesa	STX F	3,505	72,519	8.171,53
26	Codiner	STX E	3,512	81,365	7.124,00
28	Edecsa	STX C	-0,03	93,200	8.907,58
29	CEC	STX E	-4,588	90,277	8.345,21
31	Luzlinares	STX E	3,512	87,040	8.213,74
32	Luzparral	STX E	3,512	84,682	8.093,44
33	Copelec	STX E	-0,317	84,468	7.719,14
34	Coelcha	STX E	-9,745	84,087	7.749,30
35	Socoepa	STX F	-5,15	74,409	8.666,50
36	Cooprel	STX F	-5,368	72,867	8.194,03
39	Luz Osorno	STX F	3,505	71,411	8.055,27
40	Crell	STX F	-7,128	70,860	8.011,47
45	Mataquito	STX B	0	100,319	7.692,26
46	Desa	STX A	0	108,914	8.125,35

Para efectos de determinar los precios de nudo de energía y potencia de los sistemas medianos por Empresa Concesionaria que corresponda aplicar de acuerdo a las fijaciones de precios establecidas por el artículo 178° de la Ley, corresponde determinar los ponderadores N_i , correspondientes a la proporción del aporte de electricidad considerado para cada barra de retiro durante el año 2021.

Tabla 11: Ponderadores Ni por sistema mediano

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
Edelaysen	Aysén	Aysen 23	0,193
	Aysén	Chacab 33	0,125
	Aysén	Mañi 33	0,018
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,511
	Palena	Palena 23	0,077
	General Carrera	General Carrera 23	0,074
Edelmag	Punta Arenas	Punta Arenas 13,2	0,47
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,293
	Puerto Natales	Puerto Natales 13,2	0,137
	Porvenir	Porvenir 13,2	0,085
	Puerto Williams	Puerto Williams 13,2	0,015

Los factores indicados en la tabla anterior son aplicados a los precios de la Tabla 3 para determinar el precio por Empresa Concesionaria, dichos precios se muestran en la tabla siguiente:

Tabla 12: Precios de nudo en nivel de distribución para sistemas medianos por Empresa Concesionaria

Distribuidora	Precio Energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
Edelaysen	110,676	9.737,32
Edelmag	67,096	11.682,38

8. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

El artículo 10° de la Resolución Exenta N° 342 dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal d) que no se recalcularán los factores de intensidad para cada comuna, de conformidad a lo establecido en el inciso cuarto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos factores de intensidad establecidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

De acuerdo a lo dispuesto en el numeral 5 del artículo 3 de la ley 21.472, no se recalcularán los factores de intensidad para cada comuna y los descuentos según porcentaje de aporte, de conformidad a lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos establecidos en el Informe Técnico Definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 9T, de 30 de mayo de 2022, del Ministerio de Energía.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de intensidad contenidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 9T.

Tabla 13: Factor de Intensidad y Descuento por RGL Decreto 9T

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
1	2102	Mejillones	3.130	3.661	854,93	35,00%
2	8308	Quilaco	1.476	1.782	828,01	35,00%
3	8314	Alto Biobío	1.191	1.485	802,18	35,00%
4	8302	Antuco	903	1.899	475,69	35,00%
5	2103	Sierra Gorda	231	538	429,12	35,00%
6	6202	La Estrella	380	1.384	274,37	17,50%
7	3304	Huasco	762	3.924	194,28	17,50%
8	9205	Lonquimay	690	4.184	164,94	17,50%
9	2104	Taltal	581	3.912	148,40	17,50%
10	6203	Litueche	394	2.928	134,63	17,50%
11	7402	Colbún	1.210	9.080	133,28	17,50%
12	2301	Tocopilla	1.206	9.290	129,84	17,50%
13	3202	Diego de Almagro	342	3.519	97,09	17,50%
14	8311	Santa Bárbara	463	5.202	89,08	17,50%
15	3303	Freirina	193	2.471	78,19	17,50%
16	8309	Quilleco	257	3.711	69,15	8,75%
17	15102	Camarones	6	99	62,33	8,75%
18	13203	San José de Maipo	282	5.116	55,17	8,75%
19	6113	Pichidegua	377	7.006	53,81	8,75%
20	8303	Cabrero	596	11.433	52,11	8,75%
21	5105	Puchuncaví	805	16.125	49,91	8,75%
22	7109	San Clemente	871	17.869	48,75	8,75%
23	4202	Canela	168	3.578	46,85	8,75%
24	5501	Quillota	1.623	35.203	46,09	8,75%
25	6107	Las Cabras	383	10.173	37,61	8,75%
26	6110	Mostazal	285	8.193	34,77	8,75%
27	10304	Puyehue	125	4.172	30,05	8,75%
28	16206	Ránquil	61	2.675	22,80	8,75%
29	9209	Renaico	88	4.015	21,92	8,75%
30	4203	Los Vilos	242	11.418	21,21	8,75%
31	13303	Tiltil	123	6.141	20,04	8,75%
32	1405	Pica	44	2.217	19,81	8,75%
33	4104	La Higuera	38	2.003	19,22	8,75%
34	8102	Coronel	844	45.201	18,68	8,75%
35	10205	Dalcahue	101	5.724	17,64	8,75%
36	9110	Melipeuco	41	2.479	16,42	8,75%
37	5107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	5703	Llailay	133	8.871	15,04	8,75%
39	6301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	3103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%
41	3201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	3101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%
44	6108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
45	3301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	4301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	1401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	5304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	5301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%
52	7308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	8306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	8304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	6204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	7408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	6116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	8202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	8307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	9202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	9108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	2201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	5103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	8201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%
70	1101	Iquique	187	64.693	2,90	4,38%
71	10202	Ancud	51	18.071	2,80	4,38%
72	10101	Puerto Montt	267	96.170	2,77	4,38%
73	7102	Constitución	169	61.720	2,75	4,38%
74	4304	Punitaqui	52	19.496	2,67	4,38%
75	6116	Requínoa	12	4.526	2,65	4,38%

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL

Respecto al mecanismo de reconocimiento de generación local adicional, el mismo artículo 10° de la Resolución Exenta N° 342 recién citado dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal d) que no se recalcularán los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna, de conformidad a lo establecido en el inciso quinto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos descuentos establecidos en el Decreto Supremo N° 20T.

De la misma forma como se señaló anteriormente, de acuerdo a lo dispuesto en el numeral 5 del artículo 3 de la Ley 21.472, no se recalcularán los factores de intensidad para cada comuna y los descuentos según porcentaje de aporte, de

conformidad a lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos establecidos en el Informe Técnico Definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 9T, de 30 de mayo de 2022, del Ministerio de Energía.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna contenidos en el Informe Técnico Definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 9T.

Tabla 14: Porcentaje de Aporte y Descuento por RGL Adicional Decreto Supremo N° 9T

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

10. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

A efectos de la determinación de los precios a utilizar en las fórmulas tarifarias de Empresas Concesionarias, 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 que se indican, publicado en el Diario Oficial, con fecha 24 de agosto de 2017, en adelante “Decreto N° 11T”³, los precios de nudo en nivel de distribución determinados para cada Empresa Concesionaria y sistema de transmisión zonal, incorporan los ajustes señalados por el mecanismo de estabilización y teniendo en consideración lo establecido en el artículo 3 de la Ley N° 21.472 en el sentido de distinguir los clientes de acuerdo a su consumo en: (i) clientes cuyo consumo sea igual o inferior a 350 KWh promedio mensual; (ii) clientes cuyo consumo sea superior a 350 KWh promedio mensual e igual o inferior a 500KWh promedio mensual; y (ii) clientes cuyo consumo sea superior a 500 KWh promedio mensual, conforme se presentan a continuación.

Que, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.472, el Ministerio de Hacienda, mediante Oficio Ordinario N° 1989, de fecha 14 de

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

noviembre de 2022, efectuó un aporte de 15 millones de dólares de los Estados Unidos de América o su equivalente en moneda nacional, al Fondo de Estabilización de Tarifas creado por el artículo primero de la referida ley, con el propósito que dichos fondos sean utilizados para contener alzas que se determinen con ocasión de la fijación tarifaria que se refiere el artículo 158 de la Ley, para las tarifas de los clientes regulados en el literal a) del número 1 del artículo 1 de la Ley N° 21.472.

Tabla 15a): Precios en Nivel de Distribución Sistema Eléctrico Nacional

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
								Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	Emelari	STX A	15101	Arica	92,092	9.929,650	1,673	98,364	10.080,68	1,116	68,781	7.761,99	1,204	74,169	10.080,68	1,32	81,232	10.080,68
1	Emelari	STX A	15102	Camarones	92,092	9.929,650	-8,460	88,231	10.080,68	-5,897	61,768	7.761,99	-6,359	66,606	10.080,68	-6,964	72,950	10.080,68
1	Emelari	STX A	*	*	92,092	9.929,650	1,673	98,364	10.080,68	1,094	68,758	7.761,99	1,180	74,145	10.080,68	1,292	81,206	10.080,68
2	Eliqsa	STX A	1107	Alto Hospicio	94,401	9.678,780	1,711	100,579	9.825,99	1,070	66,152	7.706,95	1,154	71,334	9.825,99	1,263	78,128	9.825,99
2	Eliqsa	STX A	1404	Huara	94,401	9.678,780	1,711	100,579	9.825,99	1,065	66,147	7.706,95	1,148	71,329	9.825,99	1,257	78,122	9.825,99
2	Eliqsa	STX A	1101	Iquique	94,401	9.678,780	-4,330	94,538	9.825,99	-2,859	62,223	7.706,95	-3,083	67,097	9.825,99	-3,377	73,488	9.825,99
2	Eliqsa	STX A	1405	Pica	94,401	9.678,780	-8,651	90,217	9.825,99	-5,708	59,374	7.706,95	-6,156	64,025	9.825,99	-6,742	70,122	9.825,99
2	Eliqsa	STX A	1401	Pozo Almonte	94,401	9.678,780	-4,330	94,538	9.825,99	-2,854	62,228	7.706,95	-3,078	67,103	9.825,99	-3,371	73,493	9.825,99
2	Eliqsa	STX A	*	*	94,401	9.678,780	1,711	100,579	9.825,99	1,052	66,135	7.706,95	1,135	71,315	9.825,99	1,243	78,107	9.825,99
3	Elecda	STX B	2104	Taltal	88,999	9.254,110	-16,591	78,214	9.614,19	-10,957	52,859	7.299,42	-11,815	57,000	9.614,19	-12,940	62,428	9.614,19
3	Elecda	STX B	*	*	88,999	9.254,110	1,640	96,445	9.614,19	1,032	64,847	7.299,42	1,112	69,927	9.614,19	1,218	76,587	9.614,19
3	Elecda	STX A	2101	Antofagasta	88,999	9.254,110	1,619	95,178	9.394,87	1,025	63,974	7.277,17	1,105	68,985	9.394,87	1,211	75,555	9.394,87
3	Elecda	STX A	2201	Calama	88,999	9.254,110	-4,098	89,461	9.394,87	-2,739	60,210	7.277,17	-2,953	64,926	9.394,87	-3,235	71,110	9.394,87
3	Elecda	STX A	2102	Mejillones	88,999	9.254,110	-56,135	37,424	9.394,87	-37,537	25,411	7.277,17	-40,478	27,402	9.394,87	-44,333	30,012	9.394,87
3	Elecda	STX A	2103	Sierra Gorda	88,999	9.254,110	-32,746	60,813	9.394,87	-22,026	40,922	7.277,17	-23,752	44,128	9.394,87	-26,014	48,331	9.394,87
3	Elecda	STX A	2301	Tocopilla	88,999	9.254,110	-30,407	63,152	9.394,87	-20,347	42,602	7.277,17	-21,941	45,939	9.394,87	-24,030	50,314	9.394,87
3	Elecda	STX A	*	*	88,999	9.254,110	1,619	95,178	9.394,87	1,018	63,967	7.277,17	1,098	68,977	9.394,87	1,202	75,547	9.394,87
4	Emelat	STX B	3302	Alto Del Carmen	99,402	8.365,610	1,434	84,305	8.691,12	1,122	71,737	6.649,70	1,210	77,356	8.691,12	1,325	84,724	8.691,12
4	Emelat	STX B	3102	Caldera	99,402	8.365,610	1,434	84,305	8.691,12	1,115	71,730	6.649,70	1,203	77,349	8.691,12	1,317	84,716	8.691,12
4	Emelat	STX B	3201	Chañaral	99,402	8.365,610	-3,630	79,241	8.691,12	-3,022	67,593	6.649,70	-3,259	72,888	8.691,12	-3,569	79,829	8.691,12
4	Emelat	STX B	3101	Copiapó	99,402	8.365,610	-3,630	79,241	8.691,12	-2,980	67,635	6.649,70	-3,213	72,933	8.691,12	-3,519	79,879	8.691,12
4	Emelat	STX B	3202	Diego De Almagro	99,402	8.365,610	-14,502	68,369	8.691,12	-11,813	58,802	6.649,70	-12,739	63,408	8.691,12	-13,952	69,447	8.691,12
4	Emelat	STX B	3303	Freirina	99,402	8.365,610	-14,502	68,369	8.691,12	-15,169	55,446	6.649,70	-16,357	59,789	8.691,12	-17,915	65,483	8.691,12
4	Emelat	STX B	3304	Huasco	99,402	8.365,610	-26,933	55,938	8.691,12	-20,705	49,909	6.649,70	-22,327	53,819	8.691,12	-24,454	58,945	8.691,12
4	Emelat	STX B	3103	Tierra Amarilla	99,402	8.365,610	-3,630	79,241	8.691,12	-3,026	67,589	6.649,70	-3,263	72,883	8.691,12	-3,574	79,824	8.691,12
4	Emelat	STX B	3301	Vallenar	99,402	8.365,610	-3,630	79,241	8.691,12	-3,277	67,338	6.649,70	-3,533	72,613	8.691,12	-3,870	79,528	8.691,12
4	Emelat	STX B	*	*	99,402	8.365,610	1,434	84,305	8.691,12	1,141	71,756	6.649,70	1,231	77,377	8.691,12	1,348	84,746	8.691,12
6	Chilquinta	STX C	5502	Calera	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,118	72,898	6.864,21	1,206	78,608	8.907,23	1,321	86,095	8.907,23

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
6	Chilquinta	STX C	5302	Calle Larga	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,119	72,898	6.864,21	1,206	78,608	8.907,23	1,321	86,095	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5603	Cartagena	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,111	72,890	6.864,21	1,198	78,600	8.907,23	1,312	86,086	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5102	Casablanca	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,159	72,938	6.864,21	1,249	78,652	8.907,23	1,368	86,142	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5702	Catemu	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,129	72,909	6.864,21	1,218	78,620	8.907,23	1,334	86,108	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5103	Concón	87,112	8.605,940	-4,040	88,200	8.907,23	-2,979	68,801	6.864,21	-3,212	74,190	8.907,23	-3,518	81,256	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5605	El Tabo	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,094	72,873	6.864,21	1,179	78,581	8.907,23	1,291	86,065	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5503	Hijuelas	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,133	72,913	6.864,21	1,222	78,624	8.907,23	1,338	86,112	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5504	La Cruz	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,124	72,903	6.864,21	1,212	78,614	8.907,23	1,327	86,101	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5802	Limache	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,115	72,895	6.864,21	1,203	78,605	8.907,23	1,317	86,091	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5703	Llaillay	87,112	8.605,940	-8,071	84,169	8.907,23	-6,052	65,728	6.864,21	-6,526	70,876	8.907,23	-7,147	77,627	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5301	Los Andes	87,112	8.605,940	-4,040	88,200	8.907,23	-2,993	68,787	6.864,21	-3,227	74,175	8.907,23	-3,535	81,239	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5506	Nogales	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,133	72,912	6.864,21	1,222	78,624	8.907,23	1,338	86,112	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5803	Olmué	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,119	72,898	6.864,21	1,206	78,609	8.907,23	1,321	86,095	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5704	Panquehue	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,133	72,912	6.864,21	1,221	78,624	8.907,23	1,338	86,111	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5105	Puchuncaví	87,112	8.605,940	-21,907	70,333	8.907,23	-16,100	55,679	6.864,21	-17,362	60,041	8.907,23	-19,015	65,759	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5705	Putendo	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,126	72,905	6.864,21	1,214	78,617	8.907,23	1,330	86,104	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5501	Quillota	87,112	8.605,940	-21,907	70,333	8.907,23	-16,078	55,701	6.864,21	-17,337	60,065	8.907,23	-18,989	65,785	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5801	Quilpué	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,113	72,892	6.864,21	1,200	78,602	8.907,23	1,314	86,088	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5107	Quintero	87,112	8.605,940	-8,071	84,169	8.907,23	-6,026	65,753	6.864,21	-6,498	70,904	8.907,23	-7,117	77,657	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5303	Rinconada	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,130	72,910	6.864,21	1,219	78,621	8.907,23	1,335	86,109	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5601	San Antonio	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,115	72,894	6.864,21	1,202	78,604	8.907,23	1,317	86,091	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5304	San Esteban	87,112	8.605,940	-4,040	88,200	8.907,23	-3,035	68,744	6.864,21	-3,273	74,129	8.907,23	-3,585	81,189	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5701	San Felipe	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,125	72,904	6.864,21	1,213	78,615	8.907,23	1,328	86,102	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5706	Santa María	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,134	72,913	6.864,21	1,222	78,625	8.907,23	1,339	86,113	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5606	Santo Domingo	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,127	72,906	6.864,21	1,215	78,617	8.907,23	1,331	86,105	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5101	Valparaíso	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,035	72,814	6.864,21	1,116	78,518	8.907,23	1,222	85,996	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5804	Villa Alemana	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,110	72,890	6.864,21	1,197	78,599	8.907,23	1,311	86,085	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	5109	Viña Del Mar	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,104	72,884	6.864,21	1,191	78,593	8.907,23	1,304	86,078	8.907,23
6	Chilquinta	STX C	*	*	87,112	8.605,940	1,596	93,836	8.907,23	1,160	72,939	6.864,21	1,251	78,653	8.907,23	1,370	86,144	8.907,23
7	Conafe	STX C	5801	Quilpué	82,906	8.241,330	1,522	89,475	8.529,86	1,070	72,028	6.668,42	1,154	77,670	8.529,86	1,264	85,068	8.529,86

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
7	Conafe	STX C	5101	Valparaíso	82,906	8.241,330	1,522	89,475	8.529,86	1,084	72,042	6.668,42	1,169	77,685	8.529,86	1,280	85,084	8.529,86
7	Conafe	STX C	5109	Viña Del Mar	82,906	8.241,330	1,522	89,475	8.529,86	1,086	72,043	6.668,42	1,171	77,687	8.529,86	1,282	85,086	8.529,86
7	Conafe	STX C	*	*	82,906	8.241,330	1,522	89,475	8.529,86	1,147	72,104	6.668,42	1,237	77,753	8.529,86	1,354	85,158	8.529,86
7	Conafe	STX B	4103	Andacollo	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,102	72,206	6.735,02	1,188	77,863	8.562,00	1,301	85,278	8.562,00
7	Conafe	STX B	5402	Cabildo	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,113	72,217	6.735,02	1,200	77,875	8.562,00	1,314	85,291	8.562,00
7	Conafe	STX B	4202	Canela	82,906	8.241,330	-7,748	80,805	8.562,00	-5,822	65,283	6.735,02	-6,278	70,397	8.562,00	-6,876	77,101	8.562,00
7	Conafe	STX B	4302	Combarbalá	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,109	72,213	6.735,02	1,195	77,870	8.562,00	1,309	85,286	8.562,00
7	Conafe	STX B	4102	Coquimbo	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,100	72,205	6.735,02	1,187	77,861	8.562,00	1,300	85,277	8.562,00
7	Conafe	STX B	3303	Freirina	82,906	8.241,330	-15,497	73,056	8.562,00	-15,474	55,631	6.735,02	-16,686	59,989	8.562,00	-18,275	65,702	8.562,00
7	Conafe	STX B	4201	Illapel	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,099	72,203	6.735,02	1,185	77,859	8.562,00	1,297	85,274	8.562,00
7	Conafe	STX B	4104	La Higuera	82,906	8.241,330	-7,748	80,805	8.562,00	-5,899	65,205	6.735,02	-6,361	70,313	8.562,00	-6,967	77,010	8.562,00
7	Conafe	STX B	5401	La Ligua	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,100	72,205	6.735,02	1,186	77,861	8.562,00	1,299	85,276	8.562,00
7	Conafe	STX B	4101	La Serena	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,096	72,201	6.735,02	1,182	77,856	8.562,00	1,294	85,271	8.562,00
7	Conafe	STX B	4203	Los Vilos	82,906	8.241,330	-7,748	80,805	8.562,00	-5,786	65,318	6.735,02	-6,239	70,435	8.562,00	-6,834	77,143	8.562,00
7	Conafe	STX B	4303	Monte Patria	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,123	72,227	6.735,02	1,211	77,885	8.562,00	1,326	85,303	8.562,00
7	Conafe	STX B	4301	Ovalle	82,906	8.241,330	-3,879	84,674	8.562,00	-2,937	68,167	6.735,02	-3,168	73,507	8.562,00	-3,469	80,508	8.562,00
7	Conafe	STX B	4105	Paiguano	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,105	72,210	6.735,02	1,192	77,867	8.562,00	1,305	85,282	8.562,00
7	Conafe	STX B	5403	Papudo	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,086	72,191	6.735,02	1,171	77,846	8.562,00	1,283	85,260	8.562,00
7	Conafe	STX B	5404	Petorca	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,118	72,223	6.735,02	1,206	77,880	8.562,00	1,321	85,298	8.562,00
7	Conafe	STX B	5105	Puchuncavi	82,906	8.241,330	-21,031	67,522	8.562,00	-15,796	55,309	6.735,02	-17,034	59,641	8.562,00	-18,656	65,321	8.562,00
7	Conafe	STX B	4304	Punitaqui	82,906	8.241,330	-3,879	84,674	8.562,00	-2,969	68,135	6.735,02	-3,202	73,473	8.562,00	-3,507	80,470	8.562,00
7	Conafe	STX B	4305	Río Hurtado	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,110	72,215	6.735,02	1,197	77,872	8.562,00	1,311	85,288	8.562,00
7	Conafe	STX B	4204	Salamanca	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,097	72,201	6.735,02	1,182	77,857	8.562,00	1,295	85,272	8.562,00
7	Conafe	STX B	4106	Vicuña	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,112	72,217	6.735,02	1,200	77,874	8.562,00	1,314	85,291	8.562,00
7	Conafe	STX B	5405	Zapallar	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,093	72,197	6.735,02	1,178	77,853	8.562,00	1,290	85,267	8.562,00
7	Conafe	STX B	*	*	82,906	8.241,330	1,532	90,085	8.562,00	1,149	72,254	6.735,02	1,239	77,914	8.562,00	1,357	85,334	8.562,00
8	Emelca	STX C	5102	Casablanca	98,179	8.734,480	1,613	94,813	9.040,27	-2,547	74,401	6.906,73	-2,747	80,229	9.040,27	-3,008	87,870	9.040,27
8	Emelca	STX C	*	*	98,179	8.734,480	1,613	94,813	9.040,27	1,244	78,192	6.906,73	1,342	84,317	9.040,27	1,469	92,347	9.040,27
9	Litoral	STX C	5602	Algarrobo	86,568	8.627,190	1,586	93,271	8.929,23	1,155	76,575	6.836,42	1,245	82,574	8.929,23	1,364	90,438	8.929,23
9	Litoral	STX C	5603	Cartagena	86,568	8.627,190	1,586	93,271	8.929,23	1,169	76,589	6.836,42	1,260	82,589	8.929,23	1,380	90,455	8.929,23

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
9	Litoral	STX C	5102	Casablanca	86,568	8.627,190	1,586	93,271	8.929,23	1,166	76,587	6.836,42	1,257	82,586	8.929,23	1,377	90,452	8.929,23
9	Litoral	STX C	5604	El Quisco	86,568	8.627,190	1,586	93,271	8.929,23	1,162	76,582	6.836,42	1,253	82,581	8.929,23	1,372	90,446	8.929,23
9	Litoral	STX C	5605	El Tabo	86,568	8.627,190	1,586	93,271	8.929,23	1,167	76,588	6.836,42	1,258	82,587	8.929,23	1,378	90,452	8.929,23
9	Litoral	STX C	*	*	86,568	8.627,190	1,586	93,271	8.929,23	1,219	76,640	6.836,42	1,315	82,644	8.929,23	1,440	90,515	8.929,23
10	Enel Distribución	STX C	13303	Tiltil	74,726	8.240,670	-6,966	72,651	8.529,18	-5,553	57,233	6.542,42	-5,988	61,716	8.529,18	-6,558	67,594	8.529,18
10	Enel Distribución	STX C	*	*	74,726	8.240,670	1,378	80,995	8.529,18	1,015	63,801	6.542,42	1,094	68,798	8.529,18	1,199	75,351	8.529,18
10	Enel Distribución	STX D	13102	Cerrillos	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,962	62,946	6.566,35	1,038	67,877	8.420,65	1,136	74,342	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13103	Cerro Navia	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,979	62,963	6.566,35	1,056	67,896	8.420,65	1,157	74,362	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13301	Colina	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,941	62,925	6.566,35	1,015	67,855	8.420,65	1,112	74,317	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13104	Conchalí	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,956	62,940	6.566,35	1,031	67,870	8.420,65	1,129	74,334	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13106	Estación Central	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,955	62,939	6.566,35	1,030	67,869	8.420,65	1,128	74,333	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13107	Huechuraba	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,923	62,907	6.566,35	0,995	67,835	8.420,65	1,090	74,295	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13108	Independencia	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,941	62,925	6.566,35	1,015	67,854	8.420,65	1,111	74,317	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13109	La Cisterna	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,944	62,928	6.566,35	1,018	67,858	8.420,65	1,115	74,320	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13110	La Florida	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,972	62,956	6.566,35	1,049	67,888	8.420,65	1,148	74,354	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13111	La Granja	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,957	62,941	6.566,35	1,032	67,872	8.420,65	1,131	74,336	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13113	La Reina	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,956	62,940	6.566,35	1,031	67,870	8.420,65	1,129	74,334	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13302	Lampa	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,957	62,941	6.566,35	1,032	67,871	8.420,65	1,130	74,335	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13114	Las Condes	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,928	62,912	6.566,35	1,000	67,840	8.420,65	1,096	74,301	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13115	Lo Barnechea	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,944	62,928	6.566,35	1,018	67,857	8.420,65	1,115	74,320	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13116	Lo Espejo	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,963	62,947	6.566,35	1,038	67,878	8.420,65	1,137	74,342	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13117	Lo Prado	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,967	62,950	6.566,35	1,042	67,882	8.420,65	1,141	74,347	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13118	Macul	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,961	62,945	6.566,35	1,036	67,876	8.420,65	1,135	74,340	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13119	Maipú	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,976	62,960	6.566,35	1,053	67,892	8.420,65	1,153	74,358	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13120	Nuñoa	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,924	62,908	6.566,35	0,996	67,836	8.420,65	1,091	74,296	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,969	62,953	6.566,35	1,045	67,885	8.420,65	1,145	74,350	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13122	Peñalolén	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,974	62,958	6.566,35	1,050	67,890	8.420,65	1,151	74,356	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13123	Providencia	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,875	62,859	6.566,35	0,943	67,783	8.420,65	1,033	74,238	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13124	Pudahuel	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,961	62,944	6.566,35	1,036	67,875	8.420,65	1,134	74,340	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13125	Quilicura	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,964	62,948	6.566,35	1,040	67,879	8.420,65	1,139	74,344	8.420,65

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
10	Enel Distribución	STX D	13126	Quinta Normal	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,919	62,903	6.566,35	0,991	67,831	8.420,65	1,086	74,291	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13127	Recoleta	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,927	62,911	6.566,35	1,000	67,839	8.420,65	1,095	74,300	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13128	Renca	74,726	8.240,670	-3,490	76,196	8.420,65	-2,743	59,241	6.566,35	-2,958	63,881	8.420,65	-3,240	69,965	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13129	San Joaquín	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,948	62,932	6.566,35	1,022	67,861	8.420,65	1,119	74,324	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13130	San Miguel	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,928	62,912	6.566,35	1,001	67,840	8.420,65	1,096	74,301	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13131	San Ramón	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,969	62,953	6.566,35	1,045	67,884	8.420,65	1,144	74,349	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13101	Santiago	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,865	62,849	6.566,35	0,933	67,772	8.420,65	1,021	74,226	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13303	Tiltil	74,726	8.240,670	-6,973	72,713	8.420,65	-5,482	56,502	6.566,35	-5,912	60,928	8.420,65	-6,475	66,730	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	13132	Vitacura	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	0,914	62,898	6.566,35	0,986	67,825	8.420,65	1,080	74,285	8.420,65
10	Enel Distribución	STX D	*	*	74,726	8.240,670	1,379	81,065	8.420,65	1,002	62,986	6.566,35	1,080	67,920	8.420,65	1,183	74,388	8.420,65
12	Colina	STX D	13301	Colina	75,020	8.284,060	1,384	81,369	8.464,98	0,654	62,328	6.584,64	0,705	67,211	8.464,98	0,773	73,612	8.464,98
12	Colina	STX D	*	*	75,020	8.284,060	1,384	81,369	8.464,98	0,997	62,671	6.584,64	1,075	67,580	8.464,98	1,177	74,016	8.464,98
13	Tiltil	STX C	5703	Llaillay	75,651	8.210,600	-6,970	72,687	8.386,50	-4,916	57,561	6.538,71	-5,301	62,070	8.386,50	-5,806	67,982	8.386,50
13	Tiltil	STX C	13303	Tiltil	75,651	8.210,600	-6,970	72,687	8.386,50	-5,239	57,238	6.538,71	-5,649	61,722	8.386,50	-6,187	67,600	8.386,50
13	Tiltil	STX C	*	*	75,651	8.210,600	1,378	81,035	8.386,50	1,010	63,487	6.538,71	1,089	68,460	8.386,50	1,192	74,980	8.386,50
13	Tiltil	STX D	13303	Tiltil	75,651	8.210,600	-11,340	118,258	9.064,49	-5,168	56,505	6.562,62	-5,573	60,931	9.064,49	-6,104	66,734	9.064,49
13	Tiltil	STX D	*	*	75,651	8.210,600	2,242	131,840	9.064,49	0,997	62,670	6.562,62	1,075	67,579	9.064,49	1,177	74,015	9.064,49
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	74,226	8.066,130	2,003	117,775	13.524,31	0,888	58,322	6.381,73	0,958	62,891	13.524,31	1,049	68,880	13.524,31
14	EEPA	STX D	*	*	74,226	8.066,130	2,003	117,775	13.524,31	0,928	58,362	6.381,73	1,001	62,934	13.524,31	1,096	68,927	13.524,31
15	Luzandes	STX D	13115	Lo Barnechea	74,698	8.207,250	1,370	80,546	8.242,29	5,714	67,017	6.545,12	6,161	72,266	8.242,29	6,748	79,149	8.242,29
15	Luzandes	STX D	*	*	74,698	8.207,250	1,370	80,546	8.242,29	0,991	62,294	6.545,12	1,069	67,174	8.242,29	1,171	73,571	8.242,29
18	CGE Distribución	STX E	13502	Alhué	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,079	70,538	6.696,22	1,163	76,064	8.315,05	1,274	83,308	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	13402	Buín	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,075	70,535	6.696,22	1,160	76,060	8.315,05	1,270	83,304	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	5603	Cartagena	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,073	70,533	6.696,22	1,157	76,058	8.315,05	1,268	83,302	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7201	Cauquenes	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,077	70,537	6.696,22	1,162	76,062	8.315,05	1,272	83,306	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7202	Chanco	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,078	70,537	6.696,22	1,162	76,063	8.315,05	1,273	83,307	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6302	Chépica	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,084	70,543	6.696,22	1,169	76,069	8.315,05	1,280	83,314	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8103	Chiguayante	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,057	70,516	6.696,22	1,139	76,040	8.315,05	1,248	83,282	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16101	Chillán	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,068	70,528	6.696,22	1,152	76,052	8.315,05	1,262	83,295	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16103	Chillán Viejo	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,066	70,525	6.696,22	1,150	76,050	8.315,05	1,259	83,293	8.315,05

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGE Distribución	STX E	6303	Chimbarongo	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,087	70,547	6.696,22	1,172	76,073	8.315,05	1,284	83,318	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16202	Cobquecura	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,066	70,525	6.696,22	1,150	76,050	8.315,05	1,259	83,293	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6102	Codegua	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,095	70,554	6.696,22	1,180	76,081	8.315,05	1,293	83,327	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16203	Coelemu	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,073	70,533	6.696,22	1,157	76,058	8.315,05	1,268	83,302	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16302	Coihueco	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,060	70,520	6.696,22	1,143	76,044	8.315,05	1,252	83,286	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6103	Coinco	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,069	70,529	6.696,22	1,153	76,053	8.315,05	1,263	83,297	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7402	Colbún	92,168	7.974,690	-28,824	59,866	8.315,05	-23,839	45,620	6.696,22	-25,707	49,194	8.315,05	-28,155	53,879	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6104	Coltauco	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,090	70,549	6.696,22	1,175	76,076	8.315,05	1,287	83,321	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8101	Concepción	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,063	70,523	6.696,22	1,147	76,047	8.315,05	1,256	83,290	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7102	Constitución	92,168	7.974,690	-3,885	84,805	8.315,05	-1,946	67,513	6.696,22	-2,099	72,802	8.315,05	-2,299	79,735	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8102	Coronel	92,168	7.974,690	-21,064	67,626	8.315,05	-15,595	53,864	6.696,22	-16,817	58,084	8.315,05	-18,419	63,615	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	9104	Curarrehue	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,100	70,559	6.696,22	1,186	76,086	8.315,05	1,299	83,333	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7103	Curepto	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,083	70,542	6.696,22	1,168	76,068	8.315,05	1,279	83,313	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7301	Curicó	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,071	70,530	6.696,22	1,154	76,055	8.315,05	1,264	83,298	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6105	Dofñihue	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,058	70,517	6.696,22	1,141	76,041	8.315,05	1,249	83,283	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	13602	El Monte	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,074	70,534	6.696,22	1,159	76,059	8.315,05	1,269	83,303	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7104	Empedrado	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,073	70,532	6.696,22	1,157	76,058	8.315,05	1,267	83,301	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8104	Florida	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,065	70,525	6.696,22	1,149	76,049	8.315,05	1,258	83,292	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	9105	Freire	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,118	70,578	6.696,22	1,206	76,107	8.315,05	1,321	83,355	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6106	Graneros	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,093	70,553	6.696,22	1,179	76,079	8.315,05	1,291	83,325	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7302	Hualañé	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,075	70,535	6.696,22	1,160	76,060	8.315,05	1,270	83,304	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8112	Hualpén	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,066	70,525	6.696,22	1,149	76,050	8.315,05	1,259	83,293	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8105	Hualqui	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,074	70,534	6.696,22	1,159	76,059	8.315,05	1,269	83,303	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	13603	Isla De Maipo	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,074	70,533	6.696,22	1,158	76,058	8.315,05	1,268	83,302	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6202	La Estrella	92,168	7.974,690	-15,521	73,169	8.315,05	-11,715	57,744	6.696,22	-12,633	62,268	8.315,05	-13,836	68,198	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6107	Las Cabras	92,168	7.974,690	-7,760	80,930	8.315,05	-5,852	63,607	6.696,22	-6,310	68,590	8.315,05	-6,911	75,123	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	9108	Lautaro	92,168	7.974,690	-3,885	84,805	8.315,05	-2,925	66,534	6.696,22	-3,154	71,746	8.315,05	-3,455	78,579	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7303	Licantén	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,075	70,535	6.696,22	1,160	76,060	8.315,05	1,270	83,304	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7401	Linares	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,066	70,525	6.696,22	1,149	76,050	8.315,05	1,259	83,293	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6203	Litueche	92,168	7.974,690	-15,521	73,169	8.315,05	-11,595	57,864	6.696,22	-12,503	62,397	8.315,05	-13,694	68,340	8.315,05

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGE Distribución	STX E	6304	Lolol	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,094	70,553	6.696,22	1,180	76,080	8.315,05	1,292	83,326	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	9109	Loncoche	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,087	70,547	6.696,22	1,173	76,073	8.315,05	1,284	83,318	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7403	Longaví	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,069	70,528	6.696,22	1,152	76,053	8.315,05	1,262	83,296	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8301	Los Ángeles	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,071	70,530	6.696,22	1,155	76,055	8.315,05	1,265	83,299	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6108	Machalí	92,168	7.974,690	-3,885	84,805	8.315,05	-2,834	66,625	6.696,22	-3,056	71,845	8.315,05	-3,347	78,687	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6109	Malloa	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,085	70,545	6.696,22	1,170	76,071	8.315,05	1,282	83,316	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6204	Marchihue	92,168	7.974,690	-3,885	84,805	8.315,05	-2,940	66,519	6.696,22	-3,171	71,730	8.315,05	-3,473	78,561	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	13504	María Pinto	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,101	70,561	6.696,22	1,187	76,088	8.315,05	1,301	83,334	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7105	Maule	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,067	70,527	6.696,22	1,151	76,051	8.315,05	1,260	83,294	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	13501	Melipilla	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,081	70,541	6.696,22	1,166	76,066	8.315,05	1,277	83,311	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7304	Molina	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,083	70,543	6.696,22	1,168	76,069	8.315,05	1,280	83,313	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6110	Mostazal	92,168	7.974,690	-7,760	80,930	8.315,05	-5,811	63,648	6.696,22	-6,266	68,634	8.315,05	-6,863	75,171	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8305	Mulchén	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,062	70,522	6.696,22	1,145	76,046	8.315,05	1,254	83,288	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6305	Nancagua	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,084	70,544	6.696,22	1,169	76,070	8.315,05	1,281	83,315	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6205	Navidad	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,067	70,526	6.696,22	1,150	76,051	8.315,05	1,260	83,294	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16204	Ninhue	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,073	70,533	6.696,22	1,157	76,058	8.315,05	1,267	83,301	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16303	Niquén	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,058	70,517	6.696,22	1,140	76,041	8.315,05	1,249	83,283	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6111	Olivar	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,250	70,709	6.696,22	1,348	76,248	8.315,05	1,476	83,510	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	9112	Padre Las Casas	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,065	70,524	6.696,22	1,148	76,049	8.315,05	1,257	83,291	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	13404	Paine	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,085	70,544	6.696,22	1,170	76,070	8.315,05	1,281	83,315	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6306	Palmilla	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,094	70,554	6.696,22	1,180	76,080	8.315,05	1,292	83,326	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6206	Paredones	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,080	70,540	6.696,22	1,165	76,066	8.315,05	1,276	83,310	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7404	Parral	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,064	70,524	6.696,22	1,148	76,048	8.315,05	1,257	83,291	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7106	Pelarco	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,089	70,549	6.696,22	1,175	76,075	8.315,05	1,287	83,320	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7203	Pelluhue	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,083	70,543	6.696,22	1,168	76,068	8.315,05	1,279	83,313	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7107	Pencahue	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,100	70,560	6.696,22	1,187	76,087	8.315,05	1,300	83,334	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8107	Penco	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,073	70,533	6.696,22	1,157	76,058	8.315,05	1,268	83,301	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	13605	Peñaflor	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,081	70,540	6.696,22	1,166	76,066	8.315,05	1,277	83,310	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6307	Peralillo	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,088	70,547	6.696,22	1,173	76,074	8.315,05	1,285	83,319	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6112	Peumo	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,089	70,548	6.696,22	1,174	76,075	8.315,05	1,286	83,320	8.315,05

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGE Distribución	STX E	6113	Pichidegua	92,168	7.974,690	-7,760	80,930	8.315,05	-5,844	63,615	6.696,22	-6,302	68,599	8.315,05	-6,902	75,132	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6201	Pichilemu	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,067	70,526	6.696,22	1,150	76,051	8.315,05	1,260	83,294	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16106	Pinto	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,053	70,513	6.696,22	1,136	76,037	8.315,05	1,244	83,278	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	9114	Pitruquén	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,074	70,533	6.696,22	1,158	76,059	8.315,05	1,268	83,302	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6308	Placilla	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,101	70,561	6.696,22	1,187	76,088	8.315,05	1,300	83,334	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16205	Portezuelo	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,054	70,514	6.696,22	1,137	76,038	8.315,05	1,245	83,279	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	9115	Pucón	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,075	70,534	6.696,22	1,159	76,059	8.315,05	1,269	83,303	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6309	Pumanque	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,095	70,554	6.696,22	1,180	76,081	8.315,05	1,293	83,327	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6114	Quinta De Tilcoco	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,076	70,536	6.696,22	1,161	76,061	8.315,05	1,271	83,305	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16201	Quirihue	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,067	70,526	6.696,22	1,150	76,051	8.315,05	1,260	83,294	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6101	Rancagua	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,065	70,524	6.696,22	1,148	76,049	8.315,05	1,257	83,291	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16206	Ránquil	92,168	7.974,690	-7,760	80,930	8.315,05	-5,731	63,728	6.696,22	-6,180	68,721	8.315,05	-6,768	75,265	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7305	Rauco	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,084	70,543	6.696,22	1,169	76,069	8.315,05	1,280	83,314	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6115	Rengo	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,076	70,536	6.696,22	1,161	76,061	8.315,05	1,271	83,305	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6116	Requinoa	92,168	7.974,690	-3,885	84,805	8.315,05	-2,918	66,542	6.696,22	-3,146	71,754	8.315,05	-3,446	78,588	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7405	Retiro	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,077	70,537	6.696,22	1,162	76,062	8.315,05	1,272	83,306	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7108	Río Claro	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,093	70,552	6.696,22	1,179	76,079	8.315,05	1,291	83,325	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7306	Romeral	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,095	70,554	6.696,22	1,180	76,081	8.315,05	1,293	83,327	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7307	Sagrada Familia	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,102	70,562	6.696,22	1,189	76,089	8.315,05	1,302	83,336	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	5601	San Antonio	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,094	70,553	6.696,22	1,179	76,080	8.315,05	1,292	83,326	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16301	San Carlos	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,077	70,537	6.696,22	1,162	76,062	8.315,05	1,272	83,306	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7109	San Clemente	92,168	7.974,690	-7,760	80,930	8.315,05	-5,064	64,395	6.696,22	-5,461	69,440	8.315,05	-5,981	76,053	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16304	San Fabián	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,076	70,536	6.696,22	1,161	76,061	8.315,05	1,271	83,305	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6301	San Fernando	92,168	7.974,690	-3,885	84,805	8.315,05	-2,874	66,586	6.696,22	-3,099	71,802	8.315,05	-3,394	78,640	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7406	San Javier	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,073	70,533	6.696,22	1,158	76,058	8.315,05	1,268	83,302	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16305	San Nicolás	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,065	70,525	6.696,22	1,149	76,049	8.315,05	1,258	83,292	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	13505	San Pedro	92,168	7.974,690	-3,885	84,805	8.315,05	-3,060	66,399	6.696,22	-3,300	71,600	8.315,05	-3,614	78,420	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8108	San Pedro de la Paz	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,055	70,514	6.696,22	1,137	76,038	8.315,05	1,246	83,280	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7110	San Rafael	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,093	70,552	6.696,22	1,178	76,079	8.315,05	1,290	83,324	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	6117	San Vicente	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,079	70,539	6.696,22	1,164	76,064	8.315,05	1,275	83,309	8.315,05

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGE Distribución	STX E	6310	Santa Cruz	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,076	70,536	6.696,22	1,161	76,061	8.315,05	1,271	83,305	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	5606	Santo Domingo	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,090	70,550	6.696,22	1,176	76,076	8.315,05	1,288	83,322	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	13601	Talagante	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,078	70,537	6.696,22	1,162	76,063	8.315,05	1,273	83,307	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7101	Talca	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,069	70,529	6.696,22	1,153	76,054	8.315,05	1,263	83,297	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8110	Talcahuano	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,068	70,527	6.696,22	1,151	76,052	8.315,05	1,261	83,295	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	9101	Temuco	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,069	70,529	6.696,22	1,153	76,053	8.315,05	1,263	83,297	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7308	Teno	92,168	7.974,690	-3,885	84,805	8.315,05	-2,921	66,538	6.696,22	-3,150	71,750	8.315,05	-3,450	78,584	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	8111	Tomé	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,076	70,535	6.696,22	1,160	76,061	8.315,05	1,271	83,305	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	16207	Treguaco	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,092	70,552	6.696,22	1,178	76,078	8.315,05	1,290	83,324	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7309	Vichuquén	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,091	70,551	6.696,22	1,177	76,077	8.315,05	1,289	83,323	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	9119	Vilcún	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	0,784	70,244	6.696,22	0,845	75,746	8.315,05	0,926	82,960	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7407	Villa Alegre	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,080	70,539	6.696,22	1,164	76,065	8.315,05	1,275	83,309	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	9120	Villarrica	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,069	70,528	6.696,22	1,153	76,053	8.315,05	1,262	83,296	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	7408	Yerbas Buenas	92,168	7.974,690	-3,885	84,805	8.315,05	-2,979	66,480	6.696,22	-3,213	71,688	8.315,05	-3,518	78,515	8.315,05
18	CGE Distribución	STX E	*	*	92,168	7.974,690	1,535	90,225	8.315,05	1,123	70,582	6.696,22	1,211	76,111	8.315,05	1,326	83,360	8.315,05
18	CGE Distribución	STX D	13403	Calera De Tango	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,081	69,861	6.604,65	1,166	75,334	8.148,86	1,277	82,508	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13503	Curacaví	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,076	69,856	6.604,65	1,161	75,328	8.148,86	1,271	82,503	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13105	El Bosque	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,066	69,846	6.604,65	1,150	75,317	8.148,86	1,259	82,491	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13112	La Pintana	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,070	69,850	6.604,65	1,154	75,322	8.148,86	1,264	82,495	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13504	María Pinto	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,090	69,870	6.604,65	1,175	75,343	8.148,86	1,287	82,519	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13604	Padre Hurtado	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,066	69,846	6.604,65	1,149	75,317	8.148,86	1,258	82,490	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13605	Peñaflor	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,070	69,849	6.604,65	1,153	75,321	8.148,86	1,263	82,495	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13202	Pirque	92,168	7.974,690	-3,833	83,677	8.148,86	-2,878	65,902	6.604,65	-3,103	71,065	8.148,86	-3,399	77,833	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13201	Puente Alto	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,066	69,846	6.604,65	1,150	75,318	8.148,86	1,260	82,491	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13401	San Bernardo	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,073	69,853	6.604,65	1,158	75,325	8.148,86	1,268	82,499	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13203	San José De Maipo	92,168	7.974,690	-7,657	79,853	8.148,86	-5,734	63,046	6.604,65	-6,183	67,985	8.148,86	-6,772	74,459	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	13601	Talagante	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,066	69,846	6.604,65	1,150	75,318	8.148,86	1,259	82,491	8.148,86
18	CGE Distribución	STX D	*	*	92,168	7.974,690	1,514	89,024	8.148,86	1,111	69,891	6.604,65	1,198	75,366	8.148,86	1,312	82,544	8.148,86
20	Coopersol	STX A	15201	Putre	53,630	7.869,280	-2,529	55,216	7.988,97	-2,286	49,921	6.097,91	-2,466	53,832	7.988,97	-2,700	58,959	7.988,97
20	Coopersol	STX A	*	*	53,630	7.869,280	0,999	58,744	7.988,97	0,844	53,052	6.097,91	0,910	57,207	7.988,97	0,997	62,656	7.988,97

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
21	Coopelan	STX E	8304	Laja	76,236	6.857,560	-3,606	78,715	7.150,24	-2,830	64,461	6.538,42	-3,052	69,511	7.150,24	-3,343	76,131	7.150,24
21	Coopelan	STX E	8301	Los Ángeles	76,236	6.857,560	1,424	83,745	7.150,24	1,056	68,348	6.538,42	1,139	73,702	7.150,24	1,248	80,721	7.150,24
21	Coopelan	STX E	8305	Mulchén	76,236	6.857,560	1,424	83,745	7.150,24	1,046	68,338	6.538,42	1,128	73,691	7.150,24	1,236	80,709	7.150,24
21	Coopelan	STX E	8309	Quilleco	76,236	6.857,560	-7,203	75,118	7.150,24	-5,648	61,644	6.538,42	-6,090	66,473	7.150,24	-6,670	72,803	7.150,24
21	Coopelan	STX E	8311	Santa Bárbara	76,236	6.857,560	-14,406	67,915	7.150,24	-11,209	56,082	6.538,42	-12,087	60,476	7.150,24	-13,238	66,235	7.150,24
21	Coopelan	STX E	*	*	76,236	6.857,560	1,424	83,745	7.150,24	1,088	68,379	6.538,42	1,173	73,736	7.150,24	1,285	80,758	7.150,24
22	Frontel	STX E	8314	Alto Biobío	73,350	7.003,580	-39,669	39,669	7.302,49	-35,378	31,804	6.692,65	-38,150	34,295	7.302,49	-41,783	37,562	7.302,49
22	Frontel	STX E	9201	Angol	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,044	68,226	6.692,65	1,126	73,571	7.302,49	1,233	80,577	7.302,49
22	Frontel	STX E	8302	Antuco	73,350	7.003,580	-27,768	51,570	7.302,49	-21,748	45,435	6.692,65	-23,451	48,994	7.302,49	-25,685	53,660	7.302,49
22	Frontel	STX E	8202	Arauco	73,350	7.003,580	-3,475	75,863	7.302,49	-2,774	64,408	6.692,65	-2,992	69,454	7.302,49	-3,276	76,068	7.302,49
22	Frontel	STX E	16102	Bulnes	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,032	68,214	6.692,65	1,112	73,558	7.302,49	1,218	80,563	7.302,49
22	Frontel	STX E	8303	Cabrero	73,350	7.003,580	-6,942	72,396	7.302,49	-5,554	61,629	6.692,65	-5,989	66,456	7.302,49	-6,559	72,785	7.302,49
22	Frontel	STX E	8203	Cañete	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,040	68,222	6.692,65	1,121	73,566	7.302,49	1,228	80,573	7.302,49
22	Frontel	STX E	9102	Carahue	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,035	68,217	6.692,65	1,116	73,561	7.302,49	1,222	80,567	7.302,49
22	Frontel	STX E	16103	Chillán Viejo	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,086	68,268	6.692,65	1,171	73,616	7.302,49	1,282	80,627	7.302,49
22	Frontel	STX E	9121	Cholchol	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,042	68,224	6.692,65	1,124	73,569	7.302,49	1,231	80,575	7.302,49
22	Frontel	STX E	9202	Collipulli	73,350	7.003,580	-3,475	75,863	7.302,49	-2,808	64,374	6.692,65	-3,028	69,417	7.302,49	-3,316	76,028	7.302,49
22	Frontel	STX E	8204	Contulmo	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,045	68,228	6.692,65	1,127	73,572	7.302,49	1,234	80,579	7.302,49
22	Frontel	STX E	8102	Coronel	73,350	7.003,580	-18,843	60,495	7.302,49	-15,182	52,001	6.692,65	-16,371	56,074	7.302,49	-17,930	61,415	7.302,49
22	Frontel	STX E	9103	Cunco	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,050	68,233	6.692,65	1,133	73,578	7.302,49	1,241	80,585	7.302,49
22	Frontel	STX E	9203	Curacautín	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,040	68,222	6.692,65	1,121	73,566	7.302,49	1,228	80,573	7.302,49
22	Frontel	STX E	8205	Curanilahue	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,037	68,219	6.692,65	1,118	73,563	7.302,49	1,224	80,569	7.302,49
22	Frontel	STX E	16104	El Carmen	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,048	68,230	6.692,65	1,130	73,575	7.302,49	1,237	80,582	7.302,49
22	Frontel	STX E	9204	Ercilla	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,041	68,223	6.692,65	1,122	73,567	7.302,49	1,229	80,574	7.302,49
22	Frontel	STX E	8104	Florida	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,031	68,213	6.692,65	1,112	73,557	7.302,49	1,218	80,562	7.302,49
22	Frontel	STX E	9105	Freire	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,054	68,236	6.692,65	1,137	73,582	7.302,49	1,245	80,590	7.302,49
22	Frontel	STX E	9106	Galvarino	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,045	68,228	6.692,65	1,127	73,572	7.302,49	1,235	80,579	7.302,49
22	Frontel	STX E	9107	Gorbea	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,052	68,234	6.692,65	1,134	73,579	7.302,49	1,242	80,587	7.302,49
22	Frontel	STX E	8105	Hualqui	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,033	68,215	6.692,65	1,113	73,559	7.302,49	1,220	80,564	7.302,49
22	Frontel	STX E	8304	Laja	73,350	7.003,580	-3,475	75,863	7.302,49	-2,788	64,395	6.692,65	-3,006	69,439	7.302,49	-3,292	76,052	7.302,49

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	Frontel	STX E	9108	Lautaro	73,350	7.003,580	-3,475	75,863	7.302,49	-2,811	64,371	6.692,65	-3,031	69,414	7.302,49	-3,320	76,025	7.302,49
22	Frontel	STX E	8201	Lebu	73,350	7.003,580	-3,475	75,863	7.302,49	-2,777	64,405	6.692,65	-2,995	69,450	7.302,49	-3,280	76,065	7.302,49
22	Frontel	STX E	9205	Lonquimay	73,350	7.003,580	-13,884	65,454	7.302,49	-10,935	56,247	6.692,65	-11,792	60,653	7.302,49	-12,915	66,430	7.302,49
22	Frontel	STX E	8206	Los Álamos	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,035	68,218	6.692,65	1,116	73,561	7.302,49	1,223	80,567	7.302,49
22	Frontel	STX E	8301	Los Ángeles	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,066	68,249	6.692,65	1,150	73,595	7.302,49	1,259	80,604	7.302,49
22	Frontel	STX E	9206	Los Sauces	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,047	68,229	6.692,65	1,129	73,574	7.302,49	1,236	80,581	7.302,49
22	Frontel	STX E	8106	Lota	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,038	68,220	6.692,65	1,119	73,564	7.302,49	1,226	80,571	7.302,49
22	Frontel	STX E	9207	Lumaco	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,042	68,224	6.692,65	1,123	73,569	7.302,49	1,230	80,575	7.302,49
22	Frontel	STX E	9110	Melipeuco	73,350	7.003,580	-6,942	72,396	7.302,49	-5,587	61,596	6.692,65	-6,024	66,421	7.302,49	-6,598	72,747	7.302,49
22	Frontel	STX E	8305	Mulchén	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,048	68,230	6.692,65	1,130	73,575	7.302,49	1,237	80,582	7.302,49
22	Frontel	STX E	8306	Nacimiento	73,350	7.003,580	-3,475	75,863	7.302,49	-2,782	64,401	6.692,65	-2,999	69,446	7.302,49	-3,285	76,060	7.302,49
22	Frontel	STX E	8307	Negrete	73,350	7.003,580	-3,475	75,863	7.302,49	-2,842	64,341	6.692,65	-3,064	69,381	7.302,49	-3,356	75,988	7.302,49
22	Frontel	STX E	9111	Nueva Imperial	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,042	68,224	6.692,65	1,124	73,569	7.302,49	1,231	80,575	7.302,49
22	Frontel	STX E	9112	Padre Las Casas	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,040	68,222	6.692,65	1,121	73,566	7.302,49	1,228	80,573	7.302,49
22	Frontel	STX E	16105	Pemuco	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,046	68,228	6.692,65	1,128	73,573	7.302,49	1,235	80,580	7.302,49
22	Frontel	STX E	9113	Perquenco	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,041	68,223	6.692,65	1,123	73,568	7.302,49	1,230	80,574	7.302,49
22	Frontel	STX E	16106	Pinto	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,052	68,234	6.692,65	1,134	73,579	7.302,49	1,242	80,587	7.302,49
22	Frontel	STX E	9114	Pitrufquén	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,045	68,227	6.692,65	1,127	73,572	7.302,49	1,234	80,579	7.302,49
22	Frontel	STX E	9115	Pucón	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,086	68,268	6.692,65	1,171	73,616	7.302,49	1,282	80,627	7.302,49
22	Frontel	STX E	9208	Purén	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,041	68,223	6.692,65	1,123	73,568	7.302,49	1,229	80,574	7.302,49
22	Frontel	STX E	8308	Quilaco	73,350	7.003,580	-39,669	39,669	7.302,49	-34,902	32,280	6.692,65	-37,636	34,809	7.302,49	-41,220	38,124	7.302,49
22	Frontel	STX E	8309	Quilleco	73,350	7.003,580	-6,942	72,396	7.302,49	-5,489	61,693	6.692,65	-5,919	66,526	7.302,49	-6,483	72,862	7.302,49
22	Frontel	STX E	16107	Quillón	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,041	68,223	6.692,65	1,123	73,568	7.302,49	1,230	80,574	7.302,49
22	Frontel	STX E	16206	Ránquil	73,350	7.003,580	-6,942	72,396	7.302,49	-5,723	61,459	6.692,65	-6,171	66,274	7.302,49	-6,759	72,586	7.302,49
22	Frontel	STX E	9209	Renaico	73,350	7.003,580	-6,942	72,396	7.302,49	-5,605	61,578	6.692,65	-6,044	66,401	7.302,49	-6,620	72,725	7.302,49
22	Frontel	STX E	9116	Saavedra	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,034	68,217	6.692,65	1,116	73,561	7.302,49	1,222	80,566	7.302,49
22	Frontel	STX E	16108	San Ignacio	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,051	68,234	6.692,65	1,134	73,579	7.302,49	1,242	80,586	7.302,49
22	Frontel	STX E	8310	San Rosendo	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,032	68,214	6.692,65	1,113	73,558	7.302,49	1,219	80,563	7.302,49
22	Frontel	STX E	8311	Santa Bárbara	73,350	7.003,580	-13,884	65,454	7.302,49	-11,036	56,146	6.692,65	-11,900	60,545	7.302,49	-13,034	66,311	7.302,49
22	Frontel	STX E	8109	Santa Juana	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,037	68,220	6.692,65	1,118	73,564	7.302,49	1,225	80,570	7.302,49

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	Frontel	STX E	9101	Temuco	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,046	68,228	6.692,65	1,128	73,573	7.302,49	1,235	80,580	7.302,49
22	Frontel	STX E	9117	Teodoro Schmidt	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,042	68,225	6.692,65	1,124	73,569	7.302,49	1,231	80,575	7.302,49
22	Frontel	STX E	8207	Tirúa	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,036	68,218	6.692,65	1,117	73,562	7.302,49	1,223	80,568	7.302,49
22	Frontel	STX E	9118	Toltén	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,039	68,221	6.692,65	1,120	73,565	7.302,49	1,227	80,571	7.302,49
22	Frontel	STX E	8111	Tomé	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,033	68,216	6.692,65	1,114	73,559	7.302,49	1,220	80,565	7.302,49
22	Frontel	STX E	9210	Traiguén	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,037	68,220	6.692,65	1,119	73,564	7.302,49	1,225	80,570	7.302,49
22	Frontel	STX E	8312	Tucapel	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,034	68,216	6.692,65	1,115	73,560	7.302,49	1,221	80,566	7.302,49
22	Frontel	STX E	9211	Victoria	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,047	68,230	6.692,65	1,129	73,574	7.302,49	1,237	80,582	7.302,49
22	Frontel	STX E	9119	Vilcún	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,031	68,213	6.692,65	1,111	73,557	7.302,49	1,217	80,562	7.302,49
22	Frontel	STX E	9120	Villarrica	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,036	68,218	6.692,65	1,117	73,562	7.302,49	1,223	80,568	7.302,49
22	Frontel	STX E	8313	Yumbel	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,043	68,226	6.692,65	1,125	73,570	7.302,49	1,232	80,577	7.302,49
22	Frontel	STX E	16109	Yungay	73,350	7.003,580	-3,475	75,863	7.302,49	-2,783	64,400	6.692,65	-3,001	69,444	7.302,49	-3,287	76,058	7.302,49
22	Frontel	STX E	*	*	73,350	7.003,580	1,373	80,711	7.302,49	1,086	68,268	6.692,65	1,171	73,616	7.302,49	1,282	80,627	7.302,49
23	Saesa	STX F	9107	Gorbea	64,979	7.848,850	1,223	71,907	8.183,84	1,050	69,076	6.353,13	1,132	74,487	8.183,84	1,240	81,581	8.183,84
23	Saesa	STX E	14103	Lanco	64,979	7.848,850	1,223	71,907	8.183,84	1,071	69,097	6.353,13	1,155	74,510	8.183,84	1,265	81,606	8.183,84
23	Saesa	STX E	9109	Loncoche	64,979	7.848,850	1,223	71,907	8.183,84	1,058	69,084	6.353,13	1,141	74,496	8.183,84	1,249	81,591	8.183,84
23	Saesa	STX E	14104	Los Lagos	64,979	7.848,850	1,223	71,907	8.183,84	1,061	69,088	6.353,13	1,145	74,500	8.183,84	1,254	81,595	8.183,84
23	Saesa	STX E	14106	Mariquina	64,979	7.848,850	1,223	71,907	8.183,84	1,067	69,093	6.353,13	1,150	74,506	8.183,84	1,260	81,601	8.183,84
23	Saesa	STX E	14108	Panguipulli	64,979	7.848,850	-3,096	67,588	8.183,84	-2,845	65,182	6.353,13	-3,068	70,287	8.183,84	-3,360	76,982	8.183,84
23	Saesa	STX E	14204	Río Bueno	64,979	7.848,850	-3,096	67,588	8.183,84	-2,839	65,188	6.353,13	-3,061	70,294	8.183,84	-3,353	76,989	8.183,84
23	Saesa	STX E	14101	Valdivia	64,979	7.848,850	-3,096	67,588	8.183,84	-2,839	65,187	6.353,13	-3,062	70,294	8.183,84	-3,353	76,988	8.183,84
23	Saesa	STX E	9120	Villarrica	64,979	7.848,850	1,223	71,907	8.183,84	1,055	69,082	6.353,13	1,138	74,493	8.183,84	1,246	81,588	8.183,84
23	Saesa	STX E	*	*	64,979	7.848,850	1,223	71,907	8.183,84	1,099	69,126	6.353,13	1,186	74,541	8.183,84	1,298	81,640	8.183,84
23	Saesa	STX B	2101	Antofagasta	64,979	7.848,850	1,214	71,373	8.154,25	0,892	69,256	6.305,79	0,962	74,681	8.154,25	1,053	81,794	8.154,25
23	Saesa	STX B	2104	Taltal	64,979	7.848,850	-12,278	57,881	8.154,25	-11,748	56,616	6.305,79	-12,668	61,051	8.154,25	-13,875	66,866	8.154,25
23	Saesa	STX B	*	*	64,979	7.848,850	1,214	71,373	8.154,25	1,105	69,469	6.305,79	1,191	74,911	8.154,25	1,305	82,045	8.154,25
23	Saesa	STX F	10202	Ancud	64,979	7.848,850	-3,176	69,343	8.171,53	-3,056	65,888	6.364,94	-3,295	71,050	8.171,53	-3,609	77,816	8.171,53
23	Saesa	STX F	10102	Calbuco	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,091	70,035	6.364,94	1,177	75,521	8.171,53	1,289	82,714	8.171,53
23	Saesa	STX F	10201	Castro	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,080	70,024	6.364,94	1,165	75,510	8.171,53	1,276	82,701	8.171,53
23	Saesa	STX F	10203	Chonchi	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,087	70,031	6.364,94	1,172	75,517	8.171,53	1,283	82,709	8.171,53

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
23	Saesa	STX F	14102	Corral	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,078	70,022	6.364,94	1,163	75,508	8.171,53	1,274	82,699	8.171,53
23	Saesa	STX F	10205	Dalcahue	64,979	7.848,850	-6,345	66,174	8.171,53	-6,027	62,917	6.364,94	-6,499	67,846	8.171,53	-7,118	74,308	8.171,53
23	Saesa	STX F	10104	Fresia	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,080	70,024	6.364,94	1,164	75,509	8.171,53	1,275	82,700	8.171,53
23	Saesa	STX F	10105	Frutillar	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,082	70,026	6.364,94	1,166	75,511	8.171,53	1,277	82,703	8.171,53
23	Saesa	STX F	14202	Futrono	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,073	70,017	6.364,94	1,157	75,502	8.171,53	1,267	82,692	8.171,53
23	Saesa	STX F	14201	La Unión	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,081	70,025	6.364,94	1,166	75,510	8.171,53	1,277	82,702	8.171,53
23	Saesa	STX F	14203	Lago Ranco	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,083	70,027	6.364,94	1,168	75,512	8.171,53	1,279	82,704	8.171,53
23	Saesa	STX F	14103	Lanco	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,085	70,030	6.364,94	1,171	75,515	8.171,53	1,282	82,707	8.171,53
23	Saesa	STX F	10107	Llanquihue	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,077	70,021	6.364,94	1,161	75,506	8.171,53	1,272	82,697	8.171,53
23	Saesa	STX F	9109	Loncoche	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,072	70,016	6.364,94	1,156	75,501	8.171,53	1,266	82,692	8.171,53
23	Saesa	STX F	14104	Los Lagos	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,076	70,020	6.364,94	1,160	75,505	8.171,53	1,271	82,696	8.171,53
23	Saesa	STX F	10106	Los Muermos	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,077	70,021	6.364,94	1,162	75,506	8.171,53	1,272	82,698	8.171,53
23	Saesa	STX F	14105	Máfil	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,086	70,030	6.364,94	1,171	75,516	8.171,53	1,283	82,708	8.171,53
23	Saesa	STX F	14106	Mariquina	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,081	70,026	6.364,94	1,166	75,511	8.171,53	1,277	82,703	8.171,53
23	Saesa	STX F	10108	Mauñil	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,080	70,024	6.364,94	1,164	75,509	8.171,53	1,275	82,700	8.171,53
23	Saesa	STX F	10301	Osorno	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,082	70,026	6.364,94	1,167	75,512	8.171,53	1,278	82,703	8.171,53
23	Saesa	STX F	14107	Paillaco	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,082	70,026	6.364,94	1,167	75,512	8.171,53	1,278	82,703	8.171,53
23	Saesa	STX F	14108	Panguipulli	64,979	7.848,850	-3,176	69,343	8.171,53	-2,884	66,060	6.364,94	-3,110	71,235	8.171,53	-3,407	78,019	8.171,53
23	Saesa	STX F	10101	Puerto Montt	64,979	7.848,850	-3,176	69,343	8.171,53	-2,898	66,046	6.364,94	-3,125	71,219	8.171,53	-3,423	78,002	8.171,53
23	Saesa	STX F	10302	Puerto Octay	64,979	7.848,850	-3,176	69,343	8.171,53	-2,876	66,068	6.364,94	-3,102	71,243	8.171,53	-3,397	78,028	8.171,53
23	Saesa	STX F	10109	Puerto Varas	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,080	70,025	6.364,94	1,165	75,510	8.171,53	1,276	82,701	8.171,53
23	Saesa	STX F	10206	Puqueldón	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,083	70,027	6.364,94	1,168	75,513	8.171,53	1,279	82,704	8.171,53
23	Saesa	STX F	10303	Purranque	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,079	70,023	6.364,94	1,163	75,508	8.171,53	1,274	82,700	8.171,53
23	Saesa	STX F	10304	Puyehue	64,979	7.848,850	-6,345	66,174	8.171,53	-5,816	63,128	6.364,94	-6,272	68,073	8.171,53	-6,869	74,556	8.171,53
23	Saesa	STX F	10207	Queilén	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,070	70,015	6.364,94	1,154	75,499	8.171,53	1,264	82,690	8.171,53
23	Saesa	STX F	10208	Quellón	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,095	70,039	6.364,94	1,181	75,526	8.171,53	1,293	82,719	8.171,53
23	Saesa	STX F	10209	Quemchi	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,085	70,030	6.364,94	1,171	75,515	8.171,53	1,282	82,707	8.171,53
23	Saesa	STX F	10210	Quinchao	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,076	70,020	6.364,94	1,160	75,505	8.171,53	1,270	82,696	8.171,53
23	Saesa	STX F	14204	Río Bueno	64,979	7.848,850	-3,176	69,343	8.171,53	-2,878	66,066	6.364,94	-3,104	71,241	8.171,53	-3,400	78,026	8.171,53
23	Saesa	STX F	10305	Río Negro	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,070	70,014	6.364,94	1,154	75,499	8.171,53	1,264	82,689	8.171,53

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
23	Saesa	STX F	10306	San Juan de la Costa	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,074	70,018	6.364,94	1,158	75,503	8.171,53	1,269	82,694	8.171,53
23	Saesa	STX F	10307	San Pablo	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,075	70,019	6.364,94	1,159	75,504	8.171,53	1,270	82,695	8.171,53
23	Saesa	STX F	9118	Toltén	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,095	70,039	6.364,94	1,181	75,526	8.171,53	1,293	82,719	8.171,53
23	Saesa	STX F	14101	Valdivia	64,979	7.848,850	-3,176	69,343	8.171,53	-2,879	66,066	6.364,94	-3,104	71,241	8.171,53	-3,400	78,026	8.171,53
23	Saesa	STX F	9120	Villarrica	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,070	70,014	6.364,94	1,154	75,498	8.171,53	1,263	82,689	8.171,53
23	Saesa	STX F	*	*	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,114	70,058	6.364,94	1,201	75,546	8.171,53	1,316	82,741	8.171,53
23	Saesa	STX F	10204	Curaco de Vélez	64,979	7.848,850	1,255	73,774	8.171,53	1,097	70,041	6.364,94	1,183	75,528	8.171,53	1,296	82,721	8.171,53
26	Codiner	STX E	9103	Cunco	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9203	Curacautín	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9204	Ercilla	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9105	Freire	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9106	Galvarino	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9107	Gorbea	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9108	Lautaro	75,311	6.832,390	-3,564	77,801	7.124,00	-2,967	64,774	6.926,58	-3,200	69,848	7.124,00	-3,504	76,500	7.124,00
26	Codiner	STX E	9109	Loncoche	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9111	Nueva Imperial	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9112	Padre Las Casas	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9113	Perquenco	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9114	Pitrufquén	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9101	Temuco	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9210	Traiguén	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9211	Victoria	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9119	Vilcún	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	9120	Villarrica	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
26	Codiner	STX E	*	*	75,311	6.832,390	1,408	82,773	7.124,00	1,095	68,836	6.926,58	1,181	74,228	7.124,00	1,294	81,298	7.124,00
28	Edecsa	STX C	5602	Algarrobo	91,481	8.606,270	1,613	94,813	8.907,58	1,181	77,671	6.796,90	1,273	83,755	8.907,58	1,395	91,732	8.907,58
28	Edecsa	STX C	5603	Cartagena	91,481	8.606,270	1,613	94,813	8.907,58	1,201	77,691	6.796,90	1,295	83,777	8.907,58	1,418	91,756	8.907,58
28	Edecsa	STX C	5102	Casablanca	91,481	8.606,270	1,613	94,813	8.907,58	1,196	77,686	6.796,90	1,290	83,771	8.907,58	1,412	91,750	8.907,58
28	Edecsa	STX C	13503	Curacaví	91,481	8.606,270	1,613	94,813	8.907,58	1,164	77,654	6.796,90	1,256	83,737	8.907,58	1,375	91,712	8.907,58
28	Edecsa	STX C	5101	Valparaíso	91,481	8.606,270	1,613	94,813	8.907,58	1,172	77,662	6.796,90	1,264	83,746	8.907,58	1,385	91,722	8.907,58

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
28	Edecsa	STX C	*	*	91,481	8.606,270	1,613	94,813	8.907,58	1,237	77,727	6.796,90	1,334	83,816	8.907,58	1,461	91,798	8.907,58
29	CEC	STX E	7301	Curicó	91,768	8.003,620	1,562	91,839	8.345,21	1,087	69,641	6.669,46	1,172	75,096	8.345,21	1,284	82,249	8.345,21
29	CEC	STX E	7304	Molina	91,768	8.003,620	1,562	91,839	8.345,21	1,098	69,652	6.669,46	1,184	75,108	8.345,21	1,297	82,261	8.345,21
29	CEC	STX E	7306	Romeral	91,768	8.003,620	1,562	91,839	8.345,21	1,079	69,633	6.669,46	1,163	75,088	8.345,21	1,274	82,239	8.345,21
29	CEC	STX E	7308	Teno	91,768	8.003,620	-3,954	86,323	8.345,21	-2,933	65,622	6.669,46	-3,162	70,762	8.345,21	-3,464	77,501	8.345,21
29	CEC	STX E	*	*	91,768	8.003,620	1,562	91,839	8.345,21	1,108	69,662	6.669,46	1,195	75,119	8.345,21	1,309	82,274	8.345,21
31	Luzlinares	STX E	7402	Colbún	80,801	7.877,530	-28,288	58,752	8.213,74	-22,565	44,980	6.499,67	-24,333	48,504	8.213,74	-26,650	53,123	8.213,74
31	Luzlinares	STX E	7102	Constitución	80,801	7.877,530	-3,812	83,228	8.213,74	-1,591	65,955	6.499,67	-1,715	71,121	8.213,74	-1,879	77,894	8.213,74
31	Luzlinares	STX E	7401	Linares	80,801	7.877,530	1,506	88,546	8.213,74	1,044	68,589	6.499,67	1,126	73,962	8.213,74	1,233	81,006	8.213,74
31	Luzlinares	STX E	7403	Longaví	80,801	7.877,530	1,506	88,546	8.213,74	1,062	68,607	6.499,67	1,145	73,981	8.213,74	1,254	81,027	8.213,74
31	Luzlinares	STX E	7406	San Javier	80,801	7.877,530	1,506	88,546	8.213,74	1,064	68,610	6.499,67	1,148	73,984	8.213,74	1,257	81,030	8.213,74
31	Luzlinares	STX E	7407	Villa Alegre	80,801	7.877,530	1,506	88,546	8.213,74	1,052	68,598	6.499,67	1,135	73,971	8.213,74	1,243	81,016	8.213,74
31	Luzlinares	STX E	7408	Yerbas Buenas	80,801	7.877,530	-3,812	83,228	8.213,74	-2,840	64,706	6.499,67	-3,062	69,774	8.213,74	-3,354	76,420	8.213,74
31	Luzlinares	STX E	*	*	80,801	7.877,530	1,506	88,546	8.213,74	1,091	68,637	6.499,67	1,177	74,013	8.213,74	1,289	81,062	8.213,74
32	Luzparral	STX E	7201	Cauquenes	78,520	7.762,150	1,465	86,147	8.093,44	1,114	70,806	6.501,63	1,201	76,353	8.093,44	1,316	83,624	8.093,44
32	Luzparral	STX E	7403	Longaví	78,520	7.762,150	1,465	86,147	8.093,44	1,093	70,785	6.501,63	1,179	76,330	8.093,44	1,291	83,599	8.093,44
32	Luzparral	STX E	16303	Ñiquén	78,520	7.762,150	1,465	86,147	8.093,44	1,093	70,785	6.501,63	1,178	76,330	8.093,44	1,291	83,599	8.093,44
32	Luzparral	STX E	7404	Parral	78,520	7.762,150	1,465	86,147	8.093,44	1,086	70,778	6.501,63	1,171	76,322	8.093,44	1,282	83,591	8.093,44
32	Luzparral	STX E	7405	Retiro	78,520	7.762,150	1,465	86,147	8.093,44	1,094	70,786	6.501,63	1,180	76,331	8.093,44	1,292	83,601	8.093,44
32	Luzparral	STX E	16301	San Carlos	78,520	7.762,150	1,465	86,147	8.093,44	1,089	70,781	6.501,63	1,174	76,326	8.093,44	1,286	83,595	8.093,44
32	Luzparral	STX E	7406	San Javier	78,520	7.762,150	1,465	86,147	8.093,44	1,114	70,807	6.501,63	1,202	76,353	8.093,44	1,316	83,625	8.093,44
32	Luzparral	STX E	*	*	78,520	7.762,150	1,465	86,147	8.093,44	1,126	70,818	6.501,63	1,214	76,366	8.093,44	1,330	83,639	8.093,44
33	Copelec	STX E	16102	Bulnes	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,300	68,425	6.506,43	-0,324	73,785	7.719,14	-0,354	80,813	7.719,14
33	Copelec	STX E	16101	Chillán	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-1,115	67,611	6.506,43	-1,202	72,907	7.719,14	-1,317	79,850	7.719,14
33	Copelec	STX E	16103	Chillán Viejo	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,843	67,882	6.506,43	-0,910	73,200	7.719,14	-0,996	80,171	7.719,14
33	Copelec	STX E	16202	Cobquecura	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-5,992	62,734	6.506,43	-6,461	67,648	7.719,14	-7,076	74,091	7.719,14
33	Copelec	STX E	16203	Coelemu	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,896	67,830	6.506,43	-0,966	73,143	7.719,14	-1,058	80,109	7.719,14
33	Copelec	STX E	16302	Coihueco	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,325	68,400	6.506,43	-0,351	73,758	7.719,14	-0,384	80,783	7.719,14
33	Copelec	STX E	16104	El Carmen	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,164	68,562	6.506,43	-0,176	73,933	7.719,14	-0,193	80,974	7.719,14
33	Copelec	STX E	8104	Florida	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,982	67,744	6.506,43	-1,059	73,050	7.719,14	-1,159	80,008	7.719,14

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
33	Copelec	STX E	16204	Ninhue	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,989	67,736	6.506,43	-1,066	73,043	7.719,14	-1,168	79,999	7.719,14
33	Copelec	STX E	16105	Pemuco	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,441	68,285	6.506,43	-0,475	73,634	7.719,14	-0,521	80,646	7.719,14
33	Copelec	STX E	16106	Pinto	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-1,235	67,490	6.506,43	-1,332	72,777	7.719,14	-1,459	79,708	7.719,14
33	Copelec	STX E	16205	Portezuelo	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,831	67,895	6.506,43	-0,896	73,213	7.719,14	-0,981	80,186	7.719,14
33	Copelec	STX E	16107	Quillón	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,588	68,138	6.506,43	-0,634	73,475	7.719,14	-0,694	80,473	7.719,14
33	Copelec	STX E	16201	Quirihue	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,253	68,472	6.506,43	-0,273	73,836	7.719,14	-0,299	80,868	7.719,14
33	Copelec	STX E	16206	Ránquil	82,017	7.403,170	-7,391	77,077	7.719,14	-7,258	61,467	6.506,43	-7,827	66,282	7.719,14	-8,572	72,595	7.719,14
33	Copelec	STX E	16301	San Carlos	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,512	68,214	6.506,43	-0,552	73,557	7.719,14	-0,604	80,563	7.719,14
33	Copelec	STX E	16304	San Fabián	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,988	67,737	6.506,43	-1,066	73,043	7.719,14	-1,167	80,000	7.719,14
33	Copelec	STX E	16108	San Ignacio	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,312	68,413	6.506,43	-0,337	73,773	7.719,14	-0,369	80,798	7.719,14
33	Copelec	STX E	16305	San Nicolás	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,333	68,392	6.506,43	-0,359	73,750	7.719,14	-0,394	80,774	7.719,14
33	Copelec	STX E	8111	Tomé	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,846	67,879	6.506,43	-0,913	73,196	7.719,14	-1,000	80,167	7.719,14
33	Copelec	STX E	16207	Treguaco	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	-0,915	67,811	6.506,43	-0,986	73,123	7.719,14	-1,080	80,087	7.719,14
33	Copelec	STX E	*	*	82,017	7.403,170	1,462	85,930	7.719,14	1,111	69,837	6.506,43	1,198	75,307	7.719,14	1,312	82,479	7.719,14
34	Coelcha	STX E	8314	Alto Biobío	90,769	7.432,100	-42,043	42,044	7.749,30	-37,645	28,968	6.524,17	-40,594	31,237	7.749,30	-44,460	34,212	7.749,30
34	Coelcha	STX E	8303	Cabrero	90,769	7.432,100	-7,358	76,729	7.749,30	-8,118	58,495	6.524,17	-8,754	63,077	7.749,30	-9,588	69,084	7.749,30
34	Coelcha	STX E	8104	Florida	90,769	7.432,100	1,455	85,542	7.749,30	-2,035	64,578	6.524,17	-2,195	69,636	7.749,30	-2,404	76,268	7.749,30
34	Coelcha	STX E	8105	Hualqui	90,769	7.432,100	1,455	85,542	7.749,30	-1,775	64,837	6.524,17	-1,915	69,916	7.749,30	-2,097	76,575	7.749,30
34	Coelcha	STX E	8301	Los Ángeles	90,769	7.432,100	1,455	85,542	7.749,30	-1,581	65,032	6.524,17	-1,705	70,126	7.749,30	-1,867	76,805	7.749,30
34	Coelcha	STX E	8306	Nacimiento	90,769	7.432,100	-3,683	80,404	7.749,30	-5,253	61,360	6.524,17	-5,664	66,167	7.749,30	-6,204	72,468	7.749,30
34	Coelcha	STX E	16105	Pemuco	90,769	7.432,100	1,455	85,542	7.749,30	-1,175	65,438	6.524,17	-1,267	70,564	7.749,30	-1,388	77,284	7.749,30
34	Coelcha	STX E	8309	Quilleco	90,769	7.432,100	-7,358	76,729	7.749,30	-10,494	56,119	6.524,17	-11,316	60,515	7.749,30	-12,394	66,278	7.749,30
34	Coelcha	STX E	16107	Quillón	90,769	7.432,100	1,455	85,542	7.749,30	-1,772	64,841	6.524,17	-1,910	69,921	7.749,30	-2,092	76,580	7.749,30
34	Coelcha	STX E	8312	Tucapel	90,769	7.432,100	1,455	85,542	7.749,30	-1,878	64,734	6.524,17	-2,026	69,805	7.749,30	-2,218	76,454	7.749,30
34	Coelcha	STX E	8313	Yumbel	90,769	7.432,100	1,455	85,542	7.749,30	-1,342	65,271	6.524,17	-1,447	70,384	7.749,30	-1,585	77,087	7.749,30
34	Coelcha	STX E	16109	Yungay	90,769	7.432,100	-3,683	80,404	7.749,30	-4,937	61,676	6.524,17	-5,324	66,507	7.749,30	-5,831	72,841	7.749,30
34	Coelcha	STX E	*	*	90,769	7.432,100	1,455	85,542	7.749,30	1,077	67,690	6.524,17	1,161	72,992	7.749,30	1,272	79,944	7.749,30
35	Socoepa	STX F	14202	Futroneo	77,112	8.390,700	1,287	75,696	8.666,50	1,072	69,323	6.462,35	1,156	74,753	8.666,50	1,266	81,872	8.666,50
35	Socoepa	STX F	14201	La Unión	77,112	8.390,700	1,287	75,696	8.666,50	1,068	69,318	6.462,35	1,151	74,748	8.666,50	1,261	81,867	8.666,50
35	Socoepa	STX F	14104	Los Lagos	77,112	8.390,700	1,287	75,696	8.666,50	1,072	69,322	6.462,35	1,156	74,753	8.666,50	1,266	81,872	8.666,50

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
35	Socoepa	STX F	14105	Máfil	77,112	8.390,700	1,287	75,696	8.666,50	1,078	69,328	6.462,35	1,162	74,759	8.666,50	1,273	81,879	8.666,50
35	Socoepa	STX F	14107	Paillaco	77,112	8.390,700	1,287	75,696	8.666,50	1,073	69,323	6.462,35	1,157	74,754	8.666,50	1,267	81,873	8.666,50
35	Socoepa	STX F	14108	Panguipulli	77,112	8.390,700	-3,259	71,150	8.666,50	-2,893	65,358	6.462,35	-3,119	70,478	8.666,50	-3,416	77,190	8.666,50
35	Socoepa	STX F	*	*	77,112	8.390,700	1,287	75,696	8.666,50	1,103	69,354	6.462,35	1,190	74,786	8.666,50	1,303	81,909	8.666,50
36	Cooprel	STX F	14201	La Unión	75,829	7.933,260	1,261	74,128	8.194,03	1,097	68,982	6.593,26	1,183	74,386	8.194,03	1,296	81,470	8.194,03
36	Cooprel	STX F	14203	Lago Ranco	75,829	7.933,260	1,261	74,128	8.194,03	1,097	68,982	6.593,26	1,183	74,386	8.194,03	1,296	81,470	8.194,03
36	Cooprel	STX F	14204	Río Bueno	75,829	7.933,260	-3,192	69,675	8.194,03	-2,973	64,912	6.593,26	-3,206	69,997	8.194,03	-3,511	76,663	8.194,03
36	Cooprel	STX F	10307	San Pablo	75,829	7.933,260	1,261	74,128	8.194,03	1,097	68,982	6.593,26	1,183	74,386	8.194,03	1,296	81,470	8.194,03
36	Cooprel	STX F	*	*	75,829	7.933,260	1,261	74,128	8.194,03	1,097	68,982	6.593,26	1,183	74,386	8.194,03	1,296	81,470	8.194,03
39	Luz Osorno	STX F	10105	Frutillar	65,818	7.798,920	1,236	72,647	8.055,27	1,073	69,864	6.609,25	1,157	75,337	8.055,27	1,267	82,511	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	14201	La Unión	65,818	7.798,920	1,236	72,647	8.055,27	1,072	69,863	6.609,25	1,156	75,335	8.055,27	1,266	82,510	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	10301	Osorno	65,818	7.798,920	1,236	72,647	8.055,27	1,080	69,871	6.609,25	1,165	75,344	8.055,27	1,275	82,520	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	10302	Puerto Octay	65,818	7.798,920	-3,128	68,283	8.055,27	-2,891	65,900	6.609,25	-3,117	71,062	8.055,27	-3,414	77,830	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	10109	Puerto Varas	65,818	7.798,920	1,236	72,647	8.055,27	1,088	69,879	6.609,25	1,174	75,353	8.055,27	1,285	82,530	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	10303	Purranque	65,818	7.798,920	1,236	72,647	8.055,27	1,072	69,863	6.609,25	1,156	75,335	8.055,27	1,266	82,510	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	10304	Puyehue	65,818	7.798,920	-6,248	65,163	8.055,27	-5,732	63,059	6.609,25	-6,181	67,999	8.055,27	-6,769	74,475	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	14204	Río Bueno	65,818	7.798,920	-3,128	68,283	8.055,27	-2,876	65,915	6.609,25	-3,101	71,078	8.055,27	-3,397	77,848	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	10305	Río Negro	65,818	7.798,920	1,236	72,647	8.055,27	1,072	69,862	6.609,25	1,156	75,335	8.055,27	1,266	82,510	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	10306	San Juan de la Costa	65,818	7.798,920	1,236	72,647	8.055,27	1,058	69,849	6.609,25	1,141	75,321	8.055,27	1,250	82,494	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	10307	San Pablo	65,818	7.798,920	1,236	72,647	8.055,27	1,077	69,867	6.609,25	1,161	75,340	8.055,27	1,271	82,516	8.055,27
39	Luz Osorno	STX F	*	*	65,818	7.798,920	1,236	72,647	8.055,27	1,112	69,903	6.609,25	1,199	75,379	8.055,27	1,313	82,558	8.055,27
40	Crell	STX F	10104	Fresia	75,590	7.756,510	1,226	72,086	8.011,47	-9,861	59,288	5.981,10	-10,633	63,932	8.011,47	-11,646	70,021	8.011,47
40	Crell	STX F	10105	Frutillar	75,590	7.756,510	1,226	72,086	8.011,47	-16,445	52,703	5.981,10	-17,734	56,832	8.011,47	-19,423	62,244	8.011,47
40	Crell	STX F	10107	Llanquihue	75,590	7.756,510	1,226	72,086	8.011,47	-10,600	58,549	5.981,10	-11,430	63,135	8.011,47	-12,519	69,148	8.011,47
40	Crell	STX F	10106	Los Muermos	75,590	7.756,510	1,226	72,086	8.011,47	-10,170	58,979	5.981,10	-10,967	63,599	8.011,47	-12,011	69,656	8.011,47
40	Crell	STX F	10108	Mauñín	75,590	7.756,510	1,226	72,086	8.011,47	-8,782	60,366	5.981,10	-9,470	65,095	8.011,47	-10,372	71,295	8.011,47
40	Crell	STX F	10101	Puerto Montt	75,590	7.756,510	-3,104	67,756	8.011,47	-9,106	60,042	5.981,10	-9,820	64,746	8.011,47	-10,755	70,912	8.011,47
40	Crell	STX F	10109	Puerto Varas	75,590	7.756,510	1,226	72,086	8.011,47	-3,570	65,579	5.981,10	-3,849	70,716	8.011,47	-4,216	77,451	8.011,47
40	Crell	STX F	10303	Purranque	75,590	7.756,510	1,226	72,086	8.011,47	-10,869	58,280	5.981,10	-11,720	62,845	8.011,47	-12,837	68,830	8.011,47
40	Crell	STX F	*	*	75,590	7.756,510	1,226	72,086	8.011,47	1,117	70,266	5.981,10	1,205	75,770	8.011,47	1,320	82,987	8.011,47

								Precios fijación PNP julio 2022		"Precio preferente para pequeños consumos 2022"			"Precio preferente para consumos medianos 2022"			"Precio de estabilización 2022"		
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
45	Mataquito	STX B	3101	Copiapó	83,227	8.252,280	-5,944	129,756	7.217,48	-3,607	78,749	7.217,48	-3,890	84,918	7.217,48	-4,260	93,005	7.217,48
45	Mataquito	STX B	3304	Huasco	83,227	8.252,280	-44,103	91,598	7.217,48	-26,766	55,590	7.217,48	-28,862	59,945	7.217,48	-31,611	65,654	7.217,48
46	Desa	STX A	15101	Arica	108,914	8.125,350	0,000	107,814	8.125,35	0,000	104,981	8.125,35	0,000	113,205	8.125,35	0,000	123,986	8.125,35
46	Desa	STX A	15102	Camarones	108,914	8.125,350	-9,434	98,380	8.125,35	-9,434	95,795	8.125,35	-9,906	103,299	8.125,35	-10,849	113,137	8.125,35

* 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.

Para el caso particular de los sistemas medianos de Cochamó y Hornopirén pertenecientes a la zona de concesión de Saesa, no será aplicable el cargo correspondiente al parámetro CD RGL de la tabla anterior, así como tampoco el parámetro AR establecido en el presente informe, así como en el Decreto Supremo N° 20T.

Tabla 15b): Precios en Nivel de Distribución sistemas medianos

Distribuidora	Precios fijación PNP julio 2022		Precio preferente para pequeños consumos 2022".		Precio preferente para pequeños consumos 2022". Art 4°		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Edelaysen	110,676	9.737,32	74,152	9.820,34	72,204	9.820,34	77,860	9.737,32	85,275	9.737,32
Edelmag	67,096	11.682,38	58,741	10.872,06	57,198	10.872,06	61,678	11.682,38	67,552	11.682,38

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

Tabla 16: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal

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

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

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

Empresa Concesionaria	Comunas	STX
CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX B
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C
COOPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COOPERSOL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
COOPREL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
COPELEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CRELL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
COLINA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal	STX A
	Tal Tal	STX B
ELIQSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELARI	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELAT	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
EMELCA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
FRONTEL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LITORAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
LUZ ANDES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
LUZ OSORNO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
LUZ LINARES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LUZ PARRAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Río bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Río bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
SOCOPEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TIL-TIL	Llailay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D
MATAQUITO	Copiapó	STX B
	Huasco	STX B

11. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

El artículo 10° de la Resolución Exenta N° 342 dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal c) que no se recalcularán los factores de equidad tarifaria residencial dispuestos por el mecanismo señalado en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, manteniéndose los mismos factores de equidad tarifaria residencial establecidos en el Decreto Supremo N° 20T.

La Ley N° 21.194 tuvo como objetivo estabilizar los niveles de precios del cliente final asociados a la componente de valor agregado de distribución, lo que impide aplicar un factor de equidad tarifaria residencial distinto a aquel contenido en el

Decreto Supremo N° 20T. Lo anterior, no altera el espíritu de la Ley N° 20.928, que, mediante el mecanismo de equidad tarifaria residencial, buscaba ecualizar y disminuir las distorsiones existentes entre las diversas cuentas de electricidad que pagaban los clientes finales residenciales a nivel nacional. En consistencia con lo anterior, el factor de ajuste de equidad tarifaria residencial deberá ser recalculado al término de la vigencia del decreto tarifario de valor de agregado de distribución actual.

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

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de equidad tarifaria residencial contenidos en el Decreto Supremo N° 20T.

Los Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, según se indica en las fórmulas tarifarias contenidas en el Decreto Supremo N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, modificado mediante Decreto N° 5T, de 2018, son los siguientes:

Tabla 17a): Factores FETR

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1a	-0,0029	0,1038
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1a	-0,0029	0,1036
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	-0,0029	0,1072
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1a	-0,0029	0,1043
29	CEC	7308	Teno	STX E	BT1a	-0,0029	0,1039
18	CGE Distribución	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,0243	0,2279
18	CGE Distribución	13402	Buin	STX E	BT1a	0,0281	0,1944
18	CGE Distribución	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1648	0,1594
18	CGE Distribución	5603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0211	0,1880
18	CGE Distribución	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0231	0,1946
18	CGE Distribución	7202	Chanco	STX E	BT1a	0,0180	0,1926
18	CGE Distribución	6302	Chépica	STX E	BT1a	0,0238	0,1919
18	CGE Distribución	8103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1642	0,1583
18	CGE Distribución	16101	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,1135
18	CGE Distribución	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,1151
18	CGE Distribución	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1582	0,1549
18	CGE Distribución	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0219	0,1927
18	CGE Distribución	6102	Codegua	STX E	BT1a	0,1576	0,1546

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGE Distribución	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,1955	0,1157
18	CGE Distribución	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,1824	0,0666
18	CGE Distribución	6103	Coinco	STX E	BT1a	0,1577	0,1681
18	CGE Distribución	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,0353	0,0919
18	CGE Distribución	6104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1582	0,1547
18	CGE Distribución	8101	Concepción	STX E	BT1a	0,1636	0,1590
18	CGE Distribución	7102	Constitución	STX E	BT1a	0,0256	0,1931
18	CGE Distribución	8102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1585
18	CGE Distribución	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1637	0,1586
18	CGE Distribución	9104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1533	0,1531
18	CGE Distribución	7103	Curepto	STX E	BT1a	0,0204	0,1914
18	CGE Distribución	7301	Curicó	STX E	BT1a	0,1596	0,1564
18	CGE Distribución	6105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1588	0,1743
18	CGE Distribución	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1627	0,1614
18	CGE Distribución	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,0256	0,1949
18	CGE Distribución	7104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0225	0,1923
18	CGE Distribución	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,3399	0,2130
18	CGE Distribución	9105	Freire	STX E	BT1a	0,1668	0,1490
18	CGE Distribución	6106	Graneros	STX E	BT1a	0,1588	0,1532
18	CGE Distribución	7302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0227	0,1889
18	CGE Distribución	8112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1622	0,1591
18	CGE Distribución	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,0119	0,0878
18	CGE Distribución	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1588	0,1558
18	CGE Distribución	6202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0245	0,2306
18	CGE Distribución	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1627	0,1596
18	CGE Distribución	6107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1586	0,1546
18	CGE Distribución	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,0348	0,1085
18	CGE Distribución	7303	Licantén	STX E	BT1a	0,0226	0,1914
18	CGE Distribución	7401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,0951
18	CGE Distribución	6203	Litueche	STX E	BT1a	0,0246	0,1915
18	CGE Distribución	6304	Lolol	STX E	BT1a	0,0243	0,1903
18	CGE Distribución	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0303	0,0978
18	CGE Distribución	7403	Longaví	STX E	BT1a	0,1573	0,1562
18	CGE Distribución	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0,0000	0,1172
18	CGE Distribución	6108	Machalí	STX E	BT1a	0,1601	0,1555
18	CGE Distribución	6109	Malloa	STX E	BT1a	0,1582	0,1552
18	CGE Distribución	6204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1892
18	CGE Distribución	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1309	0,1309
18	CGE Distribución	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0571	0,2103
18	CGE Distribución	7105	Maule	STX E	BT1a	0,0031	0,1078

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGE Distribución	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0245	0,1938
18	CGE Distribución	7304	Molina	STX E	BT1a	0,0286	0,1941
18	CGE Distribución	6110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1578	0,1575
18	CGE Distribución	8305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1588	0,2442
18	CGE Distribución	6305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0220	0,1916
18	CGE Distribución	6205	Navidad	STX E	BT1a	0,0255	0,1920
18	CGE Distribución	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,3170	0,0653
18	CGE Distribución	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	0,0038	0,0650
18	CGE Distribución	6111	Olivar	STX E	BT1a	0,1585	0,1557
18	CGE Distribución	*	*	STX D	BT1a	0,0490	0,0490
18	CGE Distribución	*	*	STX E	BT1a	0,0020	0,0504
18	CGE Distribución	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1644	0,1754
18	CGE Distribución	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,0325	0,1104
18	CGE Distribución	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1580	0,1580
18	CGE Distribución	6306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0231	0,1917
18	CGE Distribución	6206	Paredones	STX E	BT1a	0,0218	0,1935
18	CGE Distribución	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,0298	0,0929
18	CGE Distribución	7106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1402	0,1408
18	CGE Distribución	7203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0204	0,1898
18	CGE Distribución	7107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0035	0,1073
18	CGE Distribución	8107	Penco	STX E	BT1a	0,1634	0,1602
18	CGE Distribución	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1633	0,1578
18	CGE Distribución	13605	Peñaflor	STX E	BT1a	0,3006	0,3006
18	CGE Distribución	6307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0271	0,1913
18	CGE Distribución	6112	Peumo	STX E	BT1a	0,1588	0,1565
18	CGE Distribución	6113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1586	0,1576
18	CGE Distribución	6201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,0232	0,1977
18	CGE Distribución	16106	Pinto	STX E	BT1a	0,0104	0,1205
18	CGE Distribución	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1612	0,1577
18	CGE Distribución	9114	Pitruquén	STX E	BT1a	-0,0314	0,1095
18	CGE Distribución	6308	Placilla	STX E	BT1a	0,0219	0,1883
18	CGE Distribución	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0094	0,1267
18	CGE Distribución	9115	Pucón	STX E	BT1a	0,1598	0,1584
18	CGE Distribución	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1633	0,1612
18	CGE Distribución	6309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0256	0,1916
18	CGE Distribución	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1585	0,1602
18	CGE Distribución	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1921
18	CGE Distribución	6101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1597	0,1568
18	CGE Distribución	16206	Ránquil	STX E	BT1a	0,0210	0,1908
18	CGE Distribución	7305	Rauco	STX E	BT1a	0,1583	0,1548

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGE Distribución	6115	Rengo	STX E	BT1a	0,1583	0,1588
18	CGE Distribución	6116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1589	0,1551
18	CGE Distribución	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,0347	0,0922
18	CGE Distribución	7108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0028	0,1075
18	CGE Distribución	7306	Romeral	STX E	BT1a	0,1600	0,1542
18	CGE Distribución	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1559	0,1535
18	CGE Distribución	5601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0241	0,1896
18	CGE Distribución	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1639	0,1623
18	CGE Distribución	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,0208	0,1264
18	CGE Distribución	7109	San Clemente	STX E	BT1a	-0,0324	0,0925
18	CGE Distribución	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0037	0,1159
18	CGE Distribución	6301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1597	0,1578
18	CGE Distribución	7406	San Javier	STX E	BT1a	0,0110	0,1038
18	CGE Distribución	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1634	0,1586
18	CGE Distribución	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,1809	0,0669
18	CGE Distribución	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,0216	0,2038
18	CGE Distribución	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1660	0,1598
18	CGE Distribución	7110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1564	0,1557
18	CGE Distribución	6117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1582	0,1592
18	CGE Distribución	6310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0245	0,1926
18	CGE Distribución	5606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,0247	0,2055
18	CGE Distribución	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1428	0,1405
18	CGE Distribución	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,0219	0,1907
18	CGE Distribución	7101	Talca	STX E	BT1a	0,0000	0,1270
18	CGE Distribución	8110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1622	0,1627
18	CGE Distribución	9101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,1153
18	CGE Distribución	7308	Teno	STX E	BT1a	0,1589	0,1554
18	CGE Distribución	8111	Tomé	STX E	BT1a	0,1600	0,1596
18	CGE Distribución	16207	Treguaco	STX E	BT1a	0,0061	0,1135
18	CGE Distribución	7309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0148	0,1916
18	CGE Distribución	9119	Vilcún	STX E	BT1a	0,1023	0,1023
18	CGE Distribución	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,0026	0,0907
18	CGE Distribución	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,0306	0,1002
18	CGE Distribución	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1578	0,1509
6	Chilquinta	5502	Calera	STX C	BT1a	-0,0413	0,1047
6	Chilquinta	5302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0409	0,0991
6	Chilquinta	5603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0411	0,1021
6	Chilquinta	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0486	0,0932
6	Chilquinta	5702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0416	0,1048
6	Chilquinta	5103	Concón	STX C	BT1a	-0,0402	0,1015

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
6	Chilquinta	5605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0384	0,0980
6	Chilquinta	5503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,0420	0,0989
6	Chilquinta	5504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0409	0,0982
6	Chilquinta	5802	Limache	STX C	BT1a	-0,0415	0,0988
6	Chilquinta	5703	Llaillay	STX C	BT1a	-0,0417	0,1030
6	Chilquinta	5301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0413	0,1008
6	Chilquinta	5506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0421	0,0987
6	Chilquinta	5803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0422	0,0990
6	Chilquinta	*	*	STX C	BT1a	-0,0733	0,0929
6	Chilquinta	5704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0416	0,1094
6	Chilquinta	5105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0412	0,0989
6	Chilquinta	5705	Putendo	STX C	BT1a	-0,0419	0,0982
6	Chilquinta	5501	Quillota	STX C	BT1a	-0,0414	0,0988
6	Chilquinta	5801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0413	0,0981
6	Chilquinta	5107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0419	0,0974
6	Chilquinta	5303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0414	0,1002
6	Chilquinta	5601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0417	0,1043
6	Chilquinta	5304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,0420	0,0975
6	Chilquinta	5701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0415	0,1004
6	Chilquinta	5706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0421	0,0977
6	Chilquinta	5606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0408	0,0979
6	Chilquinta	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0414	0,1035
6	Chilquinta	5804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0414	0,0987
6	Chilquinta	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0407	0,0993
26	Codiner	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	Codiner	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	Codiner	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	Codiner	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	Codiner	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	Codiner	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	Codiner	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	Codiner	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,5119	0,0447
26	Codiner	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	Codiner	*	*	STX E	BT1a	-0,5906	0,0267
26	Codiner	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	Codiner	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	Codiner	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	Codiner	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5859	0,0435
26	Codiner	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	Codiner	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
26	Codiner	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	Codiner	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5425	0,0373
34	Coelcha	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	Coelcha	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
34	Coelcha	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,6667	0,0512
34	Coelcha	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,6266	0,0408
34	Coelcha	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6444	0,0441
34	Coelcha	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	Coelcha	*	*	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	Coelcha	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	Coelcha	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	Coelcha	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	Coelcha	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6544	0,0390
34	Coelcha	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6666	0,0487
34	Coelcha	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
7	Conafe	4103	Andacollo	STX B	BT1a	0,0000	0,1602
7	Conafe	5402	Cabildo	STX B	BT1a	0,0000	0,1613
7	Conafe	4202	Canela	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	Conafe	4302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,0021	0,1525
7	Conafe	4102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,1620
7	Conafe	3303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1560
7	Conafe	4201	Illapel	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	Conafe	4104	La Higuera	STX B	BT1a	0,0000	0,1598
7	Conafe	5401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	Conafe	4101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	Conafe	4203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	Conafe	4303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,0019	0,1512
7	Conafe	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0568
7	Conafe	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0565
7	Conafe	4301	Ovalle	STX B	BT1a	0,0029	0,1529
7	Conafe	4105	Paiguano	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	Conafe	5403	Papudo	STX B	BT1a	0,0000	0,1647
7	Conafe	5404	Petorca	STX B	BT1a	0,0000	0,1605
7	Conafe	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,0000	0,1652
7	Conafe	4304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,0022	0,1522
7	Conafe	5801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1868
7	Conafe	4305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,0000	0,1600
7	Conafe	4204	Salamanca	STX B	BT1a	0,0000	0,1664
7	Conafe	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1520
7	Conafe	4106	Vicuña	STX B	BT1a	0,0000	0,1627

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
7	Conafe	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0004	0,1055
7	Conafe	5405	Zapallar	STX B	BT1a	0,0000	0,1653
21	Coopelan	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5083	0,0514
21	Coopelan	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6555	0,0536
21	Coopelan	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,6627	0,0487
21	Coopelan	*	*	STX E	BT1a	-0,6586	0,0254
21	Coopelan	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6589	0,0518
21	Coopelan	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,6589	0,0515
20	Coopersol	*	*	STX A	BT1a	-0,6172	0,0259
20	Coopersol	15201	Putre	STX A	BT1a	-0,5231	0,0452
36	Cooprel	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6475	0,0559
36	Cooprel	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,6471	0,0572
36	Cooprel	*	*	STX F	BT1a	-0,6656	0,0271
36	Cooprel	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,6475	0,0565
36	Cooprel	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5496	0,0545
33	Copelec	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5839	0,0263
33	Copelec	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,5411	0,0256
33	Copelec	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5266	0,0116
33	Copelec	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,8221	0,0277
33	Copelec	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,7001	0,0170
33	Copelec	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,7028	0,0355
33	Copelec	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,7275	0,0239
33	Copelec	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,6998	0,0193
33	Copelec	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,6858	0,0359
33	Copelec	*	*	STX E	BT1a	-0,6287	0,0282
33	Copelec	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,7311	0,0374
33	Copelec	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,7075	0,0089
33	Copelec	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,6853	0,0286
33	Copelec	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,7271	0,0232
33	Copelec	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,7193	0,0277
33	Copelec	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,7325	0,0587
33	Copelec	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,7202	0,0309
33	Copelec	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,6838	0,0019
33	Copelec	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,7317	0,0373
33	Copelec	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,7002	0,0388
33	Copelec	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,7229	0,0011
33	Copelec	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,6835	-0,0188
40	Crell	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,5159	0,0457
40	Crell	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,5140	0,0274
40	Crell	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,5165	0,0452

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
40	Crell	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,5153	0,0461
40	Crell	10108	Mauñín	STX F	BT1a	-0,5192	0,0444
40	Crell	*	*	STX F	BT1a	-0,4971	0,0623
40	Crell	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,5207	0,0381
40	Crell	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,5202	0,0372
40	Crell	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,5154	0,0184
28	Edecsa	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0113	0,1843
28	Edecsa	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0077	0,1855
28	Edecsa	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0600	0,1087
28	Edecsa	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0,0000	0,2157
28	Edecsa	*	*	STX C	BT1a	-0,0536	0,0462
28	Edecsa	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0267	0,1834
24	Edelaysén	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,5243	0,0822
24	Edelaysén	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,5143	0,0839
24	Edelaysén	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,5065	0,0817
24	Edelaysén	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,4770	0,0825
24	Edelaysén	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,4858	0,0806
24	Edelaysén	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,5180	0,0818
24	Edelaysén	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,5154	0,0818
24	Edelaysén	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,4668	0,0799
24	Edelaysén	*	*	SM	BT1a	-0,4421	0,0473
24	Edelaysén	10404	Palena	SM	BT1a	-0,5167	0,0813
24	Edelaysén	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,5133	0,0782
25	Edelmag	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0613	0,1217
25	Edelmag	12401	Natales	SM	BT1a	0,0638	0,1231
25	Edelmag	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,0908	0,1161
25	Edelmag	*	*	SM	BT1a	0,0908	0,1000
25	Edelmag	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0638	0,1209
25	Edelmag	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0637	0,1226
12	Colina	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
12	Colina	*	*	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
14	EEPA	*	*	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
3	Elecda SIC	*	*	STX B	BT1a	0,1348	0,1348
3	Elecda SIC	2104	Taltal	STX B	BT1a	0,0914	0,1481
3	Elecda SING	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,1390	0,1525
3	Elecda SING	2201	Calama	STX A	BT1a	0,1394	0,1526
3	Elecda SING	2102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1392	0,1540
3	Elecda SING	*	*	STX A	BT1a	0,1314	0,1314
3	Elecda SING	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1398	0,1511

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
3	Eledda SING	2301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1385	0,1524
2	Eliqsa	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	-0,0124	0,1525
2	Eliqsa	1404	Huara	STX A	BT1a	-0,0108	0,1737
2	Eliqsa	1101	Iquique	STX A	BT1a	-0,0126	0,1527
2	Eliqsa	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,1412
2	Eliqsa	1405	Pica	STX A	BT1a	-0,0123	0,1509
2	Eliqsa	1401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	-0,0126	0,1561
1	Emelari	15101	Arica	STX A	BT1a	-0,0158	0,2798
1	Emelari	15102	Camarones	STX A	BT1a	-0,0175	0,2540
1	Emelari	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,2540
4	Emelat	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	-0,0437	0,2459
4	Emelat	3102	Caldera	STX B	BT1a	-0,0342	0,2466
4	Emelat	3201	Chañaral	STX B	BT1a	-0,0392	0,2370
4	Emelat	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,0372	0,2500
4	Emelat	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	-0,0448	0,2461
4	Emelat	3303	Freirina	STX B	BT1a	-0,0439	0,2450
4	Emelat	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,0409	0,2489
4	Emelat	*	*	STX B	BT1a	0,0095	0,2281
4	Emelat	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	-0,0252	0,2553
4	Emelat	3301	Vallenar	STX B	BT1a	-0,0479	0,2424
8	Emelca	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,6460	0,0593
8	Emelca	*	*	STX C	BT1a	-0,6718	0,0254
22	Frontel	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6091	0,0518
22	Frontel	9201	Angol	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	Frontel	8302	Antuco	STX E	BT1a	-0,5269	0,0654
22	Frontel	8202	Arauco	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	Frontel	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5271	0,0638
22	Frontel	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5284	0,0635
22	Frontel	8203	Cañete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0630
22	Frontel	9102	Carahue	STX E	BT1a	-0,5615	0,0544
22	Frontel	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	Frontel	9121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,5333	0,0632
22	Frontel	9202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,5333	0,0626
22	Frontel	8204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	Frontel	8102	Coronel	STX E	BT1a	-0,4531	0,0523
22	Frontel	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,5334	0,0625
22	Frontel	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5332	0,0633
22	Frontel	8205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,5332	0,0667
22	Frontel	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6110	0,0494
22	Frontel	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,5330	0,0627

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
22	Frontel	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,5418	0,0614
22	Frontel	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,6146	0,0661
22	Frontel	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,6148	0,0662
22	Frontel	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5334	0,0627
22	Frontel	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5289	0,0631
22	Frontel	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5287	0,0632
22	Frontel	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5315	0,0787
22	Frontel	8201	Lebu	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	Frontel	9205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,5332	0,0658
22	Frontel	8206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	Frontel	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	Frontel	9206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,5334	0,0637
22	Frontel	8106	Lota	STX E	BT1a	-0,4567	0,0559
22	Frontel	9207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,5333	0,0634
22	Frontel	9110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,5332	0,0618
22	Frontel	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0628
22	Frontel	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	Frontel	8307	Negrete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0626
22	Frontel	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,5332	0,0635
22	Frontel	*	*	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	Frontel	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5310	0,0768
22	Frontel	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6223	0,0556
22	Frontel	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,6144	0,0658
22	Frontel	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5314	0,0623
22	Frontel	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	Frontel	9115	Pucón	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	Frontel	9208	Purén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0627
22	Frontel	8308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,5329	0,0646
22	Frontel	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,5275	0,0635
22	Frontel	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6224	0,0565
22	Frontel	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,5321	0,0587
22	Frontel	9209	Renaico	STX E	BT1a	-0,5330	0,0644
22	Frontel	9116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,5331	0,0645
22	Frontel	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6111	0,0497
22	Frontel	8310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,5274	0,0646
22	Frontel	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5328	0,0639
22	Frontel	8109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,5280	0,0634
22	Frontel	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5313	0,0768
22	Frontel	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,5333	0,0622
22	Frontel	8207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,5331	0,0641

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
22	Frontel	9118	Toltén	STX E	BT1a	-0,5329	0,0624
22	Frontel	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,5285	0,0587
22	Frontel	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,6145	0,0665
22	Frontel	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5277	0,0667
22	Frontel	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	Frontel	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,6145	0,0671
22	Frontel	9120	Villarica	STX E	BT1a	-0,5287	0,0583
22	Frontel	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5288	0,0630
22	Frontel	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,5280	0,0633
9	Litoral	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0107	0,0843
9	Litoral	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0048	0,1001
9	Litoral	5102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0106	0,0841
9	Litoral	5604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0093	0,0839
9	Litoral	5605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0081	0,0835
9	Litoral	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0474
15	Luz Andes	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-0,7456	0,0741
15	Luz Andes	*	*	STX D	BT1a	-0,7511	0,0673
39	Luz Osorno	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,4825	0,0692
39	Luz Osorno	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,4819	0,0682
39	Luz Osorno	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,4866	0,0684
39	Luz Osorno	*	*	STX F	BT1a	-0,5039	0,0271
39	Luz Osorno	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,4883	0,0683
39	Luz Osorno	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,4965	0,0861
39	Luz Osorno	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,4829	0,0694
39	Luz Osorno	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,4851	0,0676
39	Luz Osorno	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,4922	0,0679
39	Luz Osorno	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,4831	0,0689
39	Luz Osorno	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,4875	0,0691
39	Luz Osorno	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,4863	0,0683
31	Luzlinares	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6496	0,0779
31	Luzlinares	7102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5366	0,1580
31	Luzlinares	7401	Linares	STX E	BT1a	-0,5420	0,0724
31	Luzlinares	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6727	0,0804
31	Luzlinares	*	*	STX E	BT1a	-0,6052	0,0268
31	Luzlinares	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6369	0,0653
31	Luzlinares	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6159	0,0724
31	Luzlinares	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,6597	0,0788
32	Luzparral	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6778	0,0547
32	Luzparral	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6720	0,0537
32	Luzparral	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,6450	0,0537

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
32	Luzparral	*	*	STX E	BT1a	-0,6588	0,0260
32	Luzparral	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,6446	0,0537
32	Luzparral	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6459	0,0537
32	Luzparral	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6601	0,0449
32	Luzparral	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6699	0,0526
23	Saesa	10202	Ancud	STX F	BT1a	-0,1558	0,0981
23	Saesa	2101	Antofagasta	STX B	BT1a	-0,1642	0,2036
23	Saesa	10102	Calbuco	STX F	BT1a	-0,1565	0,1045
23	Saesa	10201	Castro	STX F	BT1a	-0,1560	0,1009
23	Saesa	10203	Chonchi	STX F	BT1a	-0,1564	0,1009
23	Saesa	10103	Cochamó	STX F	BT1a	-0,0106	0,0978
23	Saesa	14102	Corral	STX F	BT1a	-0,1564	0,1026
23	Saesa	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	-0,1567	0,0987
23	Saesa	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	-0,1568	0,0990
23	Saesa	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,3368	0,0818
23	Saesa	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,1619	0,1014
23	Saesa	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,1561	0,0998
23	Saesa	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,2090	0,0749
23	Saesa	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	-0,0114	0,0990
23	Saesa	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,1615	0,1019
23	Saesa	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,1566	0,0990
23	Saesa	14103	Lanco	STX E	BT1a	-0,1314	0,1070
23	Saesa	14103	Lanco	STX F	BT1a	-0,1599	0,0885
23	Saesa	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,1607	0,1068
23	Saesa	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,1420	0,0844
23	Saesa	9109	Loncoche	STX F	BT1a	-0,1665	0,0948
23	Saesa	14104	Los Lagos	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	Saesa	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,1560	0,1057
23	Saesa	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,3370	0,0814
23	Saesa	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,1567	0,0977
23	Saesa	14106	Mariquina	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	Saesa	14106	Mariquina	STX F	BT1a	-0,1568	0,1062
23	Saesa	10108	Mauñín	STX F	BT1a	-0,3371	0,0831
23	Saesa	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,1615	0,1031
23	Saesa	*	*	STX E	BT1a	-0,1526	0,0322
23	Saesa	*	*	STX F	BT1a	-0,1665	0,0322
23	Saesa	*	*	STX B	BT1a	-0,1642	0,1985
23	Saesa	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,1568	0,0974
23	Saesa	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,1568	0,1021
23	Saesa	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
23	Saesa	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,2117	0,1007
23	Saesa	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,1611	0,1050
23	Saesa	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,2063	0,0954
23	Saesa	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	-0,1572	0,0987
23	Saesa	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,1615	0,1028
23	Saesa	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,1597	0,1001
23	Saesa	10207	Queilén	STX F	BT1a	-0,1508	0,0994
23	Saesa	10208	Quellón	STX F	BT1a	-0,1574	0,1005
23	Saesa	10209	Quemchi	STX F	BT1a	-0,1565	0,0998
23	Saesa	10210	Quinchao	STX F	BT1a	-0,1529	0,0993
23	Saesa	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,1606	0,0870
23	Saesa	14204	Río Bueno	STX E	BT1a	-0,1511	0,0327
23	Saesa	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,1624	0,1036
23	Saesa	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,1531	0,1018
23	Saesa	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,1635	0,1007
23	Saesa	2104	Taltal	STX B	BT1a	-0,1642	0,2022
23	Saesa	9118	Toltén	STX F	BT1a	-0,0433	0,0985
23	Saesa	14101	Valdivia	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	Saesa	14101	Valdivia	STX F	BT1a	-0,1567	0,0992
23	Saesa	9120	Villarrica	STX F	BT1a	-0,1676	0,1183
23	Saesa	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,1636	0,0327
35	Socoepa	14202	Futroneo	STX F	BT1a	-0,6467	0,0141
35	Socoepa	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6528	0,0341
35	Socoepa	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,6511	0,0012
35	Socoepa	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,6578	0,0114
35	Socoepa	*	*	STX F	BT1a	-0,6309	0,0290
35	Socoepa	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,6564	0,0100
35	Socoepa	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,6514	0,0175
13	TilTil	5703	Llailay	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TilTil	*	*	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TilTil	*	*	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
13	TilTil	13303	Tilttil	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TilTil	13303	Tilttil	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
10	Enel Distribución	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,1608	0,1598
10	Enel Distribución	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,1604	0,1570
10	Enel Distribución	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1891	0,1860
10	Enel Distribución	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,1604	0,1582
10	Enel Distribución	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,1600	0,1579
10	Enel Distribución	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,1589	0,1578
10	Enel Distribución	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,1558	0,1551

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
10	Enel Distribución	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,1584	0,1564
10	Enel Distribución	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,1596	0,1579
10	Enel Distribución	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,1603	0,1580
10	Enel Distribución	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,1580	0,1573
10	Enel Distribución	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,1603	0,1594
10	Enel Distribución	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,1577	0,1561
10	Enel Distribución	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1565	0,1564
10	Enel Distribución	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,1603	0,1589
10	Enel Distribución	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,1609	0,1631
10	Enel Distribución	13118	Macul	STX D	BT1a	0,1592	0,1573
10	Enel Distribución	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,1619	0,1599
10	Enel Distribución	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,1558	0,1548
10	Enel Distribución	*	*	STX C	BT1a	0,0854	0,0854
10	Enel Distribución	*	*	STX D	BT1a	0,0855	0,0855
10	Enel Distribución	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,1605	0,1593
10	Enel Distribución	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,1589	0,1587
10	Enel Distribución	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,1581	0,1558
10	Enel Distribución	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,1609	0,1598
10	Enel Distribución	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,1621	0,1599
10	Enel Distribución	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,1591	0,1563
10	Enel Distribución	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,1578	0,1560
10	Enel Distribución	13128	Renca	STX D	BT1a	0,1359	0,1350
10	Enel Distribución	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,1594	0,1578
10	Enel Distribución	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,1585	0,1561
10	Enel Distribución	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,1599	0,1575
10	Enel Distribución	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,1535	0,1539
10	Enel Distribución	13303	Tiltil	STX C	BT1a	0,3683	0,3625
10	Enel Distribución	13303	Tiltil	STX D	BT1a	0,2304	0,2351
10	Enel Distribución	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,1559	0,1554
9	Litoral	5602	Algarrobo	STX C	BT1b	-0,0194	0,0843
9	Litoral	5603	Cartagena	STX C	BT1b	-0,0045	0,1001
9	Litoral	5102	Casablanca	STX C	BT1b	-0,0195	0,0841
9	Litoral	5604	El Quisco	STX C	BT1b	-0,0208	0,0839
9	Litoral	5605	El Tabo	STX C	BT1b	-0,0220	0,0835
9	Litoral	*	*	STX C	BT1b	-0,0301	0,0474

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Tipo de suministro	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR
							Fórmulas Tarifarias Residenciales
18	CGE Distribución	7105	Maule	STX E	BT_AS	BT1a	-0,13210
6	Chilquinta	5101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,18410
6	Chilquinta	5109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,18340
7	Conafe	5101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,02060
6	Chilquinta	5101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,24740
6	Chilquinta	5101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,33800

Tabla 17b): Factores FETR para Mataquito

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

Tabla 17c): Factores para DESA

Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
					Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
DESA	15101	Arica	STX A	BT1a	-1,0000	0
DESA	15102	Camarones	STX A	BT1a	-1,0000	0

ANEXOS

ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones

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

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

Fórmulas de indexación

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

PPDiesel: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m3, el cual incluirá los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo. Dicho precio corresponde al promedio del mes respectivo y será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al mes en el cuál se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/m3].

PPDiesel₀: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m3. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/m3].

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

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

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

PGNL₀_{-6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la 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.

CPI₀_{-6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

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

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

Fórmula de indexación del PNELP

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

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

Fórmula de indexación del PNPLP

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

CPIo_9m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

PGNL_{-4m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

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

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

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

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

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

Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_{0_6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_{0_6m}} + a_3 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_{0_6m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_{0_6m}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

Carbón_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

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

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en

su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].

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

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

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

1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

Fórmulas de indexación

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

Carbón_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

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

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

- Brent_{0_6m}: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].
- PGNL_{6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].
- PGNL_{0_6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/MM BTU].
- CPI_{6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI_{0_6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
- $f_{PtoCompra}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
- $f_{PtoCompra0}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.
- $f_{PtoOferta}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
- $f_{PtoOferta0}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

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

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

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

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

1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de

importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

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

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

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

PGNL_6m: Precio promedio mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGL's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

PGNL₀_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/MM BTU].

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{base} \left(a_1 \frac{CPI_6m}{CPI_{0_6m}} + a_2 \frac{Carbón_6m}{Carbón_{0_6m}} + a_3 \frac{PGNL_6m}{PGNL_{0_6m}} \right) + RIAE$$

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

PGNL_6m:	Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.
PGNL ₀ _6m:	Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
$f_{Pto.Compra}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{Pto.Compra0}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.
$f_{Pto.Oferta}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{Pto.Oferta0}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.
RIAE	Recargo por Impuesto Anual de Emisiones, determinado por la Comisión Nacional de Energía semestralmente, con ocasión del informe técnico vinculado a la fijación de Precio de Nudo Promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley.

El Servicio de Impuestos Internos enviará en el mes de abril de cada año el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante e indistintamente “el Coordinador” y a la Comisión, un informe con el cálculo del impuesto establecido por el artículo 8° de la Ley N° 20.780 por cada fuente emisora.

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

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

Con todo, la variable RIAE será igual a cero mientras no entre en vigencia y se aplique una ley que modifique los valores de las variables Imp_{CO2} , $CSCpc_{MP}$, $CSCpc_{NOX}$ o $CSCpc_{SO2}$ respecto a sus correspondientes valores base.

Donde:

R_contrato:	Retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, asociado al abastecimiento del contrato adjudicado, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
R_total:	Total de retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
I_total:	Total de inyecciones de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
Emisión_CO ₂ :	Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO ₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Consumo:	Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.
Imp_CO ₂ :	Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
Imp_CO ₂₀ :	Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
CDC _j :	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 _SO₂₀: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02 y 2015/01

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

CPI_6m:	Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate , clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
CPIo_6m:	Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones

Tabla: Valores de índices actualizados

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
CHL 2006/01	AES Gener	BB2	CPI	CARBÓN	CPI	0,0000	0,000		198,300	67,750	198,300	0,000	0,000	0,000
CHL 2006/01	Endesa	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	0,000		198,300	67,750	7,540	198,300	0,000	0,000
CHQ 2006/01	AES Gener	BB1	CPI	CARBÓN	CPI	0,0000	0,000		196,800	67,920	196,800	0,000	0,000	0,000
CHQ 2006/01	Endesa	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	0,000		196,800	67,920	8,680	196,800	0,000	0,000
CHQ 2006/01	Endesa	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	0,000		196,800	67,920	8,680	196,800	0,000	0,000
EMEL-SIC 2006/01-2	AES Gener	BB Norte	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	0,000		196,800	67,920	0,000	0,000	0,000	0,000
CHL 2006/02	Colbún	BB2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		206,690	206,690	0,000	0,000	0,000	0,000
CHL 2006/02	Colbún	BB3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		206,690	206,690	0,000	0,000	0,000	0,000
CHL 2006/02	Endesa	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m	0,0000	0,000		206,690	7,310	206,690	0,000	0,000	0,000
CHL 2006/02-2	AES Gener	BB1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		206,690	206,690	0,000	0,000	0,000	0,000
CGED 2008/01	Colbún	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	0,000		216,655	216,655	0,000	0,000	0,000	0,000
CGED 2008/01	M. Redondo	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	0,000		216,655	216,655	0,000	0,000	0,000	0,000
CGED 2008/01	Endesa	BS2	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	0,000		216,655	216,655	0,000	0,000	0,000	0,000
CHQ 2008/01	AES Gener	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	0,000		216,655	216,655	0,000	0,000	0,000	0,000
CHQ 2008/01	Endesa	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	0,000		216,655	216,655	0,000	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	Puyehue	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	Panguipulli	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	Endesa	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	0,000		218,576	121,080	81,680	218,576	0,000	0,000
CHQ 2010/01	Puyehue	BS5	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	Panguipulli	BS5	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	Endesa	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	0,000		218,576	121,080	81,680	218,576	0,000	0,000
CHQ 2010/01	Panguipulli	BS6	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	Endesa	BS6	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	0,000		218,576	121,080	81,680	218,576	0,000	0,000
CHL 2010/01	Endesa	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	0,000		218,576	121,080	81,680	218,576	0,000	0,000
EMEL-SING 2008/01	E-CI	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m	0,0000	0,000		213,875	3,770	213,875	0,000	0,000	0,000

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/01	Endesa	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		233,204	110,460	105,890	3,820	233,204	0,000
SIC 2013/01	Panguipulli	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		233,204	233,204	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03	Endesa	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		235,502	235,502	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Ernc-1 Spa.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Ernc-1 Spa.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Ernc-1 Spa.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	Endesa	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAE	233,204	110,460	105,890	3,820	233,204	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	Panguipulli	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	233,204	233,204	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03 (Enelsa)	Endesa	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	235,502	235,502	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Ernc-1 Spa.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Ernc-1 Spa.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Ernc-1 Spa.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/01 (Emetal)	Endesa	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		233,204	110,460	105,890	3,820	233,204	0,000
SIC 2013/01 (Emetal)	Panguipulli	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		233,204	233,204	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 (Emetal)	Endesa	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		235,502	235,502	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Ernc-1 Spa.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES Gener	BB_Sur	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	0,000		196,800	67,920	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/01 (Emelectric)	Endesa	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		233,204	110,460	105,890	3,820	233,204	0,000
SIC 2013/01 (Emelectric)	Panguipulli	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		233,204	233,204	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 (Emelectric)	Endesa	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		235,502	235,502	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Emc-1 Spa.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES Gener	BB_Sur	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	0,000		196,800	67,920	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	San Juan Spa.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan Spa.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan Spa.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	San Juan Spa.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan Spa.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan Spa.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan Spa.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan Spa.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	SCB II Spa	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	Amunche Solar Spa	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CI	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m	0,0000	0,000		213,875	3,770	213,875	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	SCB II Spa	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar Spa	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile Spa Y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	E-CI	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	111,047	4,264	0,000	0
SIC 2013/03_2	Acciona	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	San Juan Spa.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CI	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	111,047	4,264	0,000	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Acciona	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan Spa.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CI	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	111,047	4,264	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	Acciona	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan Spa.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	E-CI	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	111,047	4,264	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Acciona	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan Spa.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	4,260	0,000	0
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	4,260	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	4,260	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	4,260	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD Duqueco (Duqueco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD Malleco (Malleco li)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD Malleco (Malleco)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD Negrete	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD Malleco (Malleco li)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
2015/01	WPD Malleco (Malleco)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD Negrete	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD Malleco (Malleco li)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD Malleco (Malleco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD Negrete	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD Duqueco (Sta Fe)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Condor Energía (Esperanza)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Condor Energía (C° Tigre)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Condor Energía (Tchamma)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Huemul Energía (Ckani)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Huemul Energía (Caman)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Huemul Energía (Coihue)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Ibereólica Cabo Leones III Spa	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Ibereólica Cabo Leones III Spa	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Besalco	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Opdenergy	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	Maria Elena Solar	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0,000

ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato

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

<https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2022/11/Anexo3-11-2022.xlsx>

ANEXO 4: Saldos por Suministrador - Distribuidor – Contratos con inicio de suministro desde enero de 2021

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de los Saldos de las diferencias de facturación y de compras, se encuentra contenido en el presente ANEXO 4, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), en el siguiente link:

<https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2022/11/Anexo4-11-2022.xlsx>

Artículo Segundo: Déjese sin efecto Resolución Exenta CNE N° 475 de fecha 28 de junio de 2022.

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

Notifíquese y archívese.

SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DFD/LZG/MOC/GMM/CVM/JCA/FRR/MCL/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