REF.: Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de septiembre de 2024, correspondiente al segundo semestre de 2024.

RESOLUCIÓN EXENTA N° 507

SANTIAGO, 26 de septiembre de 2024

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 la Ley N° 21.657, que modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de cobro de tarifa eléctrica para servicios sanitarios rurales;

f) Lo dispuesto en la Ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.667";

g) 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, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 86";

h) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 20T, de 2018, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158º 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";

i) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 9T, de 2022, del Ministerio de Energía, 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 factor de ajuste por la aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios contemplado en la Ley N° 21.185, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo 9T";

j) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 16T, de 2022, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158º de la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 16T";

k) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 7T, de 2024, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158º 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° 7T";

l) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 10T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, y establece Plan de Expansión, complementado por Decreto Supremo N° 4T, de 2020, del Ministerio de Energía y modificado mediante Decreto Supremo N° 11T, de 2020, del Ministerio de Energía;

m) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 3T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistemas Medianos de Aysén, Palena y General Carrera y establece su Plan de Expansión, complementado por Decreto Supremo N° 4T, de 2020, del Ministerio de Energía y modificado mediante Decreto Supremo N° 11T, de 2020, del Ministerio de Energía;

n) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 2T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y

transmisión en Sistema Mediano de Cochamó y establece su Plan de Expansión;

o) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 4T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistema Mediano de Hornopirén y establece su Plan de Expansión;

p) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 3T, de 2021, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para suministros de electricidad y modifica Decretos Supremos N°3T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistemas Medianos de Aysén, Palena y General Carrera y establece su Plan de Expansión, y N° 10T, de 2019, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, y establece Plan de Expansión;

q) 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";

r) 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, ambas de 2021, y fija texto refundido de la misma, modificada por Resoluciones Exentas N° 514, de 2021 y N° 283 de 2022, en adelante "Resolución Exenta N° 342";

s) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 86, de 2 de marzo de 2023, de la Comisión, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada y refundida por la Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión, ambas visadas por la Dirección de Presupuestos, en adelante "Resolución Exenta N° 334";

t) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 379, de 27 de julio de 2024, de la Comisión, que modifica Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472,

modificada por la Ley N° 21.667, en adelante "Resolución Exenta N° 379";

u) Lo indicado en los Oficios Ordinarios N° 570, de 10 de mayo de 2024, y N° 1281, de 12 de septiembre de 2024, ambos del Ministerio de Energía, mediante los cuales se informa a la Comisión sobre los acuerdos adoptados por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático respecto a las comunas declaradas en transición a efectos de la aplicación del artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667;

v) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 275, de 30 de mayo de 2024, de la Comisión, que establece reglas para la implementación y operación de lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 191 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante "Resolución Exenta N° 275";

w) El Oficio Ordinario N° 241066 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, de fecha 8 de agosto de 2024, que remite la información solicitada en el Oficio Ordinario N° 509 de la Comisión, de fecha 23 de julio de 2024, respecto a descuentos de potencia a los operadores de Servicios Sanitarios Rurales;

x) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 432, de 20 de agosto de 2024, de la Comisión, que aprueba Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de agosto de 2024, correspondiente al segundo semestre de 2024, en adelante "Resolución Exenta N° 432";

y) Los Oficios Ordinarios N° 603 y N° 604 de la Comisión, de fecha 20 de agosto de 2024, que comunican, al Ministerio de Energía y a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de agosto de 2024, correspondiente a la fijación del segundo semestre 2024;

z) Las observaciones al informe técnico preliminar individualizado en el literal x) anterior;

aa) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 5T, de 31 de mayo de 2024, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican;

bb) Lo dispuesto en el Decreto Exento N° 166, de 23 de julio de 2024, del Ministerio de Energía, que establece orden de subrogación para el cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía; y,

cc) 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, con fecha 19 de febrero de 2024, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.657, que incorpora un nuevo artículo 191 bis a la Ley General de Servicios Eléctricos;

6) Que, el nuevo artículo 191 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos dispone que, en el caso de los operadores de servicios sanitarios rurales que cumplan con los requisitos para ser licenciatarios conforme al artículo 13 de la ley N° 20.998, que regula los Servicios Sanitarios Rurales, se les aplicará un descuento equivalente al monto a facturar por concepto de precio nudo de la potencia de punta al que hace referencia el numeral 1 del artículo 155 de la Ley, y que dicho descuento se verá reflejado en la respectiva facturación, de acuerdo al artículo 198 de la misma Ley;

7) Que, adicionalmente, el inciso segundo del referido artículo 191 bis de la Ley establece que los referidos descuentos deberán ser contabilizados por la Comisión Nacional de Energía, a efectos de incorporar dichos montos en la fijación de precios a que se refiere el artículo 158 de la Ley, los que luego serán traspasados a las empresas concesionarias de distribución, disponiendo que la Comisión, mediante resolución exenta, establecerá las reglas necesarias para la implementación y operación de lo dispuesto en el referido inciso segundo;

8) Que, con fecha 30 de abril de 2024, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales en materia de estabilización tarifaria, entre ellos los artículos 212°-13 y 212°-14 de la Ley y diversas disposiciones de la Ley N° 21.472;

9) Que, la citada Ley N° 21.472 establece que la Comisión Nacional de Energía, mediante resolución exenta, que deberá ser visada por la Dirección de Presupuestos, establecerá las reglas necesarias para la implementación del Mecanismo de Protección al Cliente que establece la Ley N° 21.472, de manera coordinada y complementaria con el mecanismo de estabilización establecido en la Ley N° 21.185 y en concordancia con los principios dispuestos en el Artículo 2 de la referida ley;

10) Que, a este efecto, la Comisión emitió la Resolución Exenta N° 86, mediante la cual estableció los plazos, requisitos y condiciones a los que debe sujetarse el mecanismo transitorio de protección al cliente, y en consecuencia el proceso de fijación de precios de nudo promedio regulado en los artículos 155° y siguientes de la Ley General de Servicios Eléctricos, la que fue modificada y refundida mediante Resolución Exenta N° 334, de 2023;

11) Que, con ocasión de la entrada en vigencia de la Ley N° 21.667, y las modificaciones que dicha ley dispone a la Ley N° 21.472, resultó necesario modificar la Resolución Exenta N° 334, con el objeto de establecer una adecuada implementación del Mecanismo de Protección al Cliente y, por lo tanto, la Comisión emitió la Resolución Exenta Nº 379, que modifica la Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667;

12) 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 preliminar del cálculo de los precios de nudo promedio, con sus respectivos anexos, el que podrá ser observado por las referidas empresas en un plazo no superior a cinco días hábiles contados desde la recepción de dicho informe, en virtud del artículo 7° de la Resolución Exenta N° 703;

13) Que, con arreglo a lo indicado en el considerando precedente, mediante Oficios Ordinarios N° 603 y N° 604 individualizados en el literal y) de vistos, esta Comisión comunicó al Ministerio de Energía y a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el Informe Técnico Preliminar de Precios de Nudo Promedio, de agosto de 2024, correspondiente a la fijación del segundo semestre 2024, aprobado por la Resolución Exenta N° 432;

14) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al Informe Técnico Preliminar al que se refiere el considerando 13) anterior;

15) Que, el Ministerio de Energía, mediante Oficios Ordinarios N° 570, de 10 de mayo de 2024, y N° 1281, de 12 de septiembre de 2024, informó a esta Comisión sobre los acuerdos adoptados por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático respecto a las comunas declaradas en transición, a efectos de la aplicación del artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667; y,

16) 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 septiembre de 2024, correspondiente al segundo semestre de 2024, conforme a lo que se señala en la parte resolutiva.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de septiembre de 2024, correspondiente al segundo semestre de 2024, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación:

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

Fijación 2° semestre 2024 - Emitido en septiembre 2024
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 PNLP 8

5. DISPOSICIONES DE LA LEY N° 21.472, LEY N° 21.667, Y RESOLUCIÓN EXENTA N° 379 DE 2024 71

5.1 Saldos por mecanismo de estabilización de la Ley N° 21.185 71

5.2 Diferencias de Facturación 86

5.3 Beneficios a Cliente Final y Saldo Final Restante 114

5.4 Diferencias por Retraso de Decreto 115

5.5 Diferencias totales no pagadas a suministradores 137

5.6 Cargos MPC y proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes 143

5.7 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia 147

5.8 Transferencias entre Distribuidoras 151

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO 152

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN 154

7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria 154

7.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria 156

7.3 Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia 157

7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio 157

7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos 158

a) Cargo por Diferencias de Facturación y cargo por Diferencias por Retraso 158

b) Cargo Unitario SSR 158

c) Cargo total por unidad de energía 159

8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO 161

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL 163

10. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL 165
11. DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN.165
12. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS 167
13. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL 188
13.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple 189
13.2 Identificación de Clientes 190
13.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas.....191
13.4 Consideraciones especiales del presente proceso 191
13.5 Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) 192
ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones 219
1.1 Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2 219
1.2 Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2 220
1.3 Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2.....222
1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01.....222
1.5 Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01 224
1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01 225
1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03 228
1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2 230
1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02, 2015/01 y 2017/01 234
ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones.....236
ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato 243
ANEXO 4: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato 243
ANEXO 5: Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato.....243
ANEXO 6: Beneficio al Cliente Final por Suministrador – Distribuidor - Contrato 243
ANEXO 7: Saldo Final Restante por Suministrador 243

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 (en adelante, la “Ley”) y a lo señalado en la Ley N° 21.472, de 2022, 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”), modificada por la Ley N° 21.667, de 2024, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria (en adelante, “Ley 21.667”).

De acuerdo a lo establecido en la Ley, las concesionarias de servicio público de distribución (en adelante e indistintamente, "Empresas Concesionarias” o “concesionarias”) 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, aquellas 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, de 2005, 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° 21.472, modificada por la Ley N°21.667, en particular, las reglas necesarias para la aplicación del mecanismo

definidas en la Resolución Exenta N° 86 de la Comisión, de fecha 2 de marzo de 2023, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, publicada en el Diario Oficial con fecha 14 de marzo de 2023 (en adelante, “Resolución Exenta N° 86”), lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 334 de la Comisión, de fecha 27 de julio de 2023, que modifica la Resolución Exenta N° 86 y fija texto refundido, publicada en el Diario Oficial con fecha 9 de agosto de 2023 (en adelante “Resolución Exenta N° 334”) y lo establecido en la Resolución Exenta N° 379 de la Comisión, de fecha 30 de julio de 2024, que modifica la Resolución Exenta N° 334, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, publicada en el Diario Oficial con fecha 8 de agosto de 2024 (en adelante, “Resolución Exenta N° 379”).

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° 21.472 y en la Resolución Exenta N° 86, modificada mediante la Resolución Exenta N° 334, que a su vez, fue modificada por la Resolución Exenta N° 379 y fija texto refundido, y las disposiciones de la Ley N° 21.667.

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 participantes[1]

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA CONCESIONARIA
2006/01	CHQ 2006/01	Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luzlinares y LuzParral
02-01-2006	EMEL-SIC 2006/01-2	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/02	CHL 2006/02	Enel Distribución, Til-Til, Colina, Luz Andes, EEPA
02-02-2006	CHL 2006/02-2	Enel Distribución, Til-Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2008/01	CGED 2008/01	CGE Distribución
2008/01	CHQ 2008/01	Chilquinta, Edecsa, Emelca, Litoral, LuzLinares y LuzParral
2008/01	EMEL-SING 2008/01	Emelari, Eliqsa y Elecda
2010/01	CHQ 2010/01	Chilquinta y Litoral
2010/01	CHL 2010/01	Enel Distribución, Til-Til, Colina, Luz Andes
2013/01	SIC 2013/01	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til-Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03	SIC 2013/03	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til-Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03-2	SIC 2013/03-2	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til-Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/02	2015/02	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til-Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/01	2015/01	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til-Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2017/01	2017/01	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til-Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.

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

Para los efectos del cálculo del Precio de Nudo Promedio, según lo establecido en el artículo 6° de la Resolución Exenta N° 703, la Comisión utilizó, como tipo de cambio, el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de octubre de 2023 a marzo de 2024, publicados por el Banco Central (921,39 [$/US$]).

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, depende 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, se han utilizado los índices contenidos en 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 157º 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 preceptos definidos en la Ley N° 21.472, y las modificaciones dispuestas en la Ley N° 21.667.

Los PNLP han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de marzo de 2024, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 1T del Ministerio de Energía, de fecha 15 de marzo de 2024, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 1T/2024”.

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.

De conformidad a lo dispuesto en la Ley N° 21.472, los precios de nudo de energía y potencia de los sistemas medianos que corresponda aplicar de acuerdo a las correspondientes fijaciones de precios establecidas por el Artículo 178° de la Ley Eléctrica y sus fórmulas de indexación, serán consideradas como precios de nudo de largo plazo para los efectos del presente informe.

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

					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	Aela Generación S.A.	Conafe	102,862	10,840	4,220	90,888	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	102,862	10,840	3,621	91,440	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	102,862	10,840	2,674	92,312	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eliqsa	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	102,862	10,840	3,854	91,225	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelari	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	102,862	10,840	3,439	91,608	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelat	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	102,862	10,840	4,220	90,888	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	102,862	10,840	3,621	91,440	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	102,862	10,840	2,674	92,312	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Eliqsa	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Eliqsa	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	102,862	10,840	3,854	91,225	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelari	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelari	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	102,862	10,840	3,439	91,608	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelat	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelat	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	102,862	10,840	4,220	90,888	9.987,88

					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.	Conafe	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	102,862	10,840	3,621	91,440	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	102,862	10,840	2,674	92,312	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eliqsa	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	102,862	10,840	3,854	91,225	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelari	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	102,862	10,840	3,439	91,608	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelat	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	102,862	10,840	3,621	91,440	9.987,88
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	102,862	10,840	3,621	91,440	9.987,88
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	102,862	10,840	3,621	91,440	9.987,88
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	Aes Gener	Elecda	106,679	10,920	1,711	96,717	10.061,59
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	Aes Gener	Emelat	106,679	10,920	1,711	96,717	10.061,59
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	94,494	12,310	0,990	86,153	11.342,33
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	94,494	12,310	0,990	86,153	11.342,33
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	94,494	12,310	0,990	86,153	11.342,33
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	94,494	12,310	0,990	86,153	11.342,33
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	94,494	12,310	0,990	86,153	11.342,33
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	94,494	12,310	0,990	86,153	11.342,33
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Conafe	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71

					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	Panguipulli	Conafe	168,756	11,580	6,313	149,673	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Elecda	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Elecda	168,756	11,580	6,313	149,673	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Emelat	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Emelat	168,756	11,580	6,313	149,673	10.669,71
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	Endesa	Conafe	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	Panguipulli	Conafe	168,756	11,580	6,313	149,673	10.669,71
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Conafe	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BV	Endesa	Conafe	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Conafe	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Elecda	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelat	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	Endesa	Conafe	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	115,013	11,520	1,619	104,480	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	115,013	11,520	1,556	104,538	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelat	115,013	11,520	1,551	104,543	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43

					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.	Emelat	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelat	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	109,843	11,520	4,583	96,986	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	109,843	11,520	4,354	97,197	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	109,843	11,520	4,350	97,200	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Conafe	124,651	11,520	2,485	112,563	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Conafe	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Elecda	124,651	11,520	2,433	112,611	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Elecda	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Elecda	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Emelat	124,651	11,520	2,364	112,674	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Emelat	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Emelat	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43

					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 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	115,013	11,520	1,619	104,480	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	109,843	11,520	4,583	96,986	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Acciona	Conafe	124,651	11,520	2,485	112,563	10.614,43
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	Conafe	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Conafe	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	Conafe	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Elecda	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Emelat	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Conafe	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	Conafe	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Elecda	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Emelat	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Conafe	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Conafe	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Elecda	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Emelat	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	102,862	10,840	3,235	91,796	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88

					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.	Coelcha	102,862	10,840	3,235	91,796	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	102,862	10,840	3,235	91,796	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Coelcha	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Coelcha	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coelcha	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	109,843	11,520	4,955	96,643	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Coelcha	124,651	11,520	2,637	112,423	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	102,862	10,840	3,454	91,594	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	102,862	10,840	3,299	91,736	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88

					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	Aela Generación S.A.	Chilquinta	102,862	10,840	3,429	91,617	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	102,862	10,840	3,773	91,300	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	102,862	10,840	3,762	91,310	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	102,862	10,840	3,444	91,603	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	102,862	10,840	4,029	91,063	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	102,862	10,840	3,318	91,719	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	102,862	10,840	2,993	92,018	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	102,862	10,840	3,231	91,799	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	102,862	10,840	2,943	92,065	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	102,862	10,840	3,590	91,468	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	102,862	10,840	3,826	91,251	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88

					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	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	102,862	10,840	3,516	91,537	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	102,862	10,840	3,838	91,240	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	102,862	10,840	3,950	91,136	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	102,862	10,840	4,053	91,042	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	102,862	10,840	3,776	91,297	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	102,862	10,840	3,380	91,662	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	110,225	10,840	0,000	101,560	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	102,862	10,840	3,454	91,594	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	102,862	10,840	3,299	91,736	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	102,862	10,840	3,429	91,617	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	102,862	10,840	3,773	91,300	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	102,862	10,840	3,762	91,310	9.987,88

					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	Amunche Solar SpA	Coopelan	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	102,862	10,840	3,444	91,603	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	102,862	10,840	4,029	91,063	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	102,862	10,840	3,318	91,719	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	102,862	10,840	2,993	92,018	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	102,862	10,840	3,231	91,799	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	102,862	10,840	2,943	92,065	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	102,862	10,840	3,590	91,468	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	102,862	10,840	3,826	91,251	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	102,862	10,840	3,516	91,537	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	102,862	10,840	3,838	91,240	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88

					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.	Luzlinares	102,862	10,840	3,950	91,136	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	102,862	10,840	4,053	91,042	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	102,862	10,840	3,776	91,297	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	102,862	10,840	3,380	91,662	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	84,094	10,840	0,000	77,483	9.987,88
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	87,716	10,840	0,000	80,821	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	102,862	10,840	3,454	91,594	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	102,862	10,840	3,299	91,736	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	102,862	10,840	3,429	91,617	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	102,862	10,840	3,773	91,300	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	102,862	10,840	3,762	91,310	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	102,862	10,840	3,444	91,603	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	102,862	10,840	4,029	91,063	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88

					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.	Copelec	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	102,862	10,840	3,318	91,719	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	102,862	10,840	2,993	92,018	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	102,862	10,840	3,231	91,799	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	102,862	10,840	2,943	92,065	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	102,862	10,840	3,590	91,468	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	102,862	10,840	3,826	91,251	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	102,862	10,840	3,516	91,537	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	102,862	10,840	3,838	91,240	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	102,862	10,840	3,950	91,136	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	102,862	10,840	4,053	91,042	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	102,862	10,840	3,776	91,297	9.987,88

					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.	Saesa	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	102,862	10,840	3,380	91,662	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	125,786	10,840	0,000	115,898	9.987,88
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	123,193	10,840	0,000	113,509	9.987,88
CGED 2008/01	BS2	BB	Endesa	CGE Distribución	144,357	11,840	3,300	129,968	10.909,27
CGED 2008/01	BS2	BV	Endesa	CGE Distribución	144,357	11,840	3,300	129,968	10.909,27
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	EEPA	86,200	10,780	4,937	74,875	9.932,60
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	EEPA	70,626	10,780	3,600	61,757	9.932,60
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	Enel Distribución	86,200	10,780	5,172	74,658	9.932,60
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	Enel Distribución	70,626	10,780	3,245	62,085	9.932,60
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	EEPA	86,200	10,780	4,937	74,875	9.932,60
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	EEPA	70,626	10,780	3,600	61,757	9.932,60
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	Enel Distribución	86,200	10,780	5,172	74,658	9.932,60
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	Enel Distribución	70,626	10,780	3,245	62,085	9.932,60
CHL 2006/02-2	BB1	BB	Aes Gener	EEPA	97,877	10,780	1,603	88,706	9.932,60
CHL 2006/02-2	BB1	BB	Aes Gener	Enel Distribución	97,877	10,780	1,556	88,749	9.932,60
CHL 2006/02-2	BB1	BV	Aes Gener	EEPA	97,877	10,780	1,603	88,706	9.932,60
CHL 2006/02-2	BB1	BV	Aes Gener	Enel Distribución	97,877	10,780	1,556	88,749	9.932,60
CHL 2010/01	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	119,443	12,700	3,716	106,630	11.701,67
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Chilquinta	96,864	10,920	1,711	87,673	10.061,59
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Chilquinta	71,350	10,920	3,300	62,700	10.061,59
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Edecsa	96,864	10,920	1,711	87,673	10.061,59
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Edecsa	71,350	10,920	3,300	62,700	10.061,59
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Litoral	96,864	10,920	1,711	87,673	10.061,59
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Litoral	71,350	10,920	3,300	62,700	10.061,59
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Luzlinares	96,864	10,920	1,711	87,673	10.061,59
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Luzlinares	71,350	10,920	3,300	62,700	10.061,59
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Luzparral	96,864	10,920	1,711	87,673	10.061,59
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Luzparral	71,350	10,920	3,300	62,700	10.061,59
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Chilquinta	70,121	10,920	3,300	61,568	10.061,59
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Edecsa	70,121	10,920	3,300	61,568	10.061,59

					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	BB2	BB	Endesa	Litoral	70,121	10,920	3,300	61,568	10.061,59
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Luzlinares	70,121	10,920	3,300	61,568	10.061,59
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Luzparral	70,121	10,920	3,300	61,568	10.061,59
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Chilquinta	119,509	12,700	3,632	106,768	11.701,67
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Chilquinta	125,186	12,700	6,190	109,642	11.701,67
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Chilquinta	123,076	12,700	6,190	107,698	11.701,67
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Litoral	119,509	12,700	3,632	106,768	11.701,67
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Litoral	125,186	12,700	6,190	109,642	11.701,67
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Litoral	123,076	12,700	6,190	107,698	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Chilquinta	118,195	12,700	3,632	105,557	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Chilquinta	125,186	12,700	6,190	109,642	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Chilquinta	122,373	12,700	6,190	107,050	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Litoral	118,195	12,700	3,632	105,557	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Litoral	125,186	12,700	6,190	109,642	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Litoral	122,373	12,700	6,190	107,050	11.701,67
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Chilquinta	117,539	12,700	3,632	104,953	11.701,67
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Chilquinta	123,780	12,700	6,190	108,347	11.701,67
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Litoral	117,539	12,700	3,632	104,953	11.701,67
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Litoral	123,780	12,700	6,190	108,347	11.701,67
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	Aes Gener	CGE Distribución	94,986	10,920	1,711	85,943	10.061,59
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	Aes Gener	CGE Distribución	94,986	10,920	1,711	85,943	10.061,59
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	CEC	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	CEC	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	CGE Distribución	168,756	11,580	6,313	149,673	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Chilquinta	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Chilquinta	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Codiner	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Codiner	168,756	11,580	5,942	150,015	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Coopelan	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Coopelan	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Cooprel	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71

					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	Panguipulli	Cooprel	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Copelec	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Copelec	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Crell	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Crell	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Edecsa	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Edecsa	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	EEPA	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	EEPA	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Emelca	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Emelca	168,756	11,580	5,942	150,015	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Enel Distribución	168,756	11,580	5,926	150,030	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Frontel	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Frontel	168,756	11,580	5,942	150,015	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Litoral	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Litoral	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Luz Osorno	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Luz Osorno	168,756	11,580	5,942	150,015	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Luzlinares	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Luzlinares	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Luzparral	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Luzparral	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Saesa	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Saesa	168,756	11,580	5,942	150,015	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Socoepa	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Socoepa	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	Panguipulli	CGE Distribución	168,756	11,580	6,313	149,673	10.669,71
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	Panguipulli	CGE Distribución	168,756	11,580	6,313	149,673	10.669,71
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CEC	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00

					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	CGE Distribución	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Chilquinta	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Codiner	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coopelan	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Cooprel	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Copelec	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Crell	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Edecsa	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	EEPA	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelca	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Frontel	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Litoral	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luz Osorno	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzlinares	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzparral	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Saesa	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Socoepa	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43

					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 Carén S.A.	Copelec	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzlinares	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	115,013	11,520	1,540	104,553	10.614,43

					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.	CGE Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	115,013	11,520	1,422	104,661	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43

					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.	Crell	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Edecsa	115,013	11,520	1,424	104,660	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Edecsa	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Edecsa	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelca	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelca	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelca	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	115,013	11,520	1,599	104,498	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	115,013	11,520	1,435	104,650	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43

					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	Chungungo S.A.	Luz Osorno	115,013	11,520	1,597	104,501	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzlinares	115,013	11,520	1,481	104,608	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzlinares	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzlinares	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzlinares	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzparral	115,013	11,520	1,410	104,673	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzparral	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzparral	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	115,013	11,520	1,597	104,501	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	115,013	11,520	0,000	105,972	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43

					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 ERNC-1 SpA.	Codiner	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzlinares	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43

					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	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luzlinares	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luzparral	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	109,843	11,520	4,767	96,816	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	109,843	11,520	4,256	97,287	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	109,843	11,520	4,458	97,101	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	109,843	11,520	4,478	97,083	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	109,843	11,520	5,153	96,460	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	109,843	11,520	4,411	97,144	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	109,843	11,520	4,962	96,637	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43

					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	Pelumpén S.A.	Crell	109,843	11,520	4,944	96,653	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	109,843	11,520	3,781	97,725	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	109,843	11,520	3,782	97,724	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	109,843	11,520	4,221	97,319	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	109,843	11,520	3,332	98,138	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	109,843	11,520	4,522	97,042	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	109,843	11,520	4,236	97,305	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	109,843	11,520	4,244	97,298	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	109,843	11,520	3,507	97,977	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	109,843	11,520	3,508	97,976	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzlinares	109,843	11,520	4,012	97,512	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzlinares	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzparral	109,843	11,520	3,792	97,715	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzparral	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	109,843	11,520	4,759	96,824	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	109,843	11,520	4,981	96,619	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	109,843	11,520	3,943	97,576	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43

					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	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luzlinares	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luzparral	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	CEC	124,651	11,520	2,570	112,484	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	124,651	11,520	2,283	112,749	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	124,651	11,520	1,832	113,164	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Chilquinta	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Codiner	124,651	11,520	2,508	112,541	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Codiner	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Codiner	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Coopelan	124,651	11,520	2,605	112,453	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coopelan	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43

					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.	Coopelan	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coopelan	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Cooprel	124,651	11,520	2,399	112,642	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Cooprel	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Cooprel	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Copelec	124,651	11,520	2,528	112,523	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Copelec	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Copelec	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Crell	124,651	11,520	2,591	112,465	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Crell	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Crell	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Edecsa	124,651	11,520	1,815	113,180	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Edecsa	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Edecsa	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	EEPA	124,651	11,520	1,716	113,271	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Emelca	124,651	11,520	1,815	113,180	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Emelca	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Emelca	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	124,651	11,520	2,066	112,949	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Frontel	124,651	11,520	1,887	113,114	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Frontel	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43

					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.	Frontel	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Frontel	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Litoral	124,651	11,520	1,877	113,123	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Litoral	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Litoral	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	124,651	11,520	2,175	112,848	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Luz Osorno	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luzlinares	124,651	11,520	2,044	112,969	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Luzlinares	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luzlinares	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luzparral	124,651	11,520	1,758	113,233	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Luzparral	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luzparral	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Saesa	124,651	11,520	2,175	112,848	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Saesa	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Saesa	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Socoepa	124,651	11,520	2,491	112,557	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Socoepa	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Socoepa	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	115,013	11,520	1,540	104,553	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43

					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 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	109,843	11,520	4,256	97,287	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	124,651	11,520	2,283	112,749	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	142,164	11,520	0,000	130,989	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	115,013	11,520	1,540	104,553	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	150,647	11,520	0,000	138,805	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	126,992	11,520	0,000	117,009	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	143,618	11,520	0,000	132,328	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	154,948	11,520	0,000	142,768	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	109,843	11,520	4,256	97,287	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	103,229	11,520	0,000	95,114	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	130,065	11,520	0,000	119,841	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	124,651	11,520	2,283	112,749	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	132,548	11,520	0,000	122,129	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,319	11,520	0,000	130,210	10.614,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	133,393	11,520	0,000	122,907	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43

					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)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Chilquinta	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Litoral	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Edecsa	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luzlinares	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luzparral	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Emelca	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Saesa	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Frontel	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luz Osorno	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Coelcha	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Coopelan	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Codiner	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Socoepa	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Crell	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Copelec	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Cooprel	117,041	11,520	0,000	107,841	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Chilquinta	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Litoral	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Edecsa	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luzlinares	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luzparral	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Emelca	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Saesa	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Frontel	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luz Osorno	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43

					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	CEC	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Coelcha	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Coopelan	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Codiner	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Socoepa	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Crell	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Copelec	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Cooprel	148,384	11,520	0,000	136,720	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Chilquinta	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Litoral	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Edecsa	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luzlinares	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luzparral	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Emelca	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Saesa	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Frontel	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luz Osorno	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Coelcha	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Coopelan	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Codiner	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Socoepa	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Crell	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Copelec	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Cooprel	146,316	11,520	0,000	134,814	10.614,43
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CEC	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CEC	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45

					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)	CEC	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CEC	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CEC	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	CEC	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CEC	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CEC	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CEC	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CEC	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CEC	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CEC	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CEC	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	CEC	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CEC	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CEC	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	CEC	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CEC	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CEC	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CEC	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	CGE Distribución	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CGE Distribución	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CGE Distribución	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45

					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	CGE Distribución	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CGE Distribución	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CGE Distribución	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	CGE Distribución	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CGE Distribución	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CGE Distribución	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CGE Distribución	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CGE Distribución	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CGE Distribución	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CGE Distribución	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CGE Distribución	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CGE Distribución	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Chilquinta	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45

					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)	Chilquinta	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Chilquinta	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Chilquinta	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Chilquinta	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Chilquinta	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Chilquinta	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Chilquinta	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Chilquinta	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Chilquinta	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Chilquinta	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Chilquinta	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Chilquinta	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Chilquinta	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Chilquinta	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Chilquinta	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Chilquinta	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Chilquinta	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Chilquinta	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	Chilquinta	122,373	12,700	6,190	107,050	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	Chilquinta	125,186	12,700	6,190	109,642	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	Chilquinta	118,195	12,700	3,632	105,557	11.701,67
CHQ 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	Chilquinta	123,780	12,700	6,190	108,347	11.701,67
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	Chilquinta	117,539	12,700	3,632	104,953	11.701,67
SIC 2013/01	BS1	BV	Endesa	Chilquinta	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BV	Panguipulli	Chilquinta	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Chilquinta	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00

					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	Codiner	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Codiner	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Codiner	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Codiner	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Codiner	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Codiner	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Codiner	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Codiner	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Codiner	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Codiner	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Codiner	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Codiner	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Codiner	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Codiner	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Codiner	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Codiner	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Codiner	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Codiner	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Codiner	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
SIC 2013/01	BS1	BV	Endesa	Codiner	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71
SIC 2013/01	BS1	BV	Panguipulli	Codiner	168,756	11,580	5,942	150,015	10.669,71

					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	BV	Endesa	Codiner	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coelcha	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coelcha	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coelcha	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coelcha	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Coelcha	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coelcha	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coelcha	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coelcha	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Coelcha	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coelcha	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coelcha	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Coelcha	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Coelcha	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Coelcha	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coelcha	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coelcha	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coelcha	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Coelcha	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Coelcha	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
SIC 2013/01	BS1	BV	Endesa	Coelcha	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71

					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	BV	Panguipulli	Coelcha	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Coelcha	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coopelan	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coopelan	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coopelan	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coopelan	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coopelan	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Coopelan	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coopelan	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coopelan	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coopelan	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Coopelan	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coopelan	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Coopelan	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Coopelan	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Coopelan	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coopelan	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coopelan	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coopelan	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Coopelan	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Coopelan	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45

					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	Cooprel	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Cooprel	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Cooprel	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Cooprel	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Cooprel	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Cooprel	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Cooprel	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Cooprel	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Cooprel	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Cooprel	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Cooprel	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Cooprel	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Cooprel	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Cooprel	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Cooprel	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Cooprel	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Cooprel	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Cooprel	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Cooprel	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45

					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	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Copelec	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Copelec	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Copelec	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Copelec	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Copelec	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Copelec	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Copelec	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Copelec	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Copelec	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Copelec	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Copelec	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Copelec	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Copelec	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Copelec	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Copelec	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Copelec	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Copelec	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Copelec	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Copelec	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Crell	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Crell	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Crell	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Crell	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45

					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	Crell	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Crell	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Crell	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Crell	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Crell	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Crell	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Crell	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Crell	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Crell	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Crell	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Crell	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Crell	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Crell	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Crell	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Crell	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Crell	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edecsa	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edecsa	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Edecsa	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45

					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)	Edecsa	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Edecsa	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Edecsa	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Edecsa	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Edecsa	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Edecsa	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Edecsa	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Edecsa	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Edecsa	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Edecsa	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Edecsa	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Edecsa	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Edecsa	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Edecsa	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Edecsa	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Edecsa	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Edecsa	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Edecsa	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Edecsa	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	EEPA	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	EEPA	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	EEPA	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EEPA	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	EEPA	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	EEPA	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	EEPA	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45

					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	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	EEPA	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	EEPA	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	EEPA	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	EEPA	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EEPA	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EEPA	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EEPA	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	EEPA	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EEPA	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EEPA	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EEPA	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EEPA	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelca	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelca	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45

					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	Emelca	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelca	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Emelca	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelca	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelca	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelca	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelca	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelca	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelca	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Emelca	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelca	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelca	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Emelca	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelca	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Emelca	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Emelca	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelca	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Enel Distribución	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Enel Distribución	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Enel Distribución	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Enel Distribución	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Enel Distribución	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Enel Distribución	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Enel Distribución	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45

					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)	Enel Distribución	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Enel Distribución	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Enel Distribución	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Enel Distribución	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Enel Distribución	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Enel Distribución	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Frontel	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Frontel	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Frontel	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Frontel	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Frontel	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45

					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	Condor Energía (Esperanza)	Frontel	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Frontel	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Frontel	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Frontel	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Frontel	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Frontel	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Frontel	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Frontel	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Frontel	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Frontel	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Frontel	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Frontel	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Frontel	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Frontel	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Litoral	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Litoral	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Litoral	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Litoral	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Litoral	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Litoral	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Litoral	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Litoral	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Litoral	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Litoral	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Litoral	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Litoral	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Litoral	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Litoral	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45

					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.	Litoral	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Litoral	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Litoral	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Litoral	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Litoral	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Litoral	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
CHQ 2010/01	BS4	BV	Puyehue	Litoral	123,076	12,700	6,190	107,698	11.701,67
CHQ 2010/01	BS4	BV	Panguipulli	Litoral	125,186	12,700	6,190	109,642	11.701,67
CHQ 2010/01	BS4	BV	Endesa	Litoral	119,509	12,700	3,632	106,768	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	Litoral	122,373	12,700	6,190	107,050	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	Litoral	125,186	12,700	6,190	109,642	11.701,67
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	Litoral	118,195	12,700	3,632	105,557	11.701,67
CHQ 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	Litoral	123,780	12,700	6,190	108,347	11.701,67
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	Litoral	117,539	12,700	3,632	104,953	11.701,67
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Litoral	146,217	11,640	3,507	131,492	10.725,00
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45

					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)	Luz Osorno	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luz Osorno	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luz Osorno	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luz Osorno	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luz Osorno	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luz Osorno	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luz Osorno	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luz Osorno	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luz Osorno	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Luz Osorno	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luz Osorno	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luz Osorno	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Luz Osorno	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Luz Osorno	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Luzlinares	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Luzlinares	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzlinares	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzlinares	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzlinares	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luzlinares	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luzlinares	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Luzlinares	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzlinares	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45

					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)	Luzlinares	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luzlinares	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzlinares	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzlinares	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzlinares	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luzlinares	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzlinares	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzlinares	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzlinares	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzlinares	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzlinares	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzlinares	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzlinares	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzlinares	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzlinares	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzparral	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzparral	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzparral	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzparral	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45

					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	Puelche Sur Eólica	Luzparral	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzparral	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzparral	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzparral	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luzparral	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzparral	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzparral	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Luzparral	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luzparral	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luzparral	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzparral	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzparral	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzparral	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Luzparral	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Luzparral	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Saesa	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Saesa	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Saesa	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	Saesa	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Saesa	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Saesa	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Saesa	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Saesa	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Saesa	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Saesa	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Saesa	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Saesa	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Saesa	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45

					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	Puelche Sur Eólica	Saesa	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Saesa	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Saesa	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Saesa	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Saesa	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Saesa	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelari	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelari	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Eliqsa	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Eliqsa	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Elecda	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Elecda	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelat	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelat	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Conafe	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Conafe	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45

					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)	Elecda	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelari	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Eliqsa	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Elecda	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelat	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Conafe	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelari	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Eliqsa	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Elecda	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelat	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Conafe	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelari	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelari	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45

					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)	Eliqsa	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Eliqsa	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Elecda	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Elecda	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelat	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelat	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Conafe	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Conafe	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelari	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eliqsa	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Elecda	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelat	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Conafe	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelari	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eliqsa	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Elecda	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelat	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Conafe	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelari	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Eliqsa	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Elecda	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelat	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Conafe	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelari	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eliqsa	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Elecda	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelat	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Conafe	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelari	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45

					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)	Eliqsa	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Elecda	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelat	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Conafe	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Emelari	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Eliqsa	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Elecda	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Emelat	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Conafe	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Elecda	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelari	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Eliqsa	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Elecda	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelat	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Conafe	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Elecda	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelari	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Eliqsa	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Elecda	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelat	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Conafe	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelari	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eliqsa	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Elecda	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45

					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	Emelat	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Conafe	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelari	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Eliqsa	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Elecda	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelat	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Conafe	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepa	89,268	10,820	0,000	82,251	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepa	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	61,439	10,820	0,000	56,609	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepa	61,440	10,820	0,000	56,610	9.969,45
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Socoepa	61,442	10,820	0,000	56,612	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepa	75,694	10,820	0,000	69,744	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Socoepa	75,699	10,820	0,000	69,748	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	76,199	10,820	0,000	70,209	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepa	75,697	10,820	0,000	69,747	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	75,685	10,820	0,000	69,736	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Socoepa	90,561	10,820	0,000	83,442	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Socoepa	75,701	10,820	0,000	69,750	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Socoepa	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Socoepa	54,221	10,820	0,000	49,959	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Socoepa	55,804	10,820	0,000	51,417	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Socoepa	51,320	10,820	0,000	47,286	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Socoepa	55,070	10,820	0,000	50,741	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Socoepa	51,001	10,820	0,000	46,992	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Socoepa	50,214	10,820	0,000	46,267	9.969,45
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Socoepa	61,152	10,820	0,000	56,345	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socoepa	81,539	10,820	0,000	75,129	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socoepa	92,929	10,820	0,000	85,624	9.969,45
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Socoepa	78,950	10,820	0,000	72,744	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Socoepa	90,599	10,820	0,000	83,477	9.969,45

					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	Socoepa	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Socoepa	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Socoepa	91,893	10,820	0,000	84,669	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Socoepa	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Socoepa	49,282	10,820	0,000	45,408	9.969,45
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZPARRAL	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZPARRAL	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edecsa	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzlinares	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20

					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]
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIQSA	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Elecda	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Conafe	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socoepa	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CEC	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Crell	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Edecsa	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luzlinares	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	ELIQSA	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Elecda	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Socoepa	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CEC	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20

					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]
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CGE Distribución	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Chilquinta	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Codiner	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Coelcha	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Coopelan	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Cooprel	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Copelec	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Crell	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Edecsa	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EEPA	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Emelca	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Enel Distribución	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Frontel	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Litoral	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Luz Osorno	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Luzlinares	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Saesa	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EMELARI	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	ELIQSA	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Elecda	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EMELAT	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Conafe	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Socoepa	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CEC	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CGE Distribución	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Chilquinta	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Codiner	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coelcha	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coopelan	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Cooprel	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Copelec	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Crell	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20

					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]
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Edecsa	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EEPA	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Emelca	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Enel Distribución	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Frontel	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Litoral	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luz Osorno	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luzlinares	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Saesa	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELARI	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ELIQSA	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Elecda	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELAT	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Conafe	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Socoepa	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	CEC	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	CGE Distribución	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Chilquinta	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Codiner	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coelcha	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coopelan	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Cooprel	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Copelec	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Crell	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Edecsa	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EEPA	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Emelca	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Enel Distribución	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Frontel	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Litoral	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luz Osorno	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luzlinares	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20

					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]
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Saesa	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELARI	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELIQSA	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Elecda	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELAT	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Conafe	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Socoepa	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edecsa	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzlinares	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIQSA	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Elecda	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Conafe	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socoepa	42,895	10,060	0,000	39,523	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CEC	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20

					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]
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Crell	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Edecsa	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luzlinares	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	ELIQSA	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Elecda	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Socoepa	43,625	10,060	0,000	40,196	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CEC	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CGE Distribución	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Chilquinta	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Codiner	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Coelcha	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Coopelan	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Cooprel	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Copelec	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Crell	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20

					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]
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Edecsa	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EEPA	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Emelca	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Enel Distribución	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Frontel	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Litoral	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Luz Osorno	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Luzlinares	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Saesa	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELARI	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	ELIQSA	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Elecda	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELAT	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Conafe	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Socoepa	43,301	10,060	0,000	39,897	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CEC	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CGE Distribución	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Chilquinta	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Codiner	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coelcha	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coopelan	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Cooprel	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Copelec	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Crell	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Edecsa	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EEPA	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Emelca	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Enel Distribución	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Frontel	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Litoral	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luz Osorno	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luzlinares	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20

					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]
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Saesa	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELARI	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ELIQSA	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Elecda	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELAT	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Conafe	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Socoepa	45,916	10,060	0,000	42,307	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CEC	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CGE Distribución	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Chilquinta	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Codiner	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coelcha	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coopelan	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Cooprel	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Copelec	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Crell	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Edecsa	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EEPA	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Emelca	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Enel Distribución	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Frontel	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Litoral	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luz Osorno	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luzlinares	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Saesa	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELARI	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELIQSA	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Elecda	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELAT	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Conafe	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Socoepa	31,939	10,060	0,000	29,428	9.269,20
SIC 2013/01	BS1	BV	ENDESA	CEC	132,624	11,580	3,300	119,158	10.669,71

					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	BV	PANGUIPULLI	CEC	168,756	11,580	6,190	149,787	10.669,71
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIQSA	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELECDA	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	70,499	10,820	0,000	64,957	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELECDA	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	60,378	10,820	0,000	55,632	9.969,45
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EMELARI	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	ELIQSA	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	ELECDA	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EMELAT	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CONAFE	57,016	10,820	0,000	52,534	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELARI	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELIQSA	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELECDA	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELAT	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS3	BB	Acciona	CONAFE	71,049	10,820	0,000	65,464	9.969,45
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELARI	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELIQSA	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELECDA	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELAT	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CONAFE	65,670	10,820	0,000	60,508	9.969,45
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELARI	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELIQSA	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELECDA	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELAT	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CONAFE	68,235	10,820	0,000	62,871	9.969,45

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

Barra de retiro	Precio Energía [$/kWh]	Precio Potencia [$/kW-mes]
Aysén 23	110,967	10.906,17
Chacab 33	110,967	10.906,17
Mañi 33	110,967	10.906,17
Ñire 33	110,967	10.906,17
Tehuel 23	110,967	10.906,17
Palena 23	121,705	18.808,40
General Carrera 23	160,512	19.208,88
Cochamó 23	233,278	18.155,36
Hornopirén 23	216,005	12.306,96
Punta Arenas 13,2	72,695	15.077,78
Tres Puentes 13,2	88,002	15.077,78
Puerto Natales 13,2	68,225	15.164,67
Porvenir 13,2	85,862	10.289,07
Puerto Williams 13,2	312,923	22.112,55

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 con 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.

5. DISPOSICIONES DE LA LEY N° 21.472, LEY N° 21.667, Y RESOLUCIÓN EXENTA N° 379 DE 2024

5.1 Saldos por mecanismo de estabilización de la Ley N° 21.185

El artículo 212-14 de la Ley General de Servicios Eléctricos, introducido por la Ley N° 21.472 y modificado por la Ley N° 21.667, establece que el Fondo de Estabilización de Tarifas tendrá como de uno de sus objetos el pago de los saldos originados por la aplicación de la ley N° 21.185, lo cual debe realizarse en los mismos plazos dispuestos en la referida ley.

El presente informe técnico incluirá la contabilización de saldos de cada Contrato bajo el régimen de la Ley N° 21.185, denominados Saldos PEC, de manera separada de la contabilización del Saldo Final Restante del Mecanismo de Protección al Cliente.

Se hace presente que se realizó una corrección de los Saldos PEC, en particular, respecto de la contabilización del déficit de suministro correspondiente a la empresa concesionaria Coopelan, el cual ya había sido incorporado como traspaso de excedentes en el Decreto Supremo N° 16T del Ministerio de Energía, de 2 de noviembre de 2020, de conformidad al artículo 88 del Decreto Supremo N° 106 del Ministerio de Energía, de 2015, que aprueba Reglamento sobre Licitaciones de Suministro para satisfacer el consumo de clientes regulados de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de energía eléctrica y deroga el decreto supremo Nº 4, de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el inciso final del artículo 13° de la Resolución Exenta N° 342 de la Comisión, de 2021.

Conforme a lo señalado precedentemente, a continuación, se muestran los Saldos PEC, identificando al suministrador acreedor de dichos Saldos y la Empresa Concesionaria deudora correspondiente.

Tabla 4: Saldos PEC por Suministrador – Distribuidor SEN

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
CEC	Abengoa	257.171
CEC	Acciona	147.855
CEC	Aela Generación S.A.	20.373
CEC	Amunche Solar SpA	2.793
CEC	Chungungo S.A.	42.404
CEC	Colbún	29.173
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.159
CEC	E-CL	1.357.399
CEC	El Campesino	962.626
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	24.245
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	17.985
CEC	Endesa	954.235
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	11.081
CEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.491
CEC	Norvind	13.386
CEC	Panguipulli	84.265
CEC	Pelumpén S.A.	76.032
CEC	San Juan SpA.	115.445
CEC	Santiago Solar S.A.	24.647
CEC	SCB II SpA	2.284
CEC	SPV P4 S.A.	4.829
CGE Distribución	Abengoa	10.407.134
CGE Distribución	Acciona	6.585.323
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	2.342.448
CGE Distribución	AES Gener	25.029.780
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	235.277

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
CGE Distribución	Chungungo S.A.	1.629.109
CGE Distribución	Colbún	83.769.878
CGE Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	158.656
CGE Distribución	D. Almagro	7.991.345
CGE Distribución	E-CL	62.738.737
CGE Distribución	El Campesino	40.723.332
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.099.728
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	840.791
CGE Distribución	Endesa	189.533.314
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	450.633
CGE Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	752.266
CGE Distribución	M. Redondo	10.447.500
CGE Distribución	Norvind	541.855
CGE Distribución	Panguipulli	6.585.852
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	2.915.892
CGE Distribución	Puntilla	2.921.812
CGE Distribución	San Juan SpA.	5.397.935
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	975.296
CGE Distribución	SCB II SpA	194.924
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	193.997
Chilquinta	Abengoa	879.418
Chilquinta	Acciona	576.052
Chilquinta	Aela Generación S.A.	579.400
Chilquinta	AES Gener	40.967.618
Chilquinta	Amunche Solar SpA	78.659
Chilquinta	Chungungo S.A.	135.457
Chilquinta	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	45.190
Chilquinta	E-CL	5.407.187
Chilquinta	El Campesino	3.515.001
Chilquinta	Empresa Eléctrica Carén S.A.	91.064
Chilquinta	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	64.042
Chilquinta	Endesa	54.437.273
Chilquinta	Energía Cerro El Morado S.A.	37.421
Chilquinta	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	214.961
Chilquinta	Norvind	46.182
Chilquinta	Panguipulli	5.999.682
Chilquinta	Pelumpén S.A.	238.274
Chilquinta	Puyehue	4.982.191
Chilquinta	San Juan SpA.	440.231
Chilquinta	Santiago Solar S.A.	81.084
Chilquinta	SCB II SpA	64.615
Chilquinta	SPV P4 S.A.	16.128
Codiner	Abengoa	160.386
Codiner	Acciona	93.948

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Codiner	Aela Generación S.A.	163.226
Codiner	Amunche Solar SpA	16.406
Codiner	Chungungo S.A.	24.454
Codiner	Colbún	94.072
Codiner	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	11.856
Codiner	E-CL	855.821
Codiner	El Campesino	604.299
Codiner	Empresa Eléctrica Carén S.A.	14.824
Codiner	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	10.245
Codiner	Endesa	637.633
Codiner	Energía Cerro El Morado S.A.	6.563
Codiner	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	54.485
Codiner	Norvind	8.347
Codiner	Panguipulli	45.589
Codiner	Pelumpén S.A.	44.300
Codiner	San Juan SpA.	69.209
Codiner	Santiago Solar S.A.	14.041
Codiner	SCB II SpA	13.644
Codiner	SPV P4 S.A.	2.814
Coelcha	Abengoa	123.161
Coelcha	Acciona	71.177
Coelcha	Aela Generación S.A.	5.204
Coelcha	Amunche Solar SpA	458
Coelcha	Chungungo S.A.	17.260
Coelcha	Colbún	23.908
Coelcha	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.157
Coelcha	E-CL	681.910
Coelcha	El Campesino	451.372
Coelcha	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12.241
Coelcha	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	9.969
Coelcha	Endesa	810.188
Coelcha	Energía Cerro El Morado S.A.	4.806
Coelcha	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.812
Coelcha	Norvind	6.134
Coelcha	Panguipulli	67.646
Coelcha	Pelumpén S.A.	28.781
Coelcha	San Juan SpA.	60.289
Coelcha	Santiago Solar S.A.	9.741
Coelcha	SCB II SpA	383
Coelcha	SPV P4 S.A.	1.397
Conafe	Abengoa	3.219.234
Conafe	Acciona	2.151.547
Conafe	Aela Generación S.A.	7.101.471
Conafe	Amunche Solar SpA	711.087

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Conafe	Chungungo S.A.	510.531
Conafe	Colbún	95.976
Conafe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	545.178
Conafe	E-CL	20.687.696
Conafe	El Campesino	12.443.780
Conafe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	371.397
Conafe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	297.023
Conafe	Endesa	24.970.763
Conafe	Energía Cerro El Morado S.A.	145.140
Conafe	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.577.574
Conafe	Norvind	167.664
Conafe	Panguipulli	2.328.923
Conafe	Pelumpén S.A.	900.364
Conafe	San Juan SpA.	1.829.315
Conafe	Santiago Solar S.A.	305.919
Conafe	SCB II SpA	591.585
Conafe	SPV P4 S.A.	61.817
Coopelan	Abengoa	201.965
Coopelan	Acciona	108.439
Coopelan	Aela Generación S.A.	188.630
Coopelan	Amunche Solar SpA	17.615
Coopelan	Chungungo S.A.	29.182
Coopelan	Colbún	50.504
Coopelan	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	13.836
Coopelan	E-CL	1.085.694
Coopelan	El Campesino	747.217
Coopelan	Empresa Eléctrica Carén S.A.	19.798
Coopelan	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	14.772
Coopelan	Endesa	911.982
Coopelan	Energía Cerro El Morado S.A.	8.360
Coopelan	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	64.622
Coopelan	Norvind	10.569
Coopelan	Panguipulli	84.079
Coopelan	Pelumpén S.A.	47.727
Coopelan	San Juan SpA.	89.058
Coopelan	Santiago Solar S.A.	16.231
Coopelan	SCB II SpA	14.828
Coopelan	SPV P4 S.A.	3.351
Coopersol	E-CL	70.331
Cooprel	Abengoa	97.348
Cooprel	Acciona	54.635
Cooprel	Aela Generación S.A.	4.368
Cooprel	Amunche Solar SpA	330
Cooprel	Chungungo S.A.	12.610

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Cooprel	Colbún	86.093
Cooprel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	342
Cooprel	E-CL	508.214
Cooprel	El Campesino	368.562
Cooprel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	9.111
Cooprel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	7.064
Cooprel	Endesa	426.893
Cooprel	Energía Cerro El Morado S.A.	3.460
Cooprel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.601
Cooprel	Norvind	5.061
Cooprel	Panguipulli	30.822
Cooprel	Pelumpén S.A.	21.434
Cooprel	San Juan SpA.	44.903
Cooprel	Santiago Solar S.A.	7.165
Cooprel	SCB II SpA	281
Cooprel	SPV P4 S.A.	1.462
Copelec	Abengoa	555.227
Copelec	Acciona	327.853
Copelec	Aela Generación S.A.	664.420
Copelec	Amunche Solar SpA	70.221
Copelec	Chungungo S.A.	80.979
Copelec	Colbún	243.575
Copelec	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	47.726
Copelec	E-CL	3.053.456
Copelec	El Campesino	2.126.402
Copelec	Empresa Eléctrica Carén S.A.	53.831
Copelec	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	48.538
Copelec	Endesa	2.560.865
Copelec	Energía Cerro El Morado S.A.	21.853
Copelec	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	225.069
Copelec	Norvind	28.887
Copelec	Panguipulli	206.209
Copelec	Pelumpén S.A.	140.655
Copelec	San Juan SpA.	262.935
Copelec	Santiago Solar S.A.	46.368
Copelec	SCB II SpA	61.720
Copelec	SPV P4 S.A.	9.343
Crell	Abengoa	238.879
Crell	Acciona	133.662
Crell	Aela Generación S.A.	13.839
Crell	Amunche Solar SpA	1.067
Crell	Chungungo S.A.	27.604
Crell	Colbún	6.517
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.054

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Crell	E-CL	1.261.337
Crell	El Campesino	935.229
Crell	Empresa Eléctrica Carén S.A.	23.537
Crell	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	17.651
Crell	Endesa	1.135.762
Crell	Energía Cerro El Morado S.A.	7.521
Crell	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.039
Crell	Norvind	12.451
Crell	Panguipulli	120.157
Crell	Pelumpén S.A.	45.473
Crell	San Juan SpA.	116.593
Crell	Santiago Solar S.A.	15.740
Crell	SCB II SpA	889
Crell	SPV P4 S.A.	3.190
Edecsa	Abengoa	27.230
Edecsa	Acciona	18.980
Edecsa	AES Gener	1.754.569
Edecsa	Chungungo S.A.	4.629
Edecsa	E-CL	172.152
Edecsa	El Campesino	111.026
Edecsa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.985
Edecsa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.342
Edecsa	Endesa	1.744.621
Edecsa	Energía Cerro El Morado S.A.	1.205
Edecsa	Norvind	1.451
Edecsa	Panguipulli	22.139
Edecsa	Pelumpén S.A.	924
Edecsa	Pelumpén S.A. (Colbún)	4.564
Edecsa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	3.091
Edecsa	San Juan SpA.	14.753
Edecsa	Santiago Solar S.A.	2.811
Edecsa	SPV P4 S.A.	522
Colina	Abengoa	69.408
Colina	Acciona	37.650
Colina	Aela Generación S.A.	18.136
Colina	AES Gener	648.821
Colina	Amunche Solar SpA	2.065
Colina	Chungungo S.A.	8.230
Colina	Colbún	469.973
Colina	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.192
Colina	E-CL	357.657
Colina	El Campesino	277.958
Colina	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.742
Colina	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.828

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Colina	Endesa	1.538.017
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	2.269
Colina	Guacolda	96.950
Colina	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.575
Colina	Norvind	3.612
Colina	Panguipulli	28.611
Colina	Pelumpén S.A.	15.037
Colina	San Juan SpA.	27.379
Colina	Santiago Solar S.A.	4.665
Colina	SCB II SpA	1.723
Colina	SPV P4 S.A.	956
EEPA	Abengoa	62.748
EEPA	Acciona	34.612
EEPA	Aela Generación S.A.	15.840
EEPA	AES Gener	2.367.542
EEPA	Amunche Solar SpA	1.827
EEPA	Chungungo S.A.	8.044
EEPA	Colbún	666.962
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.008
EEPA	E-CL	364.544
EEPA	El Campesino	301.455
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.147
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.109
EEPA	Endesa	3.500.014
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	2.161
EEPA	Guacolda	695.184
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	4.735
EEPA	Norvind	3.266
EEPA	Panguipulli	20.603
EEPA	Pelumpén S.A.	14.875
EEPA	San Juan SpA.	24.314
EEPA	Santiago Solar S.A.	4.619
EEPA	SCB II SpA	1.520
EEPA	SPV P4 S.A.	932
Elecda	Abengoa	21.030
Elecda	Acciona	34.408
Elecda	Aela Generación S.A.	73.201
Elecda	AES Gener	247.932
Elecda	Amunche Solar SpA	7.218
Elecda	Chungungo S.A.	1.883
Elecda	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.302
Elecda	E-CL	48.465.168
Elecda	El Campesino	81.572
Elecda	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.177

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Elecda	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.934
Elecda	Endesa	114.350
Elecda	Energía Cerro El Morado S.A.	577
Elecda	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	29.888
Elecda	Norvind	1.099
Elecda	Panguipulli	6.652
Elecda	Pelumpén S.A.	3.267
Elecda	San Juan SpA.	22.154
Elecda	Santiago Solar S.A.	1.092
Elecda	SCB II SpA	6.008
Elecda	SPV P4 S.A.	236
Eliqsa	Aela Generación S.A.	10.991
Eliqsa	Amunche Solar SpA	870
Eliqsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	810
Eliqsa	E-CL	24.940.702
Eliqsa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.912
Eliqsa	SCB II SpA	728
Emelari	Aela Generación S.A.	175.921
Emelari	Amunche Solar SpA	23.106
Emelari	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	16.055
Emelari	E-CL	15.308.191
Emelari	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	75.737
Emelari	SCB II SpA	19.213
Emelat	Abengoa	565.742
Emelat	Acciona	349.812
Emelat	Aela Generación S.A.	242.393
Emelat	AES Gener	7.325.761
Emelat	Amunche Solar SpA	19.182
Emelat	Chungungo S.A.	73.527
Emelat	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	18.278
Emelat	E-CL	3.294.890
Emelat	El Campesino	2.163.336
Emelat	Empresa Eléctrica Carén S.A.	59.898
Emelat	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	50.224
Emelat	Endesa	4.938.408
Emelat	Energía Cerro El Morado S.A.	21.377
Emelat	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	86.572
Emelat	Norvind	29.423
Emelat	Panguipulli	316.322
Emelat	Pelumpén S.A.	128.570
Emelat	San Juan SpA.	300.233
Emelat	Santiago Solar S.A.	43.304
Emelat	SCB II SpA	16.027
Emelat	SPV P4 S.A.	8.962

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Emelca	Abengoa	5.686
Emelca	Acciona	3.252
Emelca	AES Gener	792.597
Emelca	Chungungo S.A.	294
Emelca	E-CL	29.944
Emelca	El Campesino	22.166
Emelca	Empresa Eléctrica Carén S.A.	356
Emelca	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	117
Emelca	Endesa	576.948
Emelca	Energía Cerro El Morado S.A.	75
Emelca	Norvind	273
Emelca	Panguipulli	7.268
Emelca	Pelumpén S.A.	559
Emelca	San Juan SpA.	1.726
Emelca	Santiago Solar S.A.	173
Emelca	SPV P4 S.A.	36
Enel Distribución	Abengoa	6.226.155
Enel Distribución	Acciona	3.930.631
Enel Distribución	Aela Generación S.A.	2.246.687
Enel Distribución	AES Gener	69.732.322
Enel Distribución	Amunche Solar SpA	311.960
Enel Distribución	Chungungo S.A.	961.235
Enel Distribución	Colbún	50.120.987
Enel Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	177.742
Enel Distribución	E-CL	38.415.109
Enel Distribución	El Campesino	25.217.188
Enel Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	633.827
Enel Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	455.433
Enel Distribución	Endesa	170.538.664
Enel Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	262.427
Enel Distribución	Guacolda	11.485.022
Enel Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	871.016
Enel Distribución	Norvind	324.005
Enel Distribución	Panguipulli	3.122.803
Enel Distribución	Pelumpén S.A.	1.607.249
Enel Distribución	San Juan SpA.	3.029.084
Enel Distribución	Santiago Solar S.A.	547.514
Enel Distribución	SCB II SpA	259.867
Enel Distribución	SPV P4 S.A.	110.304
Frontel	Abengoa	2.190.546
Frontel	Acciona	1.284.231
Frontel	Aela Generación S.A.	2.504.328
Frontel	Amunche Solar SpA	235.103
Frontel	Chungungo S.A.	301.660

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Frontel	Colbún	883.622
Frontel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	182.374
Frontel	E-CL	11.680.582
Frontel	El Campesino	8.325.786
Frontel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	203.913
Frontel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	138.356
Frontel	Endesa	9.538.789
Frontel	Energía Cerro El Morado S.A.	83.677
Frontel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	861.310
Frontel	Norvind	114.038
Frontel	Panguipulli	710.611
Frontel	Pelumpén S.A.	530.712
Frontel	San Juan SpA.	986.879
Frontel	Santiago Solar S.A.	178.116
Frontel	SCB II SpA	195.452
Frontel	SPV P4 S.A.	35.782
Litoral	Abengoa	69.130
Litoral	Acciona	46.946
Litoral	Aela Generación S.A.	55.463
Litoral	AES Gener	2.919.849
Litoral	Amunche Solar SpA	6.049
Litoral	Chungungo S.A.	9.276
Litoral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	4.394
Litoral	E-CL	433.592
Litoral	El Campesino	285.247
Litoral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.254
Litoral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.347
Litoral	Endesa	3.525.335
Litoral	Energía Cerro El Morado S.A.	2.470
Litoral	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	21.222
Litoral	Norvind	3.685
Litoral	Panguipulli	292.349
Litoral	Pelumpén S.A.	16.767
Litoral	Puyehue	268.410
Litoral	San Juan SpA.	36.451
Litoral	Santiago Solar S.A.	5.594
Litoral	SCB II SpA	4.935
Litoral	SPV P4 S.A.	1.079
Luz Osorno	Abengoa	227.216
Luz Osorno	Acciona	123.215
Luz Osorno	Aela Generación S.A.	252.163
Luz Osorno	Amunche Solar SpA	23.278
Luz Osorno	Chungungo S.A.	29.569
Luz Osorno	Colbún	163.972

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Luz Osorno	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	18.578
Luz Osorno	E-CL	1.138.444
Luz Osorno	El Campesino	862.761
Luz Osorno	Empresa Eléctrica Carén S.A.	20.726
Luz Osorno	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	15.556
Luz Osorno	Endesa	1.229.970
Luz Osorno	Energía Cerro El Morado S.A.	8.550
Luz Osorno	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	87.608
Luz Osorno	Norvind	11.823
Luz Osorno	Panguipulli	85.509
Luz Osorno	Pelumpén S.A.	8.883
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Colbún)	29.300
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	18.861
Luz Osorno	San Juan SpA.	102.068
Luz Osorno	Santiago Solar S.A.	17.489
Luz Osorno	SCB II SpA	19.439
Luz Osorno	SPV P4 S.A.	3.598
Luzlinares	Abengoa	87.409
Luzlinares	Acciona	57.230
Luzlinares	Aela Generación S.A.	95.538
Luzlinares	AES Gener	2.651.872
Luzlinares	Amunche Solar SpA	15.866
Luzlinares	Chungungo S.A.	18.309
Luzlinares	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.752
Luzlinares	E-CL	533.199
Luzlinares	El Campesino	342.229
Luzlinares	Empresa Eléctrica Carén S.A.	9.251
Luzlinares	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	6.325
Luzlinares	Endesa	2.900.081
Luzlinares	Energía Cerro El Morado S.A.	4.925
Luzlinares	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	31.526
Luzlinares	Norvind	4.611
Luzlinares	Panguipulli	61.606
Luzlinares	Pelumpén S.A.	33.512
Luzlinares	San Juan SpA.	42.880
Luzlinares	Santiago Solar S.A.	11.033
Luzlinares	SCB II SpA	13.058
Luzlinares	SPV P4 S.A.	2.126
Luzparral	Abengoa	40.123
Luzparral	Acciona	24.356
Luzparral	Aela Generación S.A.	131.481
Luzparral	AES Gener	2.824.789
Luzparral	Amunche Solar SpA	20.585
Luzparral	Chungungo S.A.	6.919

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Luzparral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	9.012
Luzparral	E-CL	225.029
Luzparral	El Campesino	154.977
Luzparral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.818
Luzparral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.565
Luzparral	Endesa	2.273.846
Luzparral	Energía Cerro El Morado S.A.	1.862
Luzparral	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	42.462
Luzparral	Norvind	2.085
Luzparral	Panguipulli	9.958
Luzparral	Pelumpén S.A.	12.786
Luzparral	San Juan SpA.	17.980
Luzparral	Santiago Solar S.A.	4.125
Luzparral	SCB II SpA	16.906
Luzparral	SPV P4 S.A.	806
Mataquito	Abengoa	767
Mataquito	Acciona	268
Mataquito	Aela Generación S.A.	123
Mataquito	AES Gener	1.612
Mataquito	Amunche Solar SpA	13
Mataquito	Chungungo S.A.	86
Mataquito	Colbún	792
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	8
Mataquito	E-CL	3.296
Mataquito	El Campesino	2.405
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	62
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	51
Mataquito	Endesa	5.261
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	25
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	9
Mataquito	Norvind	37
Mataquito	Panguipulli	217
Mataquito	Pelumpén S.A.	131
Mataquito	San Juan SpA.	299
Mataquito	Santiago Solar S.A.	47
Mataquito	SCB II SpA	11
Mataquito	SPV P4 S.A.	7
Saesa	Abengoa	3.084.763
Saesa	Acciona	1.753.071
Saesa	Aela Generación S.A.	3.222.977
Saesa	Amunche Solar SpA	284.295
Saesa	Chungungo S.A.	377.132
Saesa	Colbún	374.435
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	235.236

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Saesa	E-CL	15.961.966
Saesa	El Campesino	11.843.187
Saesa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	278.721
Saesa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	190.279
Saesa	Endesa	13.263.348
Saesa	Energía Cerro El Morado S.A.	105.881
Saesa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.118.772
Saesa	Norvind	160.669
Saesa	Panguipulli	981.095
Saesa	Pelumpén S.A.	55.927
Saesa	Pelumpén S.A. (Colbún)	418.593
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	268.931
Saesa	San Juan SpA.	1.374.564
Saesa	Santiago Solar S.A.	223.982
Saesa	SCB II SpA	236.536
Saesa	SPV P4 S.A.	45.164
Socoepa	Abengoa	124.737
Socoepa	Acciona	72.434
Socoepa	Aela Generación S.A.	7.403
Socoepa	Amunche Solar SpA	778
Socoepa	Chungungo S.A.	18.056
Socoepa	Colbún	130.833
Socoepa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	490
Socoepa	E-CL	654.476
Socoepa	El Campesino	486.062
Socoepa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	13.040
Socoepa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	11.207
Socoepa	Endesa	466.142
Socoepa	Energía Cerro El Morado S.A.	4.582
Socoepa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.435
Socoepa	Norvind	6.673
Socoepa	Panguipulli	29.667
Socoepa	Pelumpén S.A.	33.279
Socoepa	San Juan SpA.	69.770
Socoepa	Santiago Solar S.A.	10.648
Socoepa	SCB II SpA	640
Socoepa	SPV P4 S.A.	2.035
TilTil	Abengoa	9.366
TilTil	Acciona	5.088
TilTil	Aela Generación S.A.	1.996
TilTil	AES Gener	88.937
TilTil	Amunche Solar SpA	237
TilTil	Chungungo S.A.	1.092
TilTil	Colbún	65.409

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
TilTil	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	123
TilTil	E-CL	46.964
TilTil	El Campesino	37.016
TilTil	Empresa Eléctrica Carén S.A.	775
TilTil	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	528
TilTil	Endesa	211.585
TilTil	Energía Cerro El Morado S.A.	301
TilTil	Guacolda	14.714
TilTil	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	551
TilTil	Norvind	490
TilTil	Panguipulli	3.963
TilTil	Pelumpén S.A.	1.995
TilTil	San Juan SpA.	3.706
TilTil	Santiago Solar S.A.	619
TilTil	SCB II SpA	198
TilTil	SPV P4 S.A.	127
Edecsa	Aela Generación S.A.	475
Edecsa	Amunche Solar SpA	54
Edecsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	32
Edecsa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	144
Edecsa	SCB II SpA	45
Total		**1.337.677.738**

Tabla 5: Saldos PEC por Suministrador - Distribuidor SSMM

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	3.037.795
Saesa S.A.	Sagesa S.A.	179.181
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	9.097.672
Total		**12.314.647**

Los informes técnicos determinarán los montos de pago de los Saldos PEC para los años 2024, 2025, 2026 y 2027. De esta forma, en cada período tarifario semestral de los años señalados, se establecerá el pago de una fracción del monto total adeudado de los Saldos PEC, hasta completar el pago del monto total a más tardar el 31 de diciembre de 2027. El monto total destinado al pago de Saldos PEC de cada período semestral se determinará en base a estimaciones de recursos disponibles en el Fondo de Estabilización de Tarifas.

Teniendo en cuenta los pagos proyectados de saldos provenientes de la Ley N° 21.472 y la Ley N° 21.667, junto con las proyecciones de ingresos al Fondo de

Estabilización de Tarifas provenientes tanto del Cargo por Servicio Público como por el Cargo MPC, según lo indicado en la Tabla 14, y la implementación del subsidio al que se refiere el artículo sexto transitorio de la Ley N° 21.667[2], así como la existencia de recursos suficientes ante las obligaciones del referido fondo, esta Comisión ha establecido que para el período tarifario comprendido por el presente informe no se realizarán pagos de Saldos PEC provenientes de la Ley N° 21.185. Sin perjuicio de lo anterior, la Tabla 14 antes citada contiene una estimación del calendario de pago de la totalidad de los Saldos PEC antes del 31 de diciembre de 2027.

El detalle por contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización asociados a la Ley N° 21.185, 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).

5.2 Diferencias de Facturación

Conforme a lo establecido en el artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, el presente informe técnico contiene el cálculo de las Diferencias de Facturación de energía y potencia entre la aplicación de los niveles de precios fijados en el respectivo Contrato y aquellos establecidos para el respectivo Contrato en el Decreto PNP correspondiente, vigente al momento de la aplicación de la tarifa.

Adicionalmente, las Diferencias de Facturación incorporan las Diferencias por Compras del correspondiente Contrato para una ventana de tiempo de 6 meses correspondiente al mismo semestre del año anterior al de la vigencia de la respectiva fijación tarifaria, determinadas por el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante el “Coordinador”, de conformidad a lo dispuesto en el Artículo 17° de la Resolución N° 703, ajustadas a una misma base monetaria conforme las variaciones mensuales del IPC, publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas.

Por su parte, el artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.667 establece que toda diferencia de facturación no pagada a los suministradores contabilizadas hasta el 30 de junio de 2024 debe ser pagada a través de Documentos de Pago. Respecto del presente informe técnico, y en virtud de lo dispuesto en el inciso segundo del mencionado artículo transitorio, y lo establecido en el inciso tercero del artículo 19° bis del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, se contabilizan las diferencias de facturación no pagadas desde el 1 de noviembre de 2023 hasta el 29 de febrero de 2024.

Las referidas diferencias de facturación han sido calculadas y actualizadas en moneda local al mes de agosto de 2024, mes anterior a la elaboración del presente

[2] Las señaladas proyecciones se encuentran en el archivo de antecedentes, denominado “Modelo MPC”, el cual es parte de los respaldos del presente informe.

informe. De conformidad a lo establecido en el referido artículo 19° bis de la Resolución Exenta N° 379, el tipo de cambio utilizado para convertir dichas diferencias de facturación a dólares corresponde a aquel del mes al cual se indexaron las diferencias en pesos. Así, en el caso de este informe, se utiliza el tipo de cambio promedio de agosto de 2024 (929,9 $/US$).

De acuerdo con lo señalado precedentemente, a continuación, se muestran las Diferencias de Facturación, determinadas conforme al artículo 18° de la Resolución Exenta N° 379.

Tabla 6: Diferencias de Facturación y Diferencias por Compras por Suministrador – Distribuidor SEN

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
CEC	Abengoa	28.914.239	2.232.859	-871.341	30.275.758	32.558
CEC	Acciona	18.489.779	1.937.165	-764.465	19.662.479	21.145
CEC	Aela Generación S.A.	7.959.051	899.394	-362.501	8.495.944	9.136
CEC	Amunche Solar SpA	903.392	-	491	903.883	972
CEC	BESALCO	92.174	45.821	-5.277	132.718	143
CEC	Chungungo S.A.	4.107.814	-	1.683	4.109.497	4.419
CEC	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.188.038	458.207	-186.213	2.460.033	2.645
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	2.427.284	481.117	-195.523	2.712.878	2.917
CEC	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	2.855.023	549.848	-223.455	3.181.416	3.421
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	479.490	75.727	-30.640	524.577	564
CEC	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
CEC	E-CL	100.785.647	11.845.905	-4.622.691	108.008.861	116.152
CEC	El Campesino	21.886.547	9.401.512	-3.668.802	27.619.257	29.701
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.509.013	188.030	-86.610	2.610.433	2.807
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.020.681	94.015	-116.180	1.998.516	2.149
CEC	ENDESA	41.865.822	9.628.980	-3.448.169	48.046.633	51.669
CEC	ENEL GENERACIÓN	45.325.520	7.847.946	-2.504.561	50.668.905	54.489
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	1.132.742	-	354	1.133.097	1.219
CEC	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	3.104.245	664.400	-270.008	3.498.636	3.762
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	-0	12.157	12.157	13
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	3.152.893	664.400	-270.008	3.547.284	3.815
CEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.208.180	378.634	-153.201	2.433.613	2.617
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	5.084.028	893.503	-386.684	5.590.847	6.012
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.061.246	274.926	-98.834	1.237.338	1.331
CEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
CEC	Norvind	1.500.596	117.519	-45.860	1.572.255	1.691
CEC	OPDENERGY	840.451	183.283	-74.485	949.249	1.021
CEC	PANGUIPULLI	12.674.454	896.771	-321.451	13.249.775	14.249
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	392.904	114.553	-33.344	474.113	510
CEC	Parque Eólico Punta de Talca SpA	766.712	171.363	-	938.074	1.009
CEC	Pelumpén S.A.	7.486.264	-	3.367	7.489.631	8.054
CEC	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
CEC	San Juan SpA.	11.791.548	1.128.181	-520.457	12.399.272	13.334
CEC	Santiago Solar S.A.	2.328.607	-	1.063	2.329.670	2.505

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
CEC	SCB II SpA	753.840	-	393	754.233	811
CEC	SONNEDIX COX	3.250.177	589.089	-111.728	3.727.538	4.009
CEC	SPV P4 S.A.	477.440	-	177	477.617	514
CEC	WPD DUQUECO (Duqueco)	645.913	114.552	-39.881	720.584	775
CEC	WPD DUQUECO (Sta Fe)	45.419	22.911	-2.639	65.691	71
CEC	WPD MALLECO (Malleco II)	1.190.636	206.193	-97.320	1.299.509	1.397
CEC	WPD MALLECO (Malleco)	2.483.449	412.387	-208.073	2.687.763	2.890
CEC	WPD NEGRETE	611.351	114.552	-46.598	679.305	731
CGE Distribución	Abengoa	1.304.572.723	203.056.270	62.081.781	1.569.710.773	1.688.051
CGE Distribución	Acciona	973.076.617	217.846.879	67.470.089	1.258.393.586	1.353.264
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	668.265.271	151.809.233	47.800.388	867.874.892	933.304
CGE Distribución	AES GENER	-501.303.515	421.772.640	410.197.950	330.667.075	355.596
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	75.501.724	-	2.258.220	77.759.944	83.622
CGE Distribución	BESALCO	8.165.434	7.788.588	1.731.133	17.685.155	19.018
CGE Distribución	Chungungo S.A.	182.182.194	-	4.181.613	186.363.807	200.414
CGE Distribución	COLBÚN	4.023.204.949	545.407.527	396.068.611	4.964.681.087	5.338.968
CGE Distribución	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	184.869.426	77.894.797	24.574.803	287.339.027	309.002
CGE Distribución	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	205.083.554	81.809.236	25.803.512	312.696.301	336.270
CGE Distribución	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	241.223.667	93.489.583	29.489.786	364.203.036	391.660
CGE Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	40.258.358	12.770.507	3.342.785	56.371.650	60.622
CGE Distribución	E-CL	4.658.710.260	1.077.293.322	329.356.770	6.065.360.352	6.522.628
CGE Distribución	El Campesino	1.160.398.607	854.994.550	261.396.522	2.276.789.679	2.448.437
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	112.937.694	17.091.656	5.400.230	135.429.580	145.640
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	89.669.898	8.549.042	3.426.614	101.645.554	109.309
CGE Distribución	ENDESA	11.340.743.360	2.605.623.309	867.189.683	14.813.556.352	15.930.350
CGE Distribución	ENEL GENERACIÓN	3.521.108.787	1.197.398.063	330.531.236	5.049.038.086	5.429.685
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	50.958.913	-	880.375	51.839.288	55.747
CGE Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	262.280.561	112.973.362	35.633.448	410.887.371	441.864
CGE Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	3.455.730	3.455.730	3.716
CGE Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	266.390.843	112.973.362	35.633.448	414.997.652	446.284
CGE Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	185.813.426	63.850.001	16.715.305	266.378.732	286.461
CGE Distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	429.554.317	151.918.683	41.248.443	622.721.442	669.668
CGE Distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	90.450.857	46.768.767	11.952.646	149.172.270	160.418
CGE Distribución	M. REDONDO	239.808.826	36.363.152	26.071.582	302.243.560	325.030
CGE Distribución	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
CGE Distribución	Norvind	67.707.476	10.671.824	3.267.684	81.646.985	87.802
CGE Distribución	OPDENERGY	71.010.522	31.165.496	9.829.896	112.005.914	120.450
CGE Distribución	PANGUIPULLI	763.120.446	108.730.601	32.978.099	904.829.147	973.044
CGE Distribución	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	33.702.664	19.492.093	4.797.589	57.992.346	62.364
CGE Distribución	Parque Eólico Punta de Talca SpA	33.934.139	15.210.835	-	49.144.973	52.850
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	338.557.257	-	8.362.654	346.919.911	373.074
CGE Distribución	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
CGE Distribución	San Juan SpA.	530.858.515	102.594.324	30.420.451	663.873.290	713.923

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	104.764.858	-	2.641.189	107.406.047	115.503
CGE Distribución	SCB II SpA	63.002.824	-	1.806.571	64.809.395	69.695
CGE Distribución	SONNEDIX COX	214.075.808	74.624.659	14.744.893	303.445.361	326.322
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	21.480.552	-	440.338	21.920.890	23.574
CGE Distribución	WPD DUQUECO (Duqueco)	54.757.197	19.471.808	5.780.507	80.009.512	86.041
CGE Distribución	WPD DUQUECO (Sta Fe)	4.023.540	3.898.537	865.541	8.787.618	9.450
CGE Distribución	WPD MALLECO (Malleco II)	100.353.611	35.046.865	10.958.691	146.359.168	157.393
CGE Distribución	WPD MALLECO (Malleco)	209.053.336	70.121.552	22.230.509	301.405.397	324.128
CGE Distribución	WPD NEGRETE	51.670.347	19.471.808	5.937.097	77.079.252	82.890
CHILQUINTA	Abengoa	226.546.965	29.144.761	3.219.423	258.911.149	278.430
CHILQUINTA	Acciona	179.640.140	33.946.735	3.703.421	217.290.295	233.672
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	140.217.859	8.555.221	2.877.185	151.650.266	163.083
CHILQUINTA	AES GENER	1.958.211.396	475.523.151	140.365.598	2.574.100.144	2.768.161
CHILQUINTA	Amunche Solar SpA	15.134.398	-	51.769	15.186.166	16.331
CHILQUINTA	BESALCO	1.731.097	339.006	91.163	2.161.265	2.324
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	33.234.607	-	91.908	33.326.515	35.839
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	38.513.958	13.512.624	1.452.261	53.478.843	57.511
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	42.725.170	14.188.255	1.524.874	58.438.300	62.844
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	50.254.246	16.215.149	1.742.714	68.212.109	73.355
CHILQUINTA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	8.796.776	548.657	226.950	9.572.383	10.294
CHILQUINTA	E-CL	969.727.714	154.620.624	17.079.888	1.141.428.226	1.227.480
CHILQUINTA	El Campesino	448.543.617	122.714.782	13.555.467	584.813.865	628.903
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	19.474.463	2.003.557	290.141	21.768.161	23.409
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	14.569.025	325.669	242.723	15.137.418	16.279
CHILQUINTA	ENDESA	3.436.217.052	970.228.968	201.766.680	4.608.212.700	4.955.626
CHILQUINTA	ENEL GENERACIÓN	705.579.503	199.001.886	19.532.915	924.114.304	993.783
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	9.286.407	-	19.349	9.305.756	10.007
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	54.641.070	19.593.305	2.105.779	76.340.154	82.095
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	0	116.884	116.884	126
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	55.497.367	19.593.305	2.105.779	77.196.451	83.016
CHILQUINTA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	40.517.336	2.743.536	1.134.919	44.395.791	47.743
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	89.489.294	26.349.617	2.605.614	118.444.525	127.374
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	19.794.396	2.034.033	791.835	22.620.263	24.326
CHILQUINTA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
CHILQUINTA	Norvind	11.757.372	1.533.935	169.443	13.460.750	14.476
CHILQUINTA	OPDENERGY	14.793.664	5.405.049	580.905	20.779.618	22.346
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	635.289.493	130.779.195	20.585.662	786.654.351	845.960
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	7.336.713	847.514	301.365	8.485.591	9.125
CHILQUINTA	Parque Eólico Punta de Talca SpA	4.272.511	1.755.051	-	6.027.561	6.482
CHILQUINTA	Pelumpén S.A.	61.555.883	-	183.815	61.739.699	66.394
CHILQUINTA	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
CHILQUINTA	PUYEHUE	547.177.589	121.524.959	18.979.576	687.682.124	739.526
CHILQUINTA	San Juan SpA.	90.663.299	10.669.120	1.698.950	103.031.368	110.799
CHILQUINTA	Santiago Solar S.A.	19.090.301	-	58.047	19.148.348	20.592
CHILQUINTA	SCB II SpA	12.628.980	-	41.415	12.670.395	13.626
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	39.108.893	11.324.970	871.357	51.305.220	55.173

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	3.914.133	-	9.674	3.923.807	4.220
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (Duqueco)	11.422.160	2.872.028	336.034	14.630.221	15.733
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	853.004	169.503	45.582	1.068.088	1.149
CHILQUINTA	WPD MALLECO (Malleco II)	21.227.991	5.068.424	697.397	26.993.812	29.029
CHILQUINTA	WPD MALLECO (Malleco)	44.347.955	10.136.848	1.443.765	55.928.569	60.145
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	10.850.999	2.872.028	360.519	14.083.546	15.145
CODINER	Abengoa	13.604.129	1.855.420	349.801	15.809.349	17.001
CODINER	Acciona	9.430.320	1.809.573	313.723	11.553.615	12.425
CODINER	Aela Generación S.A.	4.003.430	580.429	276.108	4.859.966	5.226
CODINER	Amunche Solar SpA	459.209	-	52.951	512.160	551
CODINER	BESALCO	65.901	33.421	7.257	106.579	115
CODINER	Chungungo S.A.	2.056.881	-	91.166	2.148.046	2.310
CODINER	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.467.561	539.179	79.956	2.086.697	2.244
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.628.142	566.185	83.954	2.278.281	2.450
CODINER	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.859.924	560.819	92.356	2.513.099	2.703
CODINER	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	230.560	44.297	8.501	283.358	305
CODINER	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
CODINER	E-CL	34.186.792	9.933.355	1.862.893	45.983.040	49.450
CODINER	El Campesino	-9.894.773	7.812.298	1.472.845	-609.630	-656
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.171.563	141.577	27.365	1.340.505	1.442
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	882.843	46.644	-6.991	922.496	992
CODINER	ENDESA	1.592.166	6.046.881	908.635	8.547.682	9.192
CODINER	ENEL GENERACIÓN	37.192.489	10.891.619	1.075.410	49.159.518	52.866
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	567.191	-	19.193	586.384	631
CODINER	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	2.093.083	788.065	115.936	2.997.085	3.223
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	2.445	1.269	4.699	8.413	9
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	2.125.319	787.748	115.936	3.029.003	3.257
CODINER	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.059.332	221.486	42.503	1.323.320	1.423
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	3.363.259	936.780	134.935	4.434.973	4.769
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	719.652	200.605	20.695	940.952	1.012
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	1.343	-	-	1.343	1
CODINER	Norvind	706.029	97.653	18.411	822.093	884
CODINER	OPDENERGY	563.518	215.558	31.982	811.059	872
CODINER	PANGUIPULLI	4.523.192	553.671	83.285	5.160.148	5.549
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	266.169	83.700	11.288	361.158	388
codiner	Parque Eólico Punta de Talca SpA	1.174.609	361.840	-	1.536.449	1.652
CODINER	Pelumpén S.A.	3.756.716	-	182.332	3.939.048	4.236
CODINER	PUELCHE SUR EÓLICA	0	-0	-	0	0
CODINER	San Juan SpA.	5.430.021	801.169	123.814	6.355.004	6.834
CODINER	Santiago Solar S.A.	1.165.989	-	57.578	1.223.568	1.316
CODINER	SCB II SpA	383.190	-	42.361	425.551	458
CODINER	SONNEDIX COX	3.484.597	990.519	47.974	4.523.089	4.864
CODINER	SPV P4 S.A.	239.066	-	9.596	248.662	267
CODINER	WPD DUQUECO (Duqueco)	443.615	127.982	19.620	591.216	636
CODINER	WPD DUQUECO (Sta Fe)	32.220	16.711	3.629	52.560	57
CODINER	WPD MALLECO (Malleco II)	811.967	226.769	26.103	1.064.839	1.145
CODINER	WPD MALLECO (Malleco)	1.670.105	445.414	47.636	2.163.155	2.326

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
CODINER	WPD NEGRETE	464.448	145.435	17.335	627.218	675
COELCHA	Abengoa	17.247.060	1.696.699	-1.870.042	17.073.717	18.361
COELCHA	Acciona	10.696.418	1.408.489	-1.559.375	10.545.532	11.341
COELCHA	Aela Generación S.A.	3.924.484	563.758	-635.541	3.852.700	4.143
COELCHA	Amunche Solar SpA	401.482	-	-18.442	383.039	412
COELCHA	BESALCO	56.752	29.295	-15.448	70.599	76
COELCHA	Chungungo S.A.	2.220.691	-	-77.480	2.143.210	2.305
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.099.626	292.948	-328.953	1.063.621	1.144
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.219.862	307.595	-345.400	1.182.057	1.271
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.434.828	351.537	-394.743	1.391.622	1.497
COELCHA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	254.576	47.360	-47.881	254.054	273
COELCHA	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
COELCHA	E-CL	61.265.921	9.001.433	-9.921.063	60.346.291	64.896
COELCHA	El Campesino	14.834.212	7.143.994	-7.873.860	14.104.347	15.168
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.483.314	142.880	-174.280	1.451.914	1.561
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.163.278	71.440	-175.478	1.059.240	1.139
COELCHA	ENDESA	52.485.046	13.404.944	-12.221.796	53.668.194	57.714
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	22.430.648	4.911.516	-4.424.414	22.917.750	24.646
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	612.362	-	-16.312	596.051	641
COELCHA	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	1.560.078	424.774	-476.981	1.507.870	1.622
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	-19.641	-19.641	-21
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	1.584.526	424.774	-476.981	1.532.319	1.648
COELCHA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.179.967	236.798	-239.407	1.177.358	1.266
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.555.042	571.248	-603.622	2.522.668	2.713
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	587.351	175.770	-162.889	600.232	645
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
COELCHA	Norvind	895.091	89.300	-98.423	885.968	953
COELCHA	OPDENERGY	422.379	117.179	-131.581	407.977	439
COELCHA	PANGUIPULLI	12.012.394	1.082.150	-1.101.131	11.993.414	12.898
COELCHA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	221.444	73.237	-59.680	235.001	253
coelcha	Parque Eólico Punta de Talca SpA	350.497	98.783	-	449.281	483
COELCHA	Pelumpén S.A.	4.039.326	-	-154.961	3.884.366	4.177
COELCHA	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
COELCHA	San Juan SpA.	7.070.573	857.279	-1.008.980	6.918.873	7.440
COELCHA	Santiago Solar S.A.	1.258.849	-	-48.935	1.209.914	1.301
COELCHA	SCB II SpA	335.018	-	-14.754	320.265	344
COELCHA	SONNEDIX COX	1.565.077	356.871	-197.372	1.724.577	1.855
COELCHA	SPV P4 S.A.	258.105	-	-8.156	249.949	269
COELCHA	WPD DUQUECO (Duqueco)	329.677	73.237	-73.515	329.400	354
COELCHA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	27.965	14.647	-7.724	34.888	38
COELCHA	WPD MALLECO (Malleco II)	604.013	131.827	-158.661	577.178	621
COELCHA	WPD MALLECO (Malleco)	1.257.852	263.653	-331.363	1.190.143	1.280
COELCHA	WPD NEGRETE	310.801	73.237	-80.535	303.504	326
Colina	Abengoa	27.310.632	6.218.773	-	33.529.405	36.057
Colina	Acciona	21.816.837	7.314.797	-	29.131.634	31.328
Colina	Aela Generación S.A.	17.162.040	1.945.022	-	19.107.063	20.548
Colina	AES GENER	53.853.480	17.223.653	-	71.077.133	76.436

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
Colina	Amunche Solar SpA	1.987.939	-	-	1.987.939	2.138
Colina	BESALCO	223.477	77.585	-	301.062	324
Colina	Chungungo S.A.	3.957.159	-	-	3.957.159	4.255
Colina	COLBÚN	76.223.216	28.235.902	-	104.459.118	112.334
Colina	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	4.760.333	2.945.321	-	7.705.654	8.287
Colina	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	5.280.842	3.092.588	-	8.373.429	9.005
Colina	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	6.211.424	3.534.378	-	9.745.803	10.481
Colina	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.016.974	127.121	-	1.144.095	1.230
Colina	E-CL	101.328.116	32.992.219	-	134.320.335	144.447
Colina	El Campesino	15.611.965	26.184.521	-	41.796.486	44.948
Colina	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.349.932	427.245	-	2.777.177	2.987
Colina	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.787.880	68.936	-	1.856.816	1.997
Colina	ENDESA	159.088.905	72.939.195	-	232.028.100	249.521
Colina	ENEL GENERACIÓN	81.928.668	39.614.517	-	121.543.185	130.706
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	1.091.177	-	-	1.091.177	1.173
Colina	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	6.753.643	4.270.713	-	11.024.355	11.855
Colina	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-7.721	14.549	-	6.828	7
Colina	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	6.859.481	4.270.713	-	11.130.194	11.969
Colina	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	4.713.615	635.605	-	5.349.221	5.752
Colina	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	11.079.197	5.716.211	-	16.795.408	18.062
Colina	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	2.312.372	465.256	-	2.777.628	2.987
Colina	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
Colina	Norvind	1.417.399	327.310	-	1.744.709	1.876
Colina	OPDENERGY	1.828.483	1.178.117	-	3.006.600	3.233
Colina	PANGUIPULLI	7.444.943	1.556.219	-	9.001.162	9.680
Colina	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	871.769	193.855	-	1.065.625	1.146
Colina	Pelumpén S.A.	7.230.835	-	-	7.230.835	7.776
Colina	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
Colina	San Juan SpA.	10.987.566	2.274.032	-	13.261.599	14.261
Colina	Santiago Solar S.A.	2.243.200	-	-	2.243.200	2.412
Colina	SCB II SpA	1.658.846	-	-	1.658.846	1.784
Colina	SONNEDIX COX	3.797.583	1.767.193	-	5.564.776	5.984
Colina	SPV P4 S.A.	459.941	-	-	459.941	495
Colina	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.416.328	627.830	-	2.044.158	2.198
Colina	WPD DUQUECO (Sta Fe)	110.113	38.792	-	148.906	160
Colina	WPD MALLECO (Malleco II)	2.558.759	1.108.410	-	3.667.170	3.944
Colina	WPD MALLECO (Malleco)	5.313.733	2.216.809	-	7.530.542	8.098
Colina	WPD NEGRETE	1.326.877	627.857	-	1.954.733	2.102
CONAFE	Abengoa	475.594.687	38.970.256	11.136.648	525.701.592	565.334
CONAFE	Acciona	389.760.056	47.596.244	13.678.959	451.035.259	485.039
CONAFE	Aela Generación S.A.	321.132.645	38.930.775	11.236.346	371.299.766	399.292
CONAFE	Amunche Solar SpA	36.291.617	-	-304.730	35.986.887	38.700
CONAFE	BESALCO	3.820.901	1.997.653	342.003	6.160.557	6.625
CONAFE	Chungungo S.A.	65.731.266	-	-412.352	65.318.915	70.243
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	89.602.477	19.983.686	5.778.126	115.364.289	124.062
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	99.399.905	20.982.263	6.067.054	126.449.222	135.982
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	116.916.230	23.986.656	6.933.772	147.836.658	158.982
CONAFE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	19.642.793	3.274.210	1.036.333	23.953.336	25.759

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
CONAFE	E-CL	1.940.696.070	206.767.537	59.083.766	2.206.547.372	2.372.899
CONAFE	El Campesino	795.123.925	164.093.334	46.892.449	1.006.109.707	1.081.960
CONAFE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	40.989.783	3.289.420	1.021.442	45.300.645	48.716
CONAFE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	32.244.359	1.643.333	1.069.310	34.957.001	37.592
CONAFE	ENDESA	2.704.622.330	406.561.519	84.674.589	3.195.858.437	3.436.794
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	1.615.385.783	291.333.375	77.715.874	1.984.435.032	2.134.042
CONAFE	Energía Cerro El Morado S.A.	18.395.003	-	-86.841	18.308.162	19.688
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	127.122.177	28.981.449	8.378.308	164.481.934	176.882
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	349.439	349.439	376
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	129.114.349	28.981.449	8.378.308	166.474.106	179.025
CONAFE	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	90.480.072	16.383.754	5.182.596	112.046.422	120.494
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	208.196.410	38.971.609	10.583.359	257.751.378	277.183
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	43.874.403	12.003.705	3.511.099	59.389.207	63.867
CONAFE	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
CONAFE	Norvind	24.678.574	2.050.111	585.852	27.314.538	29.374
CONAFE	OPDENERGY	34.417.405	7.994.650	2.311.235	44.723.290	48.095
CONAFE	PANGUIPULLI	459.399.465	35.846.962	7.462.270	502.708.696	540.608
CONAFE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	16.250.652	4.999.589	1.292.729	22.542.970	24.242
CONAFE	Parque Eólico Punta de Talca SpA	7.325.537	2.287.892	-	9.613.429	10.338
CONAFE	Pelumpén S.A.	121.912.073	-	-824.910	121.087.163	130.216
CONAFE	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
CONAFE	San Juan SpA.	192.461.904	19.710.971	6.274.571	218.447.446	234.916
CONAFE	Santiago Solar S.A.	37.817.336	-	-260.443	37.556.893	40.388
CONAFE	SCB II SpA	30.283.766	-	-243.783	30.039.983	32.305
CONAFE	SONNEDIX COX	85.857.149	16.197.307	3.466.902	105.521.358	113.477
CONAFE	SPV P4 S.A.	7.752.633	-	-43.326	7.709.307	8.291
CONAFE	WPD DUQUECO (Duqueco)	26.473.406	4.994.165	1.326.661	32.794.232	35.267
CONAFE	WPD DUQUECO (Sta Fe)	1.882.856	1.000.721	171.003	3.054.580	3.285
CONAFE	WPD MALLECO (Malleco II)	48.850.220	8.987.328	2.947.994	60.785.543	65.368
CONAFE	WPD MALLECO (Malleco)	101.912.686	17.986.032	6.187.815	126.086.533	135.592
CONAFE	WPD NEGRETE	25.068.264	4.994.165	1.472.578	31.535.007	33.912
COOPELAN	Abengoa	19.884.811	2.312.493	9.025.241	31.222.545	33.576
COOPELAN	Acciona	14.847.984	2.473.858	10.542.604	27.864.446	29.965
COOPELAN	Aela Generación S.A.	10.157.123	1.092.383	7.452.074	18.701.580	20.111
COOPELAN	Amunche Solar SpA	1.220.819	-	-8.216	1.212.603	1.304
COOPELAN	BESALCO	98.480	52.747	131.493	282.720	304
COOPELAN	Chungungo S.A.	3.496.745	-	-13.139	3.483.606	3.746
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.848.109	881.162	4.210.827	7.940.099	8.539
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.159.529	925.220	4.421.369	8.506.118	9.147
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.716.305	1.057.395	5.052.993	9.826.692	10.568
COOPELAN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	584.259	85.889	622.144	1.292.292	1.390
COOPELAN	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
COOPELAN	E-CL	58.719.187	12.268.381	47.881.281	118.868.849	127.830
COOPELAN	El Campesino	-1.215.291	9.736.811	38.001.016	46.522.536	50.030
COOPELAN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.678.550	186.442	799.221	2.664.212	2.865
COOPELAN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.079.846	80.779	781.808	1.942.433	2.089
COOPELAN	ENDESA	14.540.689	13.669.201	46.883.051	75.092.941	80.754

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	72.719.210	17.945.361	56.635.628	147.300.199	158.405
COOPELAN	Energía Cerro El Morado S.A.	964.238	-	-2.766	961.472	1.034
COOPELAN	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	4.040.710	1.277.685	6.105.700	11.424.096	12.285
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	187.719	187.719	202
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	4.104.034	1.277.685	6.105.700	11.487.419	12.353
COOPELAN	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.673.063	429.446	3.110.718	6.213.226	6.682
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	14.489.536	4.374.964	7.847.616	26.712.116	28.726
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.289.933	316.483	2.068.948	3.675.364	3.952
COOPELAN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
COOPELAN	Norvind	1.031.985	121.710	475.013	1.628.708	1.751
COOPELAN	OPDENERGY	1.093.992	352.465	1.684.331	3.130.788	3.367
COOPELAN	PANGUIPULLI	11.787.157	1.239.304	4.262.801	17.289.262	18.593
COOPELAN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	468.144	131.868	712.730	1.312.742	1.412
COOPELAN	Parque Eólico Punta de Talca SpA	2.369.909	619.701	-	2.989.610	3.215
COOPELAN	Pelumpén S.A.	6.341.432	-	-26.277	6.315.154	6.791
COOPELAN	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
COOPELAN	San Juan SpA.	7.488.125	1.093.766	4.677.118	13.259.009	14.259
COOPELAN	Santiago Solar S.A.	1.982.209	-	-8.298	1.973.911	2.123
COOPELAN	SCB II SpA	1.018.719	-	-6.573	1.012.146	1.088
COOPELAN	SONNEDIX COX	6.922.996	1.664.816	2.526.496	11.114.309	11.952
COOPELAN	SPV P4 S.A.	406.417	-	-1.383	405.034	436
COOPELAN	WPD DUQUECO (Duqueco)	830.324	202.606	907.912	1.940.842	2.087
COOPELAN	WPD DUQUECO (Sta Fe)	48.526	26.374	65.747	140.646	151
COOPELAN	WPD MALLECO (Malleco II)	1.545.808	361.154	2.117.278	4.024.240	4.328
COOPELAN	WPD MALLECO (Malleco)	3.231.703	722.308	4.490.555	8.444.566	9.081
COOPELAN	WPD NEGRETE	790.348	202.606	1.035.911	2.028.865	2.182
COOPERSOL	E-CL	-	-	-	-	-
COOPREL	Abengoa	20.879.284	1.148.551	-1.002.197	21.025.638	22.611
COOPREL	Acciona	12.996.635	948.951	-818.246	13.127.340	14.117
COOPREL	Aela Generación S.A.	4.835.267	421.361	-290.253	4.966.375	5.341
COOPREL	Amunche Solar SpA	587.513	-	-20.219	567.294	610
COOPREL	BESALCO	62.324	22.525	-6.034	78.814	85
COOPREL	Chungungo S.A.	4.218.937	-	-95.332	4.123.605	4.434
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.345.991	194.391	-161.113	1.379.269	1.483
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.493.165	204.111	-169.168	1.528.107	1.643
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.756.292	233.269	-193.335	1.796.226	1.932
COOPREL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	273.268	35.858	-18.125	291.001	313
COOPREL	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
COOPREL	E-CL	86.068.129	6.093.366	-5.316.918	86.844.578	93.392
COOPREL	El Campesino	36.251.175	4.836.005	-4.219.776	36.867.404	39.647
COOPREL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.818.428	105.690	-82.958	1.841.159	1.980
COOPREL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.181.234	66.299	-47.790	1.199.743	1.290
COOPREL	ENDESA	47.140.913	4.624.430	-3.758.360	48.006.983	51.626
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	30.681.781	4.024.157	-2.166.968	32.538.971	34.992
COOPREL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.163.385	-	-20.070	1.143.315	1.230
COOPREL	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	1.909.604	281.867	-233.614	1.957.857	2.105

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	-11.869	-11.869	-13
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	1.939.530	281.867	-233.614	1.987.783	2.138
COOPREL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.266.098	179.289	-90.623	1.354.763	1.457
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	9.725.143	979.332	-291.101	10.413.374	11.198
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	633.854	135.149	-63.539	705.463	759
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
COOPREL	Norvind	1.083.597	60.450	-52.747	1.091.300	1.174
COOPREL	OPDENERGY	517.011	77.756	-64.445	530.322	570
COOPREL	PANGUIPULLI	8.378.603	425.492	-346.393	8.457.703	9.095
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	239.727	56.312	-23.286	272.753	293
COOPREL	Parque Eólico Punta de Talca SpA	751.564	143.349	-	894.913	962
COOPREL	Pelumpén S.A.	7.721.212	-	-190.664	7.530.548	8.098
COOPREL	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
COOPREL	San Juan SpA.	8.051.314	661.047	-438.167	8.274.194	8.898
COOPREL	Santiago Solar S.A.	2.391.600	-	-60.210	2.331.390	2.507
COOPREL	SCB II SpA	490.253	-	-16.175	474.078	510
COOPREL	SONNEDIX COX	2.548.701	379.441	-96.668	2.831.474	3.045
COOPREL	SPV P4 S.A.	490.356	-	-10.035	480.321	517
COOPREL	WPD DUQUECO (Duqueco)	400.070	50.141	-35.240	414.971	446
COOPREL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	30.710	11.262	-3.017	38.956	42
COOPREL	WPD MALLECO (Malleco II)	717.028	90.562	-73.358	734.232	790
COOPREL	WPD MALLECO (Malleco)	1.486.560	181.123	-152.183	1.515.501	1.630
COOPREL	WPD NEGRETE	373.385	50.141	-37.973	385.552	415
COPELEC	Abengoa	67.720.568	6.990.313	-1.478.948	73.231.933	78.753
COPELEC	Acciona	46.714.063	6.698.726	-1.428.667	51.984.122	55.903
COPELEC	Aela Generación S.A.	25.905.429	2.829.565	-676.842	28.058.152	30.173
COPELEC	Amunche Solar SpA	3.216.777	-	-43.996	3.172.781	3.412
COPELEC	BESALCO	224.617	146.843	16.273	387.733	417
COPELEC	Chungungo S.A.	11.830.511	-	-111.808	11.718.703	12.602
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	7.257.632	1.985.905	-430.083	8.813.454	9.478
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	8.051.201	2.085.200	-451.587	9.684.814	10.415
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	9.469.993	2.383.086	-516.099	11.336.980	12.192
COPELEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.450.697	228.037	-42.191	1.636.543	1.760
COPELEC	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
COPELEC	E-CL	242.242.742	37.085.451	-7.846.207	271.481.985	291.949
COPELEC	El Campesino	60.826.430	29.432.898	-6.227.149	84.032.179	90.367
COPELEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.732.021	583.098	-102.876	6.212.243	6.681
COPELEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.761.006	283.209	-34.898	4.009.317	4.312
COPELEC	ENDESA	123.446.220	31.555.930	-6.417.618	148.584.533	159.786
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	173.372.625	40.376.694	-5.784.610	207.964.708	223.643
COPELEC	Energía Cerro El Morado S.A.	3.262.298	-	-23.539	3.238.760	3.483
COPELEC	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	10.296.653	2.879.563	-623.620	12.552.596	13.499
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	44.321	44.321	48
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	10.458.015	2.879.563	-623.620	12.713.958	13.672
COPELEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	6.600.423	1.140.179	-210.955	7.529.647	8.097
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	43.275.027	9.821.179	-923.789	52.172.417	56.106
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	3.209.721	881.063	-120.458	3.970.325	4.270

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
COPELEC	Norvind	3.514.574	367.911	-77.839	3.804.646	4.091
COPELEC	OPDENERGY	2.787.743	794.362	-172.033	3.410.073	3.667
COPELEC	PANGUIPULLI	31.176.425	2.929.070	-597.484	33.508.011	36.034
COPELEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.150.674	367.110	-24.746	1.493.038	1.606
COPELEC	Parque Eólico Punta de Talca SpA	4.845.923	1.389.790	-	6.235.713	6.706
COPELEC	Pelumpén S.A.	21.519.887	-	-223.616	21.296.271	22.902
COPELEC	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
COPELEC	San Juan SpA.	25.636.338	3.481.906	-482.913	28.635.330	30.794
COPELEC	Santiago Solar S.A.	6.706.393	-	-70.616	6.635.778	7.136
COPELEC	SCB II SpA	2.684.255	-	-35.197	2.649.058	2.849
COPELEC	SONNEDIX COX	15.299.847	3.739.492	-258.050	18.781.289	20.197
COPELEC	SPV P4 S.A.	1.375.031	-	-11.769	1.363.261	1.466
COPELEC	WPD DUQUECO (Duqueco)	2.103.064	470.602	-77.880	2.495.786	2.684
COPELEC	WPD DUQUECO (Sta Fe)	110.681	73.421	8.137	192.239	207
COPELEC	WPD MALLECO (Malleco II)	3.947.459	841.910	-221.495	4.567.874	4.912
COPELEC	WPD MALLECO (Malleco)	8.267.448	1.683.823	-486.609	9.464.662	10.178
COPELEC	WPD NEGRETE	2.010.662	470.602	-99.690	2.381.574	2.561
CRELL	Abengoa	36.795.315	4.568.707	380.504	41.744.527	44.892
CRELL	Acciona	23.021.680	3.855.957	322.524	27.200.161	29.251
CRELL	Aela Generación S.A.	7.677.781	966.418	138.642	8.782.841	9.445
CRELL	Amunche Solar SpA	955.393	-	7.550	962.943	1.036
CRELL	BESALCO	50.344	48.336	4.093	102.773	111
CRELL	Chungungo S.A.	4.857.269	-	28.788	4.886.057	5.254
CRELL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.463.688	843.876	71.483	3.379.047	3.634
CRELL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	2.733.073	886.070	75.057	3.694.201	3.973
CRELL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.214.699	1.012.651	85.780	4.313.130	4.638
CRELL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	413.482	74.779	9.392	497.653	535
CRELL	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
CRELL	E-CL	141.092.831	24.238.195	2.018.676	167.349.702	179.966
CRELL	El Campesino	47.616.944	19.236.663	1.602.124	68.455.731	73.617
CRELL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.819.738	358.445	33.996	3.212.179	3.454
CRELL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.252.016	139.791	25.811	1.417.618	1.524
CRELL	ENDESA	106.112.325	29.554.766	2.095.942	137.763.034	148.149
CRELL	ENEL GENERACIÓN	42.693.508	11.516.844	961.450	55.171.802	59.331
CRELL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.339.407	-	6.061	1.345.468	1.447
CRELL	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	3.495.318	1.223.620	103.651	4.822.589	5.186
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	11.724	11.724	13
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	3.550.094	1.223.620	103.651	4.877.365	5.245
CRELL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.863.682	373.895	46.961	2.284.538	2.457
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	5.724.513	1.645.558	116.689	7.486.761	8.051
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	886.313	290.018	32.286	1.208.616	1.300
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
CRELL	Norvind	1.909.610	240.458	20.027	2.170.094	2.334
CRELL	OPDENERGY	946.331	337.550	28.593	1.312.475	1.411
CRELL	PANGUIPULLI	23.141.021	2.712.661	374.060	26.227.742	28.205
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	309.618	120.841	12.551	443.009	476

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
CRELL	Parque Eólico Punta de Talca SpA	29.164	16.954	-	46.118	50
CRELL	Pelumpén S.A.	8.842.532	-	57.577	8.900.108	9.571
CRELL	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
CRELL	San Juan SpA.	12.569.939	2.071.810	190.650	14.832.399	15.951
CRELL	Santiago Solar S.A.	2.753.453	-	18.182	2.771.635	2.981
CRELL	SCB II SpA	797.233	-	6.040	803.273	864
CRELL	SONNEDIX COX	2.022.654	537.408	42.890	2.602.952	2.799
CRELL	SPV P4 S.A.	564.547	-	3.030	567.578	610
CRELL	WPD DUQUECO (Duqueco)	701.327	192.943	16.343	910.614	979
CRELL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	24.807	24.168	2.046	51.022	55
CRELL	WPD MALLECO (Malleco II)	1.299.488	343.693	32.204	1.675.385	1.802
CRELL	WPD MALLECO (Malleco)	2.715.529	687.386	65.953	3.468.868	3.730
CRELL	WPD NEGRETE	667.076	192.943	17.116	877.136	943
DESA	Abengoa	-	-	-1.701	-1.701	-2
DESA	Acciona	-	-	-1.493	-1.493	-2
DESA	Aela Generación S.A.	-	-	-708	-708	-1
DESA	AES GENER	-	-	-	-	-
DESA	Amunche Solar SpA	-	-	-0	-0	-0
DESA	BESALCO	-	-	-13	-13	-0
DESA	Chungungo S.A.	-	-	-0	-0	-0
DESA	COLBÚN	-	-	-	-	-
DESA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	-	-	-364	-364	-0
DESA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	-	-	-382	-382	-0
DESA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	-	-	-436	-436	-0
DESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-59	-59	-0
DESA	E-CL	-	-	-9.026	-9.026	-10
DESA	El Campesino	-	-	-7.163	-7.163	-8
DESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-	-	-166	-166	-0
DESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-	-	-208	-208	-0
DESA	ENDESA	-	-	-6.732	-6.732	-7
DESA	ENEL GENERACIÓN	-	-	-4.890	-4.890	-5
DESA	Energía Cerro El Morado S.A.	-	-	-0	-0	-0
DESA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	-	-	-527	-527	-1
DESA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-	-	-	-	-
DESA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	-	-	-527	-527	-1
DESA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-	-	-297	-297	-0
DESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-	-	-709	-709	-1
DESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	-	-	-195	-195	-0
DESA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
DESA	Norvind	-	-	-90	-90	-0
DESA	OPDENERGY	-	-	-145	-145	-0
DESA	PANGUIPULLI	-	-	-628	-628	-1
DESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-	-	-68	-68	-0
DESA	Pelumpén S.A.	-	-	-1	-1	-0
DESA	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
DESA	San Juan SpA.	-	-	-996	-996	-1
DESA	Santiago Solar S.A.	-	-	-0	-0	-0
DESA	SCB II SpA	-	-	-0	-0	-0

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
DESA	SONNEDIX COX	-	-	-218	-218	-0
DESA	SPV P4 S.A.	-	-	-0	-0	-0
DESA	WPD DUQUECO (Duqueco)	-	-	-79	-79	-0
DESA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	-	-	-7	-7	-0
DESA	WPD MALLECO (Malleco II)	-	-	-187	-187	-0
DESA	WPD MALLECO (Malleco)	-	-	-396	-396	-0
DESA	WPD NEGRETE	-	-	-91	-91	-0
EDECSA	Abengoa	6.821.794	531.916	704.983	8.058.692	8.666
EDECSA	Acciona	4.971.631	546.250	590.790	6.108.671	6.569
EDECSA	Aela Generación S.A.	3.570.338	118.733	500.933	4.190.004	4.506
EDECSA	AES GENER	48.620.392	9.080.226	39.447.250	97.147.869	104.472
EDECSA	Amunche Solar SpA	382.545	-	5.022	387.567	417
EDECSA	BESALCO	36.628	4.227	6.020	46.876	50
EDECSA	Chungungo S.A.	997.249	-	10.843	1.008.092	1.084
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	884.724	182.873	126.555	1.194.152	1.284
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	981.461	192.016	132.882	1.306.360	1.405
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.154.417	219.447	151.866	1.525.730	1.641
EDECSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	226.266	7.707	43.121	277.095	298
EDECSA	E-CL	29.981.360	2.821.953	3.740.118	36.543.431	39.298
EDECSA	El Campesino	14.706.289	2.239.645	2.968.348	19.914.283	21.416
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	589.503	36.333	65.506	691.342	743
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	456.848	5.477	67.282	529.607	570
EDECSA	ENDESA	58.017.544	12.296.225	41.317.782	111.631.550	120.047
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	18.289.394	3.136.946	1.702.164	23.128.504	24.872
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	278.680	-	2.283	280.963	302
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	1.255.188	265.165	183.504	1.703.857	1.832
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	0	9.865	9.865	11
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	1.274.858	265.165	183.504	1.723.528	1.853
EDECSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.038.594	38.498	216.561	1.293.654	1.391
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.055.704	356.601	227.623	2.639.928	2.839
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	454.571	25.363	70.235	550.169	592
EDECSA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
EDECSA	Norvind	354.040	27.996	37.104	419.140	451
EDECSA	OPDENERGY	339.833	73.149	50.622	463.604	499
EDECSA	PANGUIPULLI	2.348.012	174.971	417.935	2.940.918	3.163
EDECSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	166.312	10.568	25.284	202.164	217
EDECSA	Parque Eólico Punta de Talca SpA	306.513	68.937	-	375.449	404
EDECSA	Pelumpén S.A. (Colbún)	1.124.288	-	8.570	1.132.858	1.218
EDECSA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	734.821	-	13.112	747.933	804
EDECSA	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
EDECSA	San Juan SpA.	2.748.659	192.621	386.913	3.328.193	3.579
EDECSA	Santiago Solar S.A.	572.891	-	6.848	579.739	623
EDECSA	SCB II SpA	319.216	-	4.017	323.233	348
EDECSA	SONNEDIX COX	1.306.691	235.984	75.934	1.618.609	1.741
EDECSA	SPV P4 S.A.	117.458	-	1.141	118.599	128
EDECSA	WPD DUQUECO (Duqueco)	260.860	38.688	28.321	327.869	353
EDECSA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	18.049	2.114	3.009	23.171	25
EDECSA	WPD MALLECO (Malleco II)	492.120	68.233	63.960	624.313	671

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
EDECSA	WPD MALLECO (Malleco)	1.031.353	136.465	134.744	1.302.562	1.401
EDECSA	WPD NEGRETE	249.738	38.688	31.732	320.157	344
EEPA	Abengoa	38.495.066	8.868.164	423.145	47.786.375	51.389
EEPA	Acciona	29.237.207	9.721.575	482.036	39.440.818	42.414
EEPA	Aela Generación S.A.	20.634.409	6.961.584	362.510	27.958.504	30.066
EEPA	AES GENER	42.325.779	15.093.413	1.425.649	58.844.841	63.281
EEPA	Amunche Solar SpA	2.254.507	-	34.432	2.288.939	2.462
EEPA	BESALCO	271.996	358.318	47.137	677.451	729
EEPA	Chungungo S.A.	5.280.704	-	57.356	5.338.061	5.740
EEPA	COLBÚN	94.695.061	37.953.933	1.900.865	134.549.858	144.694
EEPA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	5.721.731	3.583.156	186.771	9.491.657	10.207
EEPA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	6.347.359	3.762.313	196.110	10.305.782	11.083
EEPA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	7.465.897	4.299.787	224.125	11.989.809	12.894
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.275.220	585.464	20.154	1.880.838	2.023
EEPA	E-CL	137.638.918	47.047.945	2.244.897	186.931.760	201.025
EEPA	El Campesino	34.502.037	37.339.639	1.781.665	73.623.340	79.174
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.328.997	746.793	19.040	4.094.831	4.404
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.637.998	373.396	-84.759	2.926.635	3.147
EEPA	ENDESA	75.436.556	48.218.385	1.710.779	125.365.719	134.817
EEPA	ENEL GENERACIÓN	98.475.115	48.193.442	2.512.070	149.180.628	160.427
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	1.456.171	-	12.075	1.468.246	1.579
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	8.117.615	5.195.576	270.818	13.584.009	14.608
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	0	42.819	42.819	46
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	8.244.829	5.195.576	270.818	13.711.222	14.745
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.900.262	2.927.322	100.769	8.928.353	9.601
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	13.294.755	6.987.153	281.085	20.562.994	22.113
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	2.894.707	2.149.909	108.878	5.153.494	5.542
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
EEPA	Norvind	1.997.824	466.745	22.271	2.486.840	2.674
EEPA	OPDENERGY	2.197.784	1.433.262	74.708	3.705.755	3.985
EEPA	PANGUIPULLI	3.264.381	688.936	30.794	3.984.111	4.284
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.086.013	895.795	65.659	2.047.468	2.202
EEPA	Pelumpén S.A.	9.678.173	-	114.713	9.792.886	10.531
EEPA	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
EEPA	San Juan SpA.	15.737.694	4.480.757	87.074	20.305.524	21.836
EEPA	Santiago Solar S.A.	2.993.486	-	36.225	3.029.711	3.258
EEPA	SCB II SpA	1.881.285	-	27.546	1.908.831	2.053
EEPA	SONNEDIX COX	4.564.542	2.149.893	112.063	6.826.498	7.341
EEPA	SPV P4 S.A.	613.762	-	6.038	619.800	667
EEPA	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.704.103	895.790	60.923	2.660.816	2.861
EEPA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	134.027	179.159	23.568	336.754	362
EEPA	WPD MALLECO (Malleco II)	3.114.631	1.612.423	42.930	4.769.983	5.130
EEPA	WPD MALLECO (Malleco)	6.483.849	3.224.845	51.071	9.759.765	10.496
EEPA	WPD NEGRETE	1.605.340	895.790	43.528	2.544.658	2.737
ELECDA	Abengoa	6.306.286	498.254	310.249	7.114.790	7.651
ELECDA	Acciona	28.901.339	4.415.275	888.280	34.204.894	36.784
ELECDA	Aela Generación S.A.	58.180.343	6.955.432	1.186.635	66.322.410	71.322
ELECDA	AES GENER	-9.651.115	4.752.389	3.748.528	-1.150.198	-1.237

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
ELECDA	Amunche Solar SpA	6.386.430	-	-15.908	6.370.522	6.851
ELECDA	BESALCO	705.603	354.361	36.531	1.096.495	1.179
ELECDA	Chungungo S.A.	784.517	-	-19.980	764.537	822
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	16.092.654	3.564.914	602.100	20.259.668	21.787
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	17.854.459	3.748.328	632.302	22.235.090	23.911
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	21.000.851	4.278.719	722.554	26.002.125	27.962
ELECDA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.605.726	580.765	104.803	4.291.294	4.615
ELECDA	E-CL	-1.450.925.758	844.458.343	155.232.872	-451.234.544	-485.253
ELECDA	El Campesino	13.820.532	2.096.369	1.306.429	17.223.330	18.522
ELECDA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	545.561	44.205	29.848	619.613	666
ELECDA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	467.970	18.945	38.106	525.021	565
ELECDA	ENDESA	15.142.190	1.803.526	1.069.177	18.014.892	19.373
ELECDA	ENEL GENERACIÓN	292.415.268	53.377.714	8.098.030	353.891.012	380.571
ELECDA	Energía Cerro El Morado S.A.	220.351	-	-4.216	216.135	232
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	22.833.554	5.171.918	873.080	28.878.551	31.056
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	0	41.784	41.784	45
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	23.191.386	5.171.918	873.080	29.236.383	31.441
ELECDA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	16.613.906	2.931.637	523.633	20.069.176	21.582
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	37.394.983	6.955.125	1.092.866	45.442.974	48.869
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	8.040.750	2.140.023	351.759	10.532.532	11.327
ELECDA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
ELECDA	Norvind	324.976	25.260	16.186	366.422	394
ELECDA	OPDENERGY	6.182.544	1.426.218	240.783	7.849.545	8.441
ELECDA	PANGUIPULLI	2.285.288	169.642	99.856	2.554.786	2.747
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.983.871	889.290	131.098	4.004.259	4.306
ELECDA	Parque Eólico Punta de Talca SpA	1.543.541	547.645	-	2.091.186	2.249
ELECDA	Pelumpén S.A.	1.457.573	-	-39.957	1.417.616	1.524
ELECDA	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
ELECDA	San Juan SpA.	2.652.412	250.284	190.758	3.093.454	3.327
ELECDA	Santiago Solar S.A.	451.915	-	-12.652	439.263	472
ELECDA	SCB II SpA	5.329.144	-	-12.728	5.316.416	5.717
ELECDA	SONNEDIX COX	15.867.199	3.154.432	361.101	19.382.732	20.844
ELECDA	SPV P4 S.A.	87.829	-	-1.997	85.832	92
ELECDA	WPD DUQUECO (Duqueco)	4.766.523	887.118	138.758	5.792.399	6.229
ELECDA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	350.899	174.639	18.431	543.969	585
ELECDA	WPD MALLECO (Malleco II)	8.805.152	1.600.857	300.150	10.706.158	11.513
ELECDA	WPD MALLECO (Malleco)	18.374.375	3.202.844	626.686	22.203.905	23.878
ELECDA	WPD NEGRETE	4.517.829	887.118	152.016	5.556.963	5.976
ELIQSA	Acciona	8.834.088	1.448.737	-192.144	10.090.681	10.851
ELIQSA	Aela Generación S.A.	20.122.820	2.436.500	-322.210	22.237.110	23.914
ELIQSA	Amunche Solar SpA	2.216.781	-	-5.029	2.211.753	2.378
ELIQSA	BESALCO	241.178	126.118	-6.133	361.162	388
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	5.548.776	1.258.054	-167.081	6.639.749	7.140
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	6.155.512	1.319.606	-175.432	7.299.686	7.850
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	7.240.316	1.508.244	-200.495	8.548.065	9.193
ELIQSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.224.518	202.155	-25.622	1.401.051	1.507
ELIQSA	E-CL	-791.531.178	487.442.814	-77.069.841	-381.158.205	-409.894

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
ELIQSA	ENEL GENERACIÓN	95.499.085	16.892.422	-2.247.235	110.144.272	118.448
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	7.872.369	1.816.974	-242.270	9.447.073	10.159
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	0	-9.510	-9.510	-10
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	7.995.739	1.816.974	-242.270	9.570.444	10.292
ELIQSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.626.413	1.026.948	-127.710	6.525.652	7.018
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	12.892.906	2.451.543	-307.405	15.037.044	16.171
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	2.743.889	752.616	-85.020	3.411.485	3.669
ELIQSA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
ELIQSA	OPDENERGY	2.131.387	497.368	-66.833	2.561.922	2.755
ELIQSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.017.927	311.743	-29.803	1.299.867	1.398
ELIQSA	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
ELIQSA	SCB II SpA	1.849.821	-	-4.023	1.845.798	1.985
ELIQSA	SONNEDIX COX	4.426.591	752.616	-100.248	5.078.958	5.462
ELIQSA	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.641.462	306.685	-36.484	1.911.663	2.056
ELIQSA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	118.794	64.565	-3.066	180.293	194
ELIQSA	WPD MALLECO (Malleco II)	3.028.821	566.991	-83.904	3.511.908	3.777
ELIQSA	WPD MALLECO (Malleco)	6.318.588	1.123.866	-177.443	7.265.011	7.813
ELIQSA	WPD NEGRETE	1.554.146	306.685	-41.308	1.819.524	1.957
EMELARI	Acciona	14.128.387	2.113.144	-219.979	16.021.552	17.229
EMELARI	Aela Generación S.A.	31.714.711	3.568.520	-369.057	34.914.174	37.546
EMELARI	Amunche Solar SpA	3.564.597	-	-9.322	3.555.274	3.823
EMELARI	BESALCO	377.466	181.787	-7.322	551.931	594
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	8.874.189	1.838.846	-191.285	10.521.750	11.315
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	9.844.563	1.932.344	-200.849	11.576.058	12.449
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	11.579.389	2.206.642	-229.542	13.556.489	14.579
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.934.212	302.903	-28.233	2.208.883	2.375
EMELARI	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
EMELARI	E-CL	-472.162.673	275.543.733	-32.364.698	-228.983.637	-246.247
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	162.841.744	27.980.626	-2.572.793	188.249.577	202.442
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	12.590.132	2.665.826	-277.363	14.978.594	16.108
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	0	-10.342	-10.342	-11
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	12.787.435	2.665.826	-277.363	15.175.898	16.320
EMELARI	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	8.907.287	1.500.972	-141.162	10.267.097	11.041
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	20.619.710	3.589.403	-352.952	23.856.161	25.655
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	4.347.311	1.107.475	-94.345	5.360.441	5.765
EMELARI	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
EMELARI	OPDENERGY	3.408.652	736.580	-76.514	4.068.718	4.375
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.609.421	461.295	-33.428	2.037.288	2.191
EMELARI	Parque Eólico Punta de Talca SpA	1.010.897	328.479	-	1.339.376	1.440
EMELARI	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
EMELARI	SCB II SpA	2.974.480	-	-7.458	2.967.022	3.191
EMELARI	SONNEDIX COX	9.062.776	1.709.686	-114.771	10.657.691	11.461
EMELARI	WPD DUQUECO (Duqueco)	2.621.502	464.393	-41.919	3.043.977	3.273
EMELARI	WPD DUQUECO (Sta Fe)	186.031	93.498	-3.661	275.868	297
EMELARI	WPD MALLECO (Malleco II)	4.840.349	824.869	-94.439	5.570.779	5.991
EMELARI	WPD MALLECO (Malleco)	10.099.216	1.657.059	-198.961	11.557.314	12.429
EMELARI	WPD NEGRETE	2.483.098	464.393	-46.960	2.900.531	3.119
EMELAT	Abengoa	142.989.408	10.788.904	1.146.218	154.924.530	166.604

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
EMELAT	Acciona	102.760.132	11.004.380	1.200.864	114.965.376	123.633
EMELAT	Aela Generación S.A.	64.455.675	7.100.738	807.987	72.364.401	77.820
EMELAT	AES GENER	-304.656.644	127.921.385	16.612.109	-160.123.150	-172.195
EMELAT	Amunche Solar SpA	6.811.467	-	-107.055	6.704.412	7.210
EMELAT	BESALCO	769.674	366.034	29.874	1.165.583	1.253
EMELAT	Chungungo S.A.	18.675.808	-	-216.643	18.459.165	19.851
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	17.826.141	3.643.871	414.742	21.884.754	23.535
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	19.775.320	3.825.544	435.478	24.036.342	25.848
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	23.260.077	4.375.381	497.691	28.133.148	30.254
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	4.096.378	596.222	100.034	4.792.634	5.154
EMELAT	E-CL	614.882.187	57.248.069	6.080.847	678.211.103	729.341
EMELAT	El Campesino	287.293.436	45.434.740	4.826.098	337.554.274	363.002
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12.484.424	911.809	114.743	13.510.976	14.530
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	10.514.769	449.697	168.633	11.133.099	11.972
EMELAT	ENDESA	539.035.745	66.011.188	6.647.352	611.694.285	657.810
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	325.145.196	55.279.822	5.578.275	386.003.294	415.104
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	5.221.110	-	-45.600	5.175.511	5.566
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	25.290.616	5.285.424	601.377	31.177.417	33.528
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	12.869	12.869	14
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	25.686.953	5.285.424	601.377	31.573.754	33.954
EMELAT	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	18.847.097	2.986.923	500.451	22.334.472	24.018
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	41.420.045	7.103.381	783.458	49.306.884	53.024
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	9.101.440	2.191.389	335.270	11.628.099	12.505
EMELAT	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
EMELAT	Norvind	7.421.530	565.374	60.332	8.047.236	8.654
EMELAT	OPDENERGY	6.847.297	1.451.923	165.899	8.465.119	9.103
EMELAT	PANGUIPULLI	86.892.647	6.127.221	617.413	93.637.281	100.697
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	3.355.224	913.742	121.493	4.390.460	4.721
EMELAT	Parque Eólico Punta de Talca SpA	1.834.275	635.550	-	2.469.825	2.656
EMELAT	Pelumpén S.A.	34.698.111	-	-433.285	34.264.826	36.848
EMELAT	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
EMELAT	San Juan SpA.	59.453.169	5.462.098	790.843	65.706.110	70.660
EMELAT	Santiago Solar S.A.	10.734.177	-	-136.801	10.597.376	11.396
EMELAT	SCB II SpA	5.683.859	-	-85.644	5.598.215	6.020
EMELAT	SONNEDIX COX	17.820.740	3.359.385	248.846	21.428.971	23.044
EMELAT	SPV P4 S.A.	2.201.927	-	-22.827	2.179.100	2.343
EMELAT	WPD DUQUECO (Duqueco)	5.271.368	911.613	97.886	6.280.867	6.754
EMELAT	WPD DUQUECO (Sta Fe)	379.261	183.802	14.936	577.999	622
EMELAT	WPD MALLECO (Malleco II)	9.847.825	1.636.284	237.450	11.721.559	12.605
EMELAT	WPD MALLECO (Malleco)	20.596.116	3.280.976	506.097	24.383.190	26.221
EMELAT	WPD NEGRETE	5.021.425	911.613	113.488	6.046.525	6.502
EMELCA	Abengoa	3.441.382	290.051	1.567.246	5.298.679	5.698
EMELCA	Acciona	2.278.980	262.285	235.087	2.776.352	2.986
EMELCA	Aela Generación S.A.	1.157.375	137.241	-	1.294.616	1.392
EMELCA	AES GENER	23.872.258	4.026.434	23.382.211	51.280.903	55.147
EMELCA	Amunche Solar SpA	124.634	-	-	124.634	134
EMELCA	BESALCO	12.873	6.767	-	19.640	21
EMELCA	Chungungo S.A.	482.376	-	6.526	488.902	526

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	302.542	68.776	-	371.318	399
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	335.849	72.260	-	408.109	439
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	395.181	82.611	-	477.792	514
EMELCA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	73.451	11.528	-	84.980	91
EMELCA	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
EMELCA	E-CL	15.471.432	1.538.490	1.974.730	18.984.652	20.416
EMELCA	El Campesino	7.956.793	1.221.041	372.221	9.550.055	10.270
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	297.706	24.378	35.124	357.208	384
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	239.386	12.082	38.002	289.470	311
EMELCA	ENDESA	19.427.952	3.186.472	16.235.965	38.850.389	41.779
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	6.335.610	1.205.501	-	7.541.111	8.110
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	132.688	-	1.374	134.062	144
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	429.250	99.730	-	528.980	569
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	435.977	99.730	-	535.707	576
EMELCA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	333.444	57.641	-	391.085	421
EMELCA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	703.285	134.168	-	837.453	901
EMELCA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	154.035	40.602	-	194.636	209
EMELCA	Norvind	179.245	15.317	19.591	214.152	230
EMELCA	OPDENERGY	116.485	27.571	-	144.055	155
EMELCA	PANGUIPULLI	1.050.212	81.890	234.455	1.366.557	1.470
EMELCA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	56.958	16.917	-	73.876	79
EMELCA	Parque Eólico Punta de Talca SpA	112.662	28.493	-	141.155	152
EMELCA	Pelumpén S.A.	891.481	-	13.052	904.533	973
EMELCA	PUELCHE SUR EÓLICA	86.340	16.395	-	102.736	110
EMELCA	San Juan SpA.	1.408.257	146.803	207.651	1.762.712	1.896
EMELCA	Santiago Solar S.A.	272.770	-	4.122	276.892	298
EMELCA	SCB II SpA	104.147	-	-	104.147	112
EMELCA	SONNEDIX COX	462.562	93.512	-	556.074	598
EMELCA	SPV P4 S.A.	56.453	-	687	57.140	61
EMELCA	WPD DUQUECO (Duqueco)	89.242	17.119	-	106.361	114
EMELCA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	6.343	3.383	-	9.727	10
EMELCA	WPD MALLECO (Malleco II)	167.677	30.854	-	198.531	213
EMELCA	WPD MALLECO (Malleco)	350.081	61.707	-	411.788	443
EMELCA	WPD NEGRETE	85.185	17.119	-	102.303	110
Enel distribución	Abengoa	1.339.910.295	290.628.943	24.873.876	1.655.413.114	1.780.215
Enel distribución	Acciona	1.069.077.254	341.305.642	30.243.332	1.440.626.228	1.549.235
Enel distribución	Aela Generación S.A.	838.988.568	84.843.200	24.587.839	948.419.607	1.019.921
Enel distribución	AES GENER	1.869.488.299	595.185.570	108.605.647	2.573.279.515	2.767.279
Enel distribución	Amunche Solar SpA	97.926.671	-	5.968.872	103.895.543	111.728
Enel distribución	BESALCO	9.974.250	3.285.103	1.885	13.261.238	14.261
Enel distribución	Chungungo S.A.	195.559.178	-	8.614.682	204.173.860	219.567
Enel distribución	COLBÚN	3.156.185.136	1.158.409.989	144.807.529	4.459.402.653	4.795.597
Enel distribución	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	232.804.599	137.173.202	12.637.714	382.615.516	411.461
Enel distribución	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	258.260.311	144.031.988	13.269.582	415.561.880	446.891
Enel distribución	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	303.770.555	164.607.630	15.165.205	483.543.390	519.998
Enel distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	49.410.872	5.382.030	277.504	55.070.406	59.222

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
Enel distribución	E-CL	4.857.281.237	1.541.860.408	131.962.820	6.531.104.464	7.023.484
Enel distribución	El Campesino	1.307.792.935	1.223.708.903	104.733.304	2.636.235.142	2.834.981
Enel distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	115.823.879	19.820.644	2.164.162	137.808.685	148.198
Enel distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	90.681.309	2.928.941	1.010.856	94.621.107	101.755
Enel distribución	ENDESA	7.611.334.319	3.325.241.105	284.141.984	11.220.717.408	12.066.647
Enel distribución	ENEL GENERACIÓN	4.006.731.834	1.844.977.826	169.976.884	6.021.686.544	6.475.661
Enel distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	53.924.516	-	1.813.624	55.738.140	59.940
Enel distribución	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	330.287.653	198.901.016	18.324.667	547.513.337	588.790
Enel distribución	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	0	820.786	820.786	883
Enel distribución	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	335.463.695	198.901.016	18.324.667	552.689.379	594.357
Enel distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	227.996.891	26.910.266	1.387.456	256.294.613	275.617
Enel distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	540.933.826	267.487.497	23.065.145	831.486.469	894.172
Enel distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	110.926.516	19.699.659	849.722	131.475.897	141.388
Enel distribución	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
Enel distribución	Norvind	69.539.904	15.296.498	1.309.190	86.145.592	92.640
Enel distribución	OPDENERGY	89.422.367	54.868.871	5.055.012	149.346.250	160.605
Enel distribución	PANGUIPULLI	364.393.420	72.568.311	6.222.504	443.184.236	476.596
Enel distribución	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	41.300.924	8.208.156	256.248	49.765.328	53.517
Enel distribución	Pelumpén S.A.	357.196.932	-	17.226.544	374.423.476	402.651
Enel distribución	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
Enel distribución	San Juan SpA.	541.204.391	104.957.864	8.904.227	655.066.482	704.452
Enel distribución	Santiago Solar S.A.	110.856.639	-	5.440.872	116.297.511	125.065
Enel distribución	SCB II SpA	81.715.442	-	4.775.098	86.490.540	93.011
Enel distribución	SONNEDIX COX	185.721.196	82.303.943	7.582.629	275.607.767	296.386
Enel distribución	SPV P4 S.A.	22.729.455	-	906.876	23.636.332	25.418
Enel distribución	WPD DUQUECO (Duqueco)	68.802.291	29.076.107	2.528.485	100.406.883	107.977
Enel distribución	WPD DUQUECO (Sta Fe)	4.914.010	1.642.319	943	6.557.272	7.052
Enel distribución	WPD MALLECO (Malleco II)	125.686.789	51.294.088	4.760.476	181.741.353	195.443
Enel distribución	WPD MALLECO (Malleco)	261.660.703	102.587.751	9.688.550	373.937.004	402.128
Enel distribución	WPD NEGRETE	64.831.718	29.076.967	2.612.289	96.520.974	103.798
FRONTEL	Abengoa	186.783.555	26.435.971	27.848.351	241.067.877	259.242
FRONTEL	Acciona	146.026.411	30.181.253	33.081.578	209.289.243	225.068
FRONTEL	Aela Generación S.A.	109.645.442	22.865.608	26.216.265	158.727.316	170.694
FRONTEL	Amunche Solar SpA	12.235.732	-	955.125	13.190.857	14.185
FRONTEL	BESALCO	1.371.971	1.173.281	821.229	3.366.480	3.620
FRONTEL	Chungungo S.A.	25.608.297	-	1.447.437	27.055.735	29.095
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	30.477.515	11.725.957	13.472.301	55.675.774	59.873
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	33.810.004	12.312.255	14.145.916	60.268.175	64.812
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	39.768.039	14.071.148	16.166.761	70.005.948	75.284
FRONTEL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.741.579	1.923.789	1.918.632	10.584.000	11.382
FRONTEL	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
FRONTEL	E-CL	574.740.950	140.249.783	147.742.829	862.733.562	927.775
FRONTEL	El Campesino	24.330.745	111.309.351	117.256.214	252.896.310	271.962

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	16.182.502	2.226.187	2.498.055	20.906.744	22.483
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12.944.976	1.113.094	2.013.964	16.072.034	17.284
FRONTEL	ENDESA	174.621.535	117.795.143	110.905.745	403.322.423	433.729
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	592.941.581	185.449.656	181.186.688	959.577.925	1.031.920
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	7.167.652	-	304.724	7.472.376	8.036
FRONTEL	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	43.239.495	17.002.638	19.534.836	79.776.969	85.791
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	1.784.433	1.784.433	1.919
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	43.917.114	17.002.638	19.534.836	80.454.589	86.520
FRONTEL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	31.122.095	9.618.945	9.593.159	50.334.199	54.129
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	70.816.181	22.865.616	22.816.356	116.498.153	125.281
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	15.143.875	7.039.684	6.683.973	28.867.533	31.044
FRONTEL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
FRONTEL	Norvind	9.693.725	1.391.367	1.465.703	12.550.795	13.497
FRONTEL	OPDENERGY	11.706.772	4.690.383	5.388.920	21.786.076	23.429
FRONTEL	PANGUIPULLI	82.212.606	10.626.291	10.183.786	103.022.683	110.790
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	5.646.100	2.933.202	2.580.052	11.159.353	12.001
FRONTEL	Parque Eólico Punta de Talca SpA	6.839.404	2.819.079	-	9.658.484	10.387
FRONTEL	Pelumpén S.A.	47.611.618	-	2.894.875	50.506.493	54.314
FRONTEL	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
FRONTEL	San Juan SpA.	76.324.740	13.357.122	14.302.700	103.984.563	111.824
FRONTEL	Santiago Solar S.A.	14.734.724	-	914.171	15.648.895	16.829
FRONTEL	SCB II SpA	10.210.173	-	764.100	10.974.273	11.802
FRONTEL	SONNEDIX COX	37.735.804	12.203.886	8.083.381	58.023.070	62.397
FRONTEL	SPV P4 S.A.	3.021.098	-	152.362	3.173.460	3.413
FRONTEL	WPD DUQUECO (Duqueco)	9.039.791	2.931.832	3.105.075	15.076.698	16.213
FRONTEL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	676.044	586.640	410.614	1.673.298	1.799
FRONTEL	WPD MALLECO (Malleco II)	16.595.990	5.277.366	6.239.174	28.112.530	30.232
FRONTEL	WPD MALLECO (Malleco)	34.583.650	10.554.731	12.829.669	57.968.050	62.338
FRONTEL	WPD NEGRETE	8.536.597	2.931.832	3.280.735	14.749.164	15.861
LITORAL	Abengoa	14.944.929	2.086.446	1.877.098	18.908.474	20.334
LITORAL	Acciona	11.582.844	2.342.880	2.062.052	15.987.777	17.193
LITORAL	Aela Generación S.A.	8.667.545	575.261	1.510.533	10.753.339	11.564
LITORAL	AES GENER	91.021.421	34.040.983	74.144.377	199.206.781	214.225
LITORAL	Amunche Solar SpA	886.462	-	15.784	902.246	970
LITORAL	BESALCO	109.848	22.986	49.700	182.533	196
LITORAL	Chungungo S.A.	2.079.307	-	31.230	2.110.536	2.270
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.374.769	891.413	762.189	4.028.370	4.332
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	2.634.432	935.983	800.297	4.370.712	4.700
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.098.675	1.069.695	914.626	5.082.997	5.466
LITORAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	566.982	37.218	122.639	726.839	782
LITORAL	E-CL	63.447.606	11.069.149	9.958.507	84.475.261	90.844
LITORAL	El Campesino	28.788.918	8.785.038	7.903.576	45.477.532	48.906
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.288.624	143.739	169.481	1.601.844	1.723
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	994.238	23.927	144.267	1.162.432	1.250
LITORAL	ENDESA	147.256.966	57.927.050	95.233.839	300.417.856	323.066
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	56.011.483	17.754.412	10.251.433	84.017.327	90.351

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	581.098	-	6.575	587.673	632
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	3.369.165	1.292.548	1.105.172	5.766.885	6.202
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	0	112.056	112.056	121
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	3.421.964	1.292.548	1.105.172	5.819.685	6.258
LITORAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.608.774	186.089	613.195	3.408.057	3.665
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	5.517.905	1.738.254	1.270.451	8.526.610	9.169
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.271.937	137.915	429.522	1.839.374	1.978
LITORAL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
LITORAL	Norvind	775.612	109.813	98.794	984.219	1.058
LITORAL	OPDENERGY	912.176	356.565	304.875	1.573.616	1.692
LITORAL	PANGUIPULLI	25.241.944	6.024.465	7.323.630	38.590.039	41.499
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	470.474	57.464	163.647	691.585	744
LITORAL	Parque Eólico Punta de Talca SpA	1.513.935	586.289	-	2.100.224	2.259
LITORAL	Pelumpén S.A.	3.859.503	-	62.459	3.921.962	4.218
LITORAL	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
LITORAL	PUYEHUE	23.129.515	6.089.036	7.324.723	36.543.275	39.298
LITORAL	San Juan SpA.	6.061.635	766.550	1.003.276	7.831.460	8.422
LITORAL	Santiago Solar S.A.	1.194.581	-	19.724	1.214.305	1.306
LITORAL	SCB II SpA	739.715	-	12.627	752.343	809
LITORAL	SONNEDIX COX	4.865.369	1.609.645	457.312	6.932.327	7.455
LITORAL	SPV P4 S.A.	244.927	-	3.287	248.215	267
LITORAL	WPD DUQUECO (Duqueco)	705.800	189.775	177.288	1.072.863	1.154
LITORAL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	54.129	11.493	24.850	90.473	97
LITORAL	WPD MALLECO (Malleco II)	1.324.145	334.980	368.996	2.028.121	2.181
LITORAL	WPD MALLECO (Malleco)	2.771.486	669.960	764.252	4.205.698	4.523
LITORAL	WPD NEGRETE	673.521	189.775	190.420	1.053.716	1.133
LUZ OSORNO	Abengoa	43.441.864	2.845.137	-696.645	45.590.356	49.027
LUZ OSORNO	Acciona	33.371.431	3.168.818	-806.133	35.734.116	38.428
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	24.118.905	2.311.465	-614.799	25.815.571	27.762
LUZ OSORNO	Amunche Solar SpA	2.677.579	-	-37.809	2.639.770	2.839
LUZ OSORNO	BESALCO	273.895	119.364	-10.567	382.692	412
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	5.932.788	-	-61.175	5.871.613	6.314
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	6.748.297	1.192.947	-318.388	7.622.856	8.198
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	7.486.173	1.252.594	-334.308	8.404.460	9.038
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	8.805.395	1.431.537	-382.066	9.854.865	10.598
LUZ OSORNO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.486.414	194.332	-40.325	1.640.421	1.764
LUZ OSORNO	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
LUZ OSORNO	E-CL	174.471.170	15.094.199	-3.695.884	185.869.486	199.882
LUZ OSORNO	El Campesino	68.336.544	11.979.523	-2.933.241	77.382.826	83.217
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.787.255	239.590	-65.247	3.961.599	4.260
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.148.188	119.795	-65.604	3.202.380	3.444
LUZ OSORNO	ENDESA	135.015.419	16.778.759	-3.801.905	147.992.272	159.149
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	127.347.284	18.980.353	-4.307.180	142.020.456	152.727
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	1.660.111	-	-12.879	1.647.232	1.771
LUZ OSORNO	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	9.574.041	1.729.773	-461.663	10.842.151	11.660
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	-24.134	-24.134	-26
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	9.724.078	1.729.773	-461.663	10.992.189	11.821

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
LUZ OSORNO	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	6.826.517	971.661	-201.624	7.596.554	8.169
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	15.680.040	2.326.247	-574.092	17.432.195	18.746
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	3.314.262	716.186	-134.823	3.895.626	4.189
LUZ OSORNO	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
LUZ OSORNO	Norvind	2.254.553	149.744	-36.666	2.367.632	2.546
LUZ OSORNO	OPDENERGY	2.592.100	477.179	-127.355	2.941.924	3.164
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	24.789.411	1.517.832	-341.404	25.965.838	27.923
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.217.327	298.411	-47.844	1.467.894	1.579
LUZ OSORNO	Parque Eólico Punta de Talca SpA	1.120.329	298.339	-	1.418.668	1.526
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Colbún)	6.727.895	-	-74.057	6.653.838	7.155
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Polpaico)	4.387.166	-	-48.292	4.338.873	4.666
LUZ OSORNO	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
LUZ OSORNO	San Juan SpA.	17.892.940	1.437.543	-362.502	18.967.980	20.398
LUZ OSORNO	Santiago Solar S.A.	3.412.731	-	-38.637	3.374.095	3.628
LUZ OSORNO	SCB II SpA	2.234.320	-	-30.247	2.204.073	2.370
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	7.582.115	1.262.724	-191.033	8.653.805	9.306
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	699.721	-	-6.439	693.282	746
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.987.064	298.272	-68.961	2.216.375	2.383
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (Sta Fe)	134.963	59.682	-5.283	189.361	204
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (Malleco II)	3.702.936	536.896	-150.571	4.089.261	4.398
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (Malleco)	7.741.348	1.073.792	-315.427	8.499.713	9.141
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	1.891.077	298.272	-76.103	2.113.246	2.273
LUZLINARES	Abengoa	19.494.917	1.746.560	241.104	21.482.580	23.102
LUZLINARES	Acciona	14.961.681	1.942.355	260.480	17.164.516	18.459
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	11.011.213	470.834	188.843	11.670.890	12.551
LUZLINARES	AES GENER	88.111.871	20.832.809	7.910.443	116.855.123	125.665
LUZLINARES	Amunche Solar SpA	1.227.528	-	12.324	1.239.852	1.333
LUZLINARES	BESALCO	137.496	18.583	5.967	162.046	174
LUZLINARES	Chungungo S.A.	2.927.556	-	24.481	2.952.037	3.175
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	3.014.424	729.796	94.091	3.838.310	4.128
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.344.027	766.285	98.795	4.209.107	4.526
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.933.317	875.755	112.909	4.921.981	5.293
LUZLINARES	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	680.852	30.476	12.255	723.583	778
LUZLINARES	E-CL	81.217.860	9.265.960	1.279.118	91.762.938	98.681
LUZLINARES	El Campesino	35.165.690	7.353.937	1.015.173	43.534.799	46.817
LUZLINARES	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.670.915	120.206	21.115	1.812.237	1.949
LUZLINARES	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.218.269	19.795	12.877	1.250.941	1.345
LUZLINARES	ENDESA	124.747.156	32.834.796	9.023.528	166.605.479	179.166
LUZLINARES	ENEL GENERACIÓN	74.864.343	15.715.661	1.265.519	91.845.524	98.770
LUZLINARES	Energía Cerro El Morado S.A.	818.514	-	5.154	823.668	886
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	4.276.666	1.058.204	136.431	5.471.301	5.884
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	-0	4.850	4.850	5
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	4.343.687	1.058.204	136.431	5.538.322	5.956
LUZLINARES	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.142.236	152.233	61.126	3.355.595	3.609
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	7.004.179	1.423.101	174.128	8.601.409	9.250
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.521.787	111.501	42.647	1.675.935	1.802
LUZLINARES	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
LUZLINARES	Norvind	1.011.752	91.924	12.690	1.116.366	1.201

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
LUZLINARES	OPDENERGY	1.157.876	291.918	37.636	1.487.430	1.600
LUZLINARES	PANGUIPULLI	8.523.951	714.381	144.573	9.382.905	10.090
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	567.112	46.459	16.971	630.542	678
LUZLINARES	Parque Eólico Punta de Talca SpA	2.298.225	599.999	-	2.898.225	3.117
LUZLINARES	Pelumpén S.A.	5.449.024	-	48.961	5.497.985	5.912
LUZLINARES	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
LUZLINARES	San Juan SpA.	7.739.060	640.622	115.741	8.495.422	9.136
LUZLINARES	Santiago Solar S.A.	1.682.639	-	15.461	1.698.100	1.826
LUZLINARES	SCB II SpA	1.024.320	-	9.859	1.034.179	1.112
LUZLINARES	SONNEDIX COX	6.915.178	1.537.916	56.454	8.509.549	9.151
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	344.997	-	2.577	347.574	374
LUZLINARES	WPD DUQUECO (Duqueco)	894.968	155.251	21.801	1.072.020	1.153
LUZLINARES	WPD DUQUECO (Sta Fe)	67.752	9.292	2.983	80.027	86
LUZLINARES	WPD MALLECO (Malleco II)	1.648.040	274.012	41.637	1.963.689	2.112
LUZLINARES	WPD MALLECO (Malleco)	3.436.360	548.024	84.643	4.069.027	4.376
LUZLINARES	WPD NEGRETE	846.341	155.251	22.486	1.024.078	1.101
LUZPARRAL	Abengoa	21.260.825	1.105.447	344.514	22.710.786	24.423
LUZPARRAL	Acciona	17.357.633	1.335.799	434.046	19.127.478	20.569
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	14.137.864	337.082	363.044	14.837.991	15.957
LUZPARRAL	AES GENER	104.562.692	14.679.844	18.505.131	137.747.667	148.132
LUZPARRAL	Amunche Solar SpA	1.636.915	-	6.806	1.643.721	1.768
LUZPARRAL	BESALCO	165.497	13.054	14.354	192.905	207
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	3.297.035	-	10.140	3.307.174	3.557
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	3.924.223	554.454	188.225	4.666.902	5.019
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	4.353.309	582.177	197.636	5.133.122	5.520
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	5.120.452	665.345	225.870	6.011.667	6.465
LUZPARRAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	847.092	21.190	28.408	896.691	964
LUZPARRAL	E-CL	95.290.362	5.864.685	1.827.735	102.982.783	110.747
LUZPARRAL	El Campesino	48.675.197	4.654.512	1.450.584	54.780.292	58.910
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.819.448	75.613	30.338	1.925.399	2.071
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.313.540	11.590	21.017	1.346.147	1.448
LUZPARRAL	ENDESA	104.257.587	15.181.284	15.167.996	134.606.867	144.755
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	91.570.832	10.996.788	2.531.626	105.099.246	113.023
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	921.251	-	2.135	923.385	993
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	5.567.430	803.958	272.926	6.644.314	7.145
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	27.705	27.705	30
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	5.654.679	803.958	272.926	6.731.563	7.239
LUZPARRAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.900.787	106.000	141.957	4.148.744	4.462
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	9.118.149	1.081.185	313.340	10.512.673	11.305
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.896.668	78.322	103.737	2.078.727	2.235
LUZPARRAL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
LUZPARRAL	Norvind	1.103.400	58.182	18.132	1.179.714	1.269
LUZPARRAL	OPDENERGY	1.507.339	221.781	75.290	1.804.411	1.940
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	1.908.999	95.650	57.812	2.062.462	2.218
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	702.732	32.634	41.169	776.536	835
LUZPARRAL	Parque Eólico Punta de Talca SpA	2.402.720	359.900	-	2.762.620	2.971
LUZPARRAL	Pelumpén S.A.	6.145.724	-	20.279	6.166.003	6.631
LUZPARRAL	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
LUZPARRAL	San Juan SpA.	8.362.750	401.245	177.914	8.941.909	9.616
LUZPARRAL	Santiago Solar S.A.	1.893.841	-	6.404	1.900.245	2.044
LUZPARRAL	SCB II SpA	1.365.932	-	5.445	1.371.377	1.475
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	7.846.595	992.581	112.935	8.952.111	9.627
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	388.299	-	1.067	389.366	419
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.158.528	117.418	44.822	1.320.767	1.420
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	81.548	6.527	7.177	95.252	102
LUZPARRAL	WPD MALLECO (Malleco II)	2.132.570	207.113	87.278	2.426.961	2.610
LUZPARRAL	WPD MALLECO (Malleco)	4.446.864	414.225	178.078	5.039.167	5.419
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	1.095.784	117.418	46.583	1.259.785	1.355
Mataquito	Abengoa	-	-	-6.150	-6.150	-7
Mataquito	Acciona	-	-	-7.477	-7.477	-8
Mataquito	Aela Generación S.A.	-	-	-6.079	-6.079	-7
Mataquito	AES GENER	-	-	-26.852	-26.852	-29
Mataquito	Amunche Solar SpA	-	-	-239	-239	-0
Mataquito	BESALCO	-	-	-141	-141	-0
Mataquito	Chungungo S.A.	-	-	-344	-344	-0
Mataquito	COLBÚN	-	-	-35.802	-35.802	-39
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	-	-	-3.125	-3.125	-3
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	-	-	-3.281	-3.281	-4
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	-	-	-3.749	-3.749	-4
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-440	-440	-0
Mataquito	E-CL	-	-	-32.627	-32.627	-35
Mataquito	El Campesino	-	-	-25.894	-25.894	-28
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-	-	-571	-571	-1
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-	-	-557	-557	-1
Mataquito	ENDESA	-	-	-70.252	-70.252	-76
Mataquito	ENEL GENERACIÓN	-	-	-42.025	-42.025	-45
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	-	-	-72	-72	-0
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	-	-	-4.531	-4.531	-5
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-	-	-360	-360	-0
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	-	-	-4.531	-4.531	-5
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-	-	-2.199	-2.199	-2
Mataquito	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-	-	-5.397	-5.397	-6
Mataquito	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	-	-	-1.485	-1.485	-2
Mataquito	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
Mataquito	Norvind	-	-	-324	-324	-0
Mataquito	OPDENERGY	-	-	-1.250	-1.250	-1
Mataquito	PANGUIPULLI	-	-	-1.538	-1.538	-2
Mataquito	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-	-	-544	-544	-1
Mataquito	Pelumpén S.A.	-	-	-689	-689	-1
Mataquito	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
Mataquito	San Juan SpA.	-	-	-3.261	-3.261	-4
Mataquito	Santiago Solar S.A.	-	-	-217	-217	-0
Mataquito	SCB II SpA	-	-	-191	-191	-0
Mataquito	SONNEDIX COX	-	-	-1.875	-1.875	-2
Mataquito	SPV P4 S.A.	-	-	-36	-36	-0
Mataquito	WPD DUQUECO (Duqueco)	-	-	-696	-696	-1

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
Mataquito	WPD DUQUECO (Sta Fe)	-	-	-71	-71	-0
Mataquito	WPD MALLECO (Malleco II)	-	-	-1.490	-1.490	-2
Mataquito	WPD MALLECO (Malleco)	-	-	-3.107	-3.107	-3
Mataquito	WPD NEGRETE	-	-	-759	-759	-1
SAESA	Abengoa	426.402.257	42.587.465	22.747.840	491.737.562	528.810
SAESA	Acciona	326.091.576	47.070.002	26.123.677	399.285.255	429.387
SAESA	Aela Generación S.A.	234.969.778	34.168.792	19.875.974	289.014.544	310.803
SAESA	Amunche Solar SpA	26.318.307	-	1.708.825	28.027.132	30.140
SAESA	BESALCO	2.866.544	1.755.169	469.958	5.091.671	5.476
SAESA	Chungungo S.A.	58.774.695	-	2.790.385	61.565.081	66.206
SAESA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	65.309.938	17.541.440	10.223.148	93.074.526	100.091
SAESA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	72.451.092	18.418.512	10.734.305	101.603.909	109.264
SAESA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	85.218.500	21.049.728	12.267.777	118.536.005	127.472
SAESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	14.368.213	2.874.422	1.159.041	18.401.676	19.789
SAESA	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
SAESA	E-CL	1.637.720.000	225.937.711	120.683.276	1.984.340.987	2.133.940
SAESA	El Campesino	555.937.223	179.315.643	95.780.378	831.033.245	893.685
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	36.977.443	3.586.313	2.027.625	42.591.380	45.802
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	29.731.583	1.793.156	1.483.044	33.007.783	35.496
SAESA	ENDESA	899.808.564	199.532.894	97.114.409	1.196.455.868	1.286.657
SAESA	ENEL GENERACIÓN	1.193.069.581	269.636.779	137.384.899	1.600.091.259	1.720.722
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	16.445.600	-	587.450	17.033.049	18.317
SAESA	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	92.657.446	25.435.088	14.823.564	132.916.097	142.937
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	981.027	981.027	1.055
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	94.109.510	25.435.088	14.823.564	134.368.161	144.498
SAESA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	66.259.276	14.372.111	5.795.205	86.426.592	92.942
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	151.751.229	34.205.807	18.038.291	203.995.327	219.375
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	32.218.326	10.531.012	4.015.014	46.764.352	50.290
SAESA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
SAESA	Norvind	22.129.498	2.241.446	1.197.255	25.568.198	27.496
SAESA	OPDENERGY	25.086.316	7.016.576	4.089.259	36.192.151	38.921
SAESA	PANGUIPULLI	192.111.314	18.175.145	8.870.332	219.156.792	235.679
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	11.975.611	4.387.922	1.533.475	17.897.007	19.246
SAESA	Parque Eólico Punta de Talca SpA	6.903.123	3.425.765	-	10.328.888	11.108
SAESA	Pelumpén S.A. (Colbún)	65.835.638	-	3.377.999	69.213.637	74.432
SAESA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	42.835.828	-	2.202.772	45.038.601	48.434
SAESA	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
SAESA	San Juan SpA.	174.268.256	21.517.877	10.843.986	206.630.119	222.208
SAESA	Santiago Solar S.A.	33.807.634	-	1.762.349	35.569.982	38.252
SAESA	SCB II SpA	21.961.454	-	1.367.060	23.328.514	25.087
SAESA	SONNEDIX COX	65.648.606	16.805.433	6.133.889	88.587.928	95.267
SAESA	SPV P4 S.A.	6.931.665	-	293.725	7.225.390	7.770
SAESA	WPD DUQUECO (Duqueco)	19.335.601	4.385.872	2.279.608	26.001.082	27.961
SAESA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	1.412.500	877.584	234.979	2.525.063	2.715
SAESA	WPD MALLECO (Malleco II)	35.579.995	7.894.673	4.526.166	48.000.834	51.620

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
SAESA	WPD MALLECO (Malleco)	74.182.050	15.789.345	9.291.386	99.262.782	106.746
SAESA	WPD NEGRETE	18.282.015	4.385.872	2.399.135	25.067.022	26.957
SOCOEPA	Abengoa	14.188.113	822.733	785.285	15.796.131	16.987
SOCOEPA	Acciona	9.738.478	742.426	635.591	11.116.494	11.955
SOCOEPA	Aela Generación S.A.	5.484.946	356.867	240.833	6.082.646	6.541
SOCOEPA	Amunche Solar SpA	607.377	-	36.444	643.821	692
SOCOEPA	BESALCO	55.820	17.869	5.319	79.008	85
SOCOEPA	Chungungo S.A.	2.133.577	-	272.056	2.405.633	2.587
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.488.735	193.743	121.410	1.803.888	1.940
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.651.517	203.431	127.480	1.982.428	2.132
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.942.549	232.492	145.692	2.320.733	2.496
SOCOEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	337.035	29.824	9.368	376.227	405
SOCOEPA	Cox Energía SpA	-	-	-	-	-
SOCOEPA	E-CL	58.532.814	4.364.814	4.166.143	67.063.770	72.120
SOCOEPA	El Campesino	24.719.970	3.464.138	3.306.463	31.490.571	33.865
SOCOEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.157.581	69.198	75.369	1.302.147	1.400
SOCOEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	679.441	34.472	39.019	752.931	810
SOCOEPA	ENDESA	25.033.068	2.796.385	2.049.096	29.878.549	32.131
SOCOEPA	ENEL GENERACIÓN	31.813.329	4.055.556	1.632.963	37.501.849	40.329
SOCOEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	588.341	-	57.275	645.615	694
SOCOEPA	Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	-	-
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	2.112.119	280.928	176.044	2.569.091	2.763
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-0	-0	15.454	15.454	17
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	2.145.218	280.928	176.044	2.602.191	2.798
SOCOEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.540.987	149.118	46.842	1.736.947	1.868
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	6.306.236	609.919	1.629.339	8.545.493	9.190
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	731.275	107.216	36.708	875.200	941
SOCOEPA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
SOCOEPA	Norvind	736.337	43.302	41.331	820.970	883
SOCOEPA	OPDENERGY	571.840	77.497	48.564	697.902	751
SOCOEPA	PANGUIPULLI	5.250.511	264.535	198.384	5.713.430	6.144
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	265.389	44.673	14.736	324.798	349
SOCOEPA	Parque Eólico Punta de Talca SpA	619.059	147.428	-	766.486	824
SOCOEPA	Pelumpén S.A.	3.920.830	-	544.112	4.464.942	4.802
SOCOEPA	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
SOCOEPA	San Juan SpA.	5.232.467	414.932	349.717	5.997.116	6.449
SOCOEPA	Santiago Solar S.A.	1.209.466	-	171.825	1.381.291	1.485
SOCOEPA	SCB II SpA	506.829	-	29.155	535.984	576
SOCOEPA	SONNEDIX COX	2.402.537	386.530	72.846	2.861.913	3.078
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	247.980	-	28.637	276.617	297
SOCOEPA	WPD DUQUECO (Duqueco)	436.128	47.683	26.941	510.753	549
SOCOEPA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	27.506	8.935	2.659	39.100	42
SOCOEPA	WPD MALLECO (Malleco II)	823.598	85.680	49.730	959.008	1.031
SOCOEPA	WPD MALLECO (Malleco)	1.726.625	171.359	100.420	1.998.404	2.149
SOCOEPA	WPD NEGRETE	417.915	47.683	27.421	493.019	530
TILTIL	Abengoa	1.507.022	453.211	-	1.960.232	2.108
TILTIL	Acciona	1.199.700	531.410	-	1.731.110	1.862
TILTIL	Aela Generación S.A.	937.391	129.948	-	1.067.339	1.148

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]	Total [US$]
TILTIL	AES GENER	211.998	634.953	-	846.951	911
TILTIL	Amunche Solar SpA	101.684	-	-	101.684	109
TILTIL	BESALCO	11.153	4.997	-	16.149	17
TILTIL	Chungungo S.A.	204.728	-	-	204.728	220
TILTIL	COLBÚN	2.172.427	1.594.624	-	3.767.051	4.051
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	259.980	213.191	-	473.171	509
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	288.408	223.851	-	512.258	551
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	339.230	255.829	-	595.059	640
TILTIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	58.604	8.185	-	66.789	72
TILTIL	E-CL	4.011.656	2.404.395	-	6.416.051	6.900
TILTIL	El Campesino	4.358.422	1.908.266	-	6.266.687	6.739
TILTIL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	131.266	30.859	-	162.125	174
TILTIL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	108.812	4.469	-	113.281	122
TILTIL	ENDESA	8.579.701	5.069.843	-	13.649.545	14.679
TILTIL	ENEL GENERACIÓN	4.474.446	2.867.413	-	7.341.859	7.895
TILTIL	Energía Cerro El Morado S.A.	56.451	-	-	56.451	61
TILTIL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	368.843	309.126	-	677.969	729
TILTIL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	8.742	837	-	9.579	10
TILTIL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	374.623	309.126	-	683.749	735
TILTIL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	269.634	40.926	-	310.560	334
TILTIL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	587.091	414.787	-	1.001.878	1.077
TILTIL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	130.486	29.962	-	160.448	173
TILTIL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-	-
TILTIL	Norvind	78.212	23.853	-	102.066	110
TILTIL	OPDENERGY	99.861	85.276	-	185.137	199
TILTIL	PANGUIPULLI	408.267	112.921	-	521.188	560
TILTIL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	48.180	12.484	-	60.664	65
TILTIL	Pelumpén S.A.	374.261	-	-	374.261	402
TILTIL	PUELCHE SUR EÓLICA	-	-	-	-	-
TILTIL	San Juan SpA.	622.273	163.229	-	785.502	845
TILTIL	Santiago Solar S.A.	116.053	-	-	116.053	125
TILTIL	SCB II SpA	84.851	-	-	84.851	91
TILTIL	SONNEDIX COX	207.401	127.914	-	335.315	361
TILTIL	SPV P4 S.A.	23.794	-	-	23.794	26
TILTIL	WPD DUQUECO (Duqueco)	76.841	45.135	-	121.976	131
TILTIL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	5.493	2.498	-	7.991	9
TILTIL	WPD MALLECO (Malleco II)	142.873	79.611	-	222.484	239
TILTIL	WPD MALLECO (Malleco)	298.529	159.221	-	457.750	492
TILTIL	WPD NEGRETE	73.031	45.136	-	118.167	127
Total		**101.999.497.851**	**30.705.493.324**	**7.541.711.056**	**140.246.702.231**	**150.819.895**

Tabla 7: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor SSMM

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [$]	Diferencia Potencia [$]	Total Período [$]	Total Período [US$]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	-107.546.213	135.870.900	28.324.687	30.460
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	141.197.939	30.088.538	171.286.476	184.200
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	687.949.664	256.375.788	944.325.452	1.015.518
Total		**721.601.390**	**422.335.226**	**1.143.936.615**	**1.230.178**

El detalle por contrato de las referidas Diferencias de Facturación está contenido en el **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).

Sin perjuicio de lo establecido en el artículo segundo transitorio de la Ley N°21.667, en cuanto a la emisión de Documentos de Pago para las diferencias de facturación no pagadas identificadas en la Tabla N°6 y Tabla N°7, el presente informe contabiliza las Diferencias de Facturación por Distribuidora, conforme a lo establecido en el artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379.

Tabla 8: Diferencias de Facturación por Distribuidoras

Distribuidora	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]
Emelari	-129.755.116	333.938.298	-37.964.720	166.218.462
Eliqsa	-585.229.251	524.430.222	-81.968.518	-142.767.547
Elecda	-794.091.142	966.533.506	179.931.029	352.373.393
Emelat	2.289.745.406	443.249.910	49.422.577	2.782.417.893
Chilquinta	10.094.634.793	2.416.141.463	463.058.745	12.973.835.001
Conafe	10.586.481.165	1.521.782.119	394.373.005	12.502.636.289
Emelca	89.890.560	13.134.869	44.328.043	147.353.471
Litoral	527.064.359	159.349.342	228.893.934	915.307.636
Enel Distribución	31.400.510.781	12.147.171.453	1.224.899.686	44.772.581.919
Colina	663.367.959	270.231.246	0	933.599.205
TilTil	33.412.414	18.297.486	0	51.709.901
EEPA	702.989.791	312.486.239	15.430.354	1.030.906.385
CGE Distribución	32.475.999.844	8.609.942.929	3.198.954.412	44.284.897.184
Coopersol	0	0	0	0
Coopelan	282.455.664	77.183.062	280.756.391	640.395.117
Frontel	2.574.806.086	822.665.729	850.524.722	4.247.996.538
Saesa	7.078.941.724	1.312.239.181	682.042.050	9.073.222.954

Distribuidora	Diferencias Facturación Energía [$]	Diferencias Facturación Potencia [$]	Diferencias por compras [$]	Total [$]
Codiner	134.984.210	47.864.071	7.872.770	190.721.052
Edecsa	209.536.830	33.439.181	93.764.287	336.740.299
CEC	345.792.611	52.633.742	-19.747.316	378.679.037
Luzlinares	532.443.778	101.592.100	22.774.262	656.810.139
Luzparral	589.193.094	61.976.958	43.362.582	694.532.635
Copelec	1.001.461.073	196.876.501	-36.890.765	1.161.446.808
Coelcha	231.256.589	44.438.654	-45.555.802	230.139.441
Socoepa	217.383.540	20.552.293	17.492.717	255.428.550
Cooprel	303.899.639	27.003.544	-20.911.781	309.991.401
Luz Osorno	783.595.646	90.890.738	-21.962.977	852.523.407
Crell	499.923.743	109.537.026	9.170.099	618.630.868
Mataquito	0	0	-300.227	-300.227
Desa	0	0	-38.504	-38.504
Edelaysen	-107.546.213	135.870.900	0	28.324.687
Edelmag	687.949.664	256.375.788	0	944.325.452
Total	**102.721.099.241**	**31.127.828.549**	**7.541.711.056**	**141.390.638.846**

5.3 Beneficios a Cliente Final y Saldo Final Restante

Conforme con lo establecido en el artículo 15° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, el presente informe técnico incluye una contabilización de los Beneficios a Cliente Final descontados en el pago de las facturaciones por las Distribuidoras por efecto del Mecanismo de Protección al Cliente, según lo señalado en el inciso segundo del artículo 16° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, e individualizados según asignación por cada Contrato, durante cada mes del período semestral anterior.

Asimismo, el presente informe técnico contiene una contabilización del Saldo Final Restante por Suministrador, el cual corresponde al valor acumulado hasta la fecha de los Beneficios a Cliente Final aplicados por las Distribuidoras al respectivo Contrato, en su equivalente en dólares de los Estados Unidos de América, más los costos financieros de conformidad a lo indicado en el artículo 24° de la Resolución Exenta N°379.

Del mismo modo, el presente informe técnico incluye una contabilización del Saldo Final Restante, así como las variaciones de los Saldos Finales Restantes generados en el período semestral anterior, en virtud de lo dispuesto en el inciso cuarto del artículo 15° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379. Estos montos se resumen en el Anexo 7.

Luego, para dar cumplimiento a las disposiciones de la Ley N° 21.472 y de la Resolución Exenta N° 379, la contabilización de los Beneficios a Cliente Final por Contrato se obtuvo de la información publicada por el Coordinador en su página web.

5.4 Diferencias por Retraso de Decreto

Conforme a lo establecido los artículos 19° y 19° bis del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, el presente informe técnico deberá calcular las diferencias de facturación de energía y potencia entre los niveles de precios de los respectivos Contratos establecidos en el Decreto PNP publicado con retraso y aquellos precios que fueron efectivamente aplicados producto del retraso de la publicación del señalado Decreto PNP.

Las Diferencias por Retraso del Decreto serán pagadas o descontadas por la Distribuidora a los correspondientes Suministradores durante un período de 6 meses siguientes a la publicación del decreto tarifario semestral. Si las Diferencias por Retraso de Decreto resultan en un abono para el Suministrador, éstas se deberán pagar en seis cuotas iguales mensuales. Si las Diferencias por Retraso del Decreto resultan en un cargo al Suministrador, éstas deberán ser descontadas en la siguiente facturación en una única cuota.

Como establece el artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.667, la deuda contabilizada hasta el 30 de junio de 2024 será pagada a los suministradores a través de Documentos de Pago. En consecuencia, estos montos no se contemplan en el cálculo del PNP.

Asimismo, el presente informe técnico debe reconocer las Diferencias por Retraso del Decreto generadas desde el 1 de enero de 2024 hasta el 29 de febrero de 2024. Para estos efectos, se totaliza la suma de las respectivas Diferencias por Retraso del Decreto, y, se establece la deuda, en dólares, que el suministrador verá remunerada a través de Documentos de Pago. Análogamente al caso de las Diferencias de Facturación, el tipo de cambio utilizado para la conversión de pesos a dólares corresponde al tipo de cambio de agosto de 2024.

Por su parte, con motivo de actualizaciones de información realizadas por el Coordinador en cuanto a los montos de Beneficio al Cliente Final para el período comprendido entre el 1 de julio de 2022 y el 31 de octubre de 2023, se actualizó el cálculo de las Diferencias por Retraso para dicho período. Así, se recalcularon las Diferencias por Retraso correspondientes al Informe de Precio de Nudo Promedio del primer semestre de 2024. Las diferencias contabilizadas fueron llevadas a moneda de agosto de 2024.

A efectos de resguardar la consistencia entre lo efectivamente recaudado por las distribuidoras y la correspondiente facturación por parte de los suministradores, el cálculo de las Diferencias por Retraso ha considerado los saldos generados con

motivo de la aplicación del Decreto Supremo N° 16T, del 31 de marzo de 2023, del Ministerio de Energía, en vez del Decreto Supremo N° 7T, del 28 de junio de 2024, del Ministerio de Energía, en el período comprendido entre el 1 de enero de 2024 y 29 de febrero de 2024.

Tabla 9: Diferencias por Retraso del Decreto por Suministrador - Distribuidor SEN

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
CEC	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	691.928	744
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	760.499	818
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	985.396	1.060
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	998.125	1.073
CEC	OPDENERGY	267.675	288
CEC	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	890.332	957
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.563.125	1.681
CEC	WPD MALLECO (Malleco II)	365.502	393
CEC	WPD MALLECO (Malleco)	757.716	815
CEC	WPD NEGRETE	189.943	204
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	351.184	378
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	133.466	144
CEC	MARIA ELENA SOLAR	0	0
CEC	BESALCO	36.393	39
CEC	WPD DUQUECO (Duqueco)	199.023	214
CEC	WPD DUQUECO (Sta Fe)	18.019	19
CEC	Acciona	5.251.031	5.647
CEC	Aela Generación S.A.	2.336.289	2.512
CEC	ENEL GENERACIÓN	11.459.496	12.323
CEC	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
CEC	SONNEDIX COX	528.374	568
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-928.166	-998
CEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-4.265.348	-4.587
CEC	Amunche Solar SpA	236.519	254
CEC	SCB II SpA	197.364	212
CEC	ENDESA	-54.426.281	-58.529
CEC	PANGUIPULLI	3.752.525	4.035
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	689.624	742
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	541.078	582
CEC	Chungungo S.A.	1.043.766	1.122
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	-2.307.562	-2.482
CEC	SPV P4 S.A.	-972.614	-1.046
CEC	San Juan SpA.	3.306.969	3.556
CEC	Pelumpén S.A.	1.907.181	2.051
CEC	Santiago Solar S.A.	591.682	636
CEC	E-CL	-6.341.962	-6.820
CEC	Abengoa	7.964.598	8.565
CEC	El Campesino	-46.179.802	-49.661
CEC	Norvind	413.765	445
CGE Distribucion	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	74.965.310	80.617
CGE Distribucion	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	81.779.647	87.945
CGE Distribucion	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	107.093.303	115.167
CGE Distribucion	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	40.738	44

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
CGE Distribucion	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	108.238.928	116.399
CGE Distribucion	OPDENERGY	29.165.278	31.364
CGE Distribucion	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	95.360.271	102.549
CGE Distribucion	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	165.330.009	177.794
CGE Distribucion	WPD MALLECO (Malleco II)	38.490.936	41.393
CGE Distribucion	WPD MALLECO (Malleco)	79.306.356	85.285
CGE Distribucion	WPD NEGRETE	20.258.970	21.786
CGE Distribucion	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	39.227.568	42.185
CGE Distribucion	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	15.243.864	16.393
CGE Distribucion	MARIA ELENA SOLAR	0	0
CGE Distribucion	BESALCO	4.620.697	4.969
CGE Distribucion	WPD DUQUECO (Duqueco)	21.125.729	22.718
CGE Distribucion	WPD DUQUECO (Sta Fe)	2.295.979	2.469
CGE Distribucion	Acciona	332.685.239	357.766
CGE Distribucion	Aela Generación S.A.	232.516.347	250.046
CGE Distribucion	ENEL GENERACIÓN	1.202.091.411	1.292.717
CGE Distribucion	PUELCHE SUR EÓLICA	32.003	34
CGE Distribucion	SONNEDIX COX	55.170.527	59.330
CGE Distribucion	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-118.058.395	-126.959
CGE Distribucion	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-543.916.643	-584.922
CGE Distribucion	Amunche Solar SpA	21.190.082	22.788
CGE Distribucion	SCB II SpA	17.682.213	19.015
CGE Distribucion	COLBÚN	5.278.525	5.676
CGE Distribucion	M. REDONDO	314.269	338
CGE Distribucion	ENDESA	-7.732.999.182	-8.315.990
CGE Distribucion	AES GENER	-2.967.651.931	-3.191.383
CGE Distribucion	PANGUIPULLI	-379.275.436	-407.869
CGE Distribucion	Empresa Eléctrica Carén S.A.	35.913.359	38.621
CGE Distribucion	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	26.907.277	28.936
CGE Distribucion	Chungungo S.A.	50.112.303	53.890
CGE Distribucion	Energía Cerro El Morado S.A.	-152.409.533	-163.900
CGE Distribucion	SPV P4 S.A.	-64.240.403	-69.083
CGE Distribucion	San Juan SpA.	175.217.581	188.427
CGE Distribucion	Pelumpén S.A.	93.267.873	100.299
CGE Distribucion	Santiago Solar S.A.	28.795.172	30.966
CGE Distribucion	E-CL	-51.560.634	-55.448
CGE Distribucion	Abengoa	416.691.480	448.106
CGE Distribucion	El Campesino	-1.967.643.183	-2.115.984
CGE Distribucion	Norvind	21.663.229	23.296
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	30.649.474	32.960
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	33.614.040	36.148
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	43.687.212	46.981
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	44.223.763	47.558
CHILQUINTA	OPDENERGY	11.876.364	12.772
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	39.309.245	42.273
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	68.781.347	73.967
CHILQUINTA	WPD MALLECO (Malleco II)	15.740.216	16.927
CHILQUINTA	WPD MALLECO (Malleco)	32.663.147	35.126
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	8.182.882	8.800
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	13.369.166	14.377
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	5.001.187	5.378

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
CHILQUINTA	MARIA ELENA SOLAR	0	0
CHILQUINTA	BESALCO	1.248.056	1.342
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (Duqueco)	8.542.113	9.186
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	616.168	663
CHILQUINTA	Acciona	125.485.052	134.945
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	92.309.618	99.269
CHILQUINTA	ENEL GENERACIÓN	502.991.645	540.912
CHILQUINTA	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	23.162.049	24.908
Chilquinta	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-5.837.031	-6.277
Chilquinta	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-26.821.682	-28.844
Chilquinta	Amunche Solar SpA	9.532.777	10.251
Chilquinta	SCB II SpA	7.954.678	8.554
Chilquinta	AES GENER	-191.557.132	-205.999
Chilquinta	ENDESA	182.032.831	195.756
Chilquinta	PANGUIPULLI	255.147.279	274.383
Chilquinta	PUYEHUE	215.632.192	231.889
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12.612.823	13.564
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	8.882.457	9.552
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	20.051.476	21.563
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	-7.568.620	-8.139
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	-3.190.100	-3.431
Chilquinta	San Juan SpA.	59.301.212	63.772
Chilquinta	Pelumpén S.A.	37.206.318	40.011
Chilquinta	Santiago Solar S.A.	11.508.964	12.377
CHILQUINTA	E-CL	296.942.323	319.329
CHILQUINTA	Abengoa	149.395.790	160.659
CHILQUINTA	El Campesino	-223.634.362	-240.494
CHILQUINTA	Norvind	7.763.282	8.349
CODINER	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	50.771	55
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	50.685	55
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	75.000	81
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	74.017	80
CODINER	OPDENERGY	21.011	23
CODINER	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	56.290	61
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	82.487	89
CODINER	WPD MALLECO (Malleco II)	18.695	20
CODINER	WPD MALLECO (Malleco)	35.369	38
CODINER	WPD NEGRETE	11.378	12
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	35.251	38
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	15.655	17
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	0	0
CODINER	BESALCO	7.550	8
CODINER	WPD DUQUECO (Duqueco)	10.652	11
CODINER	WPD DUQUECO (Sta Fe)	3.789	4
CODINER	Acciona	31.124	33
CODINER	Aela Generación S.A.	25.501	27
CODINER	ENEL GENERACIÓN	516.589	556
CODINER	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
CODINER	SONNEDIX COX	21.719	23
Codiner	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-1.191.628	-1.281

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
Codiner	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-5.954.439	-6.403
Codiner	Amunche Solar SpA	-3.936.695	-4.233
Codiner	SCB II SpA	-3.149.967	-3.387
CODINER	ENDESA	-43.572.398	-46.857
CODINER	PANGUIPULLI	-38.151	-41
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-3.489.357	-3.752
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-13.836	-15
CODINER	Chungungo S.A.	-7.508.591	-8.075
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	-1.584.289	-1.704
CODINER	SPV P4 S.A.	-790.972	-851
Codiner	San Juan SpA.	-17.350.195	-18.658
Codiner	Pelumpén S.A.	-99.252	-107
Codiner	Santiago Solar S.A.	-30.707	-33
CODINER	E-CL	-30.401.894	-32.694
CODINER	Abengoa	-80.338	-86
CODINER	El Campesino	-46.264.042	-49.752
CODINER	Norvind	-2.040.173	-2.194
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	326.791	351
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	358.949	386
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	465.513	501
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	471.440	507
COELCHA	OPDENERGY	126.481	136
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	420.094	452
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	736.819	792
COELCHA	WPD MALLECO (Malleco II)	173.919	187
COELCHA	WPD MALLECO (Malleco)	359.852	387
COELCHA	WPD NEGRETE	90.629	97
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	181.941	196
COELCHA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	70.240	76
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	0	0
COELCHA	BESALCO	20.415	22
COELCHA	WPD DUQUECO (Duqueco)	95.283	102
COELCHA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	10.103	11
COELCHA	Acciona	2.793.059	3.004
COELCHA	Aela Generación S.A.	1.063.627	1.144
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	5.397.812	5.805
COELCHA	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
COELCHA	SONNEDIX COX	248.789	268
Coelcha	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-504.968	-543
Coelcha	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-2.299.897	-2.473
Coelcha	Amunche Solar SpA	-788.865	-848
Coelcha	SCB II SpA	-658.278	-708
COELCHA	ENDESA	-57.927.349	-62.294
COELCHA	PANGUIPULLI	3.220.723	3.464
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	376.189	405
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	294.943	317
COELCHA	Chungungo S.A.	501.839	540
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	-1.314.081	-1.413
COELCHA	SPV P4 S.A.	-553.871	-596
Coelcha	San Juan SpA.	1.841.126	1.980
Coelcha	Pelumpén S.A.	915.324	984

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
Coelcha	Santiago Solar S.A.	284.479	306
COELCHA	E-CL	-7.568.415	-8.139
COELCHA	Abengoa	4.355.242	4.684
COELCHA	El Campesino	-31.553.505	-33.932
COELCHA	Norvind	226.275	243
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	55.217.701	59.381
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	60.751.067	65.331
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	78.599.355	84.525
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-24.025	-26
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	79.640.198	85.644
CONAFE	OPDENERGY	21.339.948	22.949
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	71.166.490	76.532
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	125.212.513	134.652
CONAFE	WPD MALLECO (Malleco II)	29.289.330	31.497
CONAFE	WPD MALLECO (Malleco)	60.785.010	65.368
CONAFE	WPD NEGRETE	15.190.141	16.335
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	27.896.611	30.000
CONAFE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	10.560.709	11.357
CONAFE	MARIA ELENA SOLAR	0	0
CONAFE	BESALCO	2.827.208	3.040
CONAFE	WPD DUQUECO (Duqueco)	15.923.967	17.124
CONAFE	WPD DUQUECO (Sta Fe)	1.395.420	1.501
CONAFE	Acciona	229.635.926	246.948
CONAFE	Aela Generación S.A.	184.437.476	198.342
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	918.691.019	987.951
CONAFE	PUELCHE SUR EÓLICA	-18.274	-20
CONAFE	SONNEDIX COX	42.385.405	45.581
Conafe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-29.610.663	-31.843
Conafe	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-136.016.463	-146.271
Conafe	Amunche Solar SpA	19.023.866	20.458
Conafe	SCB II SpA	15.874.603	17.071
Conafe	ENDESA	214.880.266	231.080
Conafe	PANGUIPULLI	218.393.232	234.858
Conafe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	23.939.668	25.744
Conafe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	18.961.731	20.391
Conafe	Chungungo S.A.	35.913.906	38.621
Conafe	Energía Cerro El Morado S.A.	-26.061.888	-28.027
Conafe	SPV P4 S.A.	-10.980.916	-11.809
Conafe	San Juan SpA.	114.543.743	123.179
Conafe	Pelumpén S.A.	66.682.796	71.710
Conafe	Santiago Solar S.A.	20.651.797	22.209
CONAFE	E-CL	956.051.670	1.028.128
CONAFE	Abengoa	276.042.421	296.853
CONAFE	El Campesino	209.987.938	225.819
CONAFE	Norvind	14.335.287	15.416
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	663.878	714
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	725.158	780
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	947.826	1.019
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	958.349	1.031
COOPELAN	OPDENERGY	258.032	277
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	846.269	910

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.471.360	1.582
COOPELAN	WPD MALLECO (Malleco II)	344.404	370
COOPELAN	WPD MALLECO (Malleco)	710.734	764
COOPELAN	WPD NEGRETE	180.519	194
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	353.326	380
COOPELAN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	136.764	147
COOPELAN	MARIA ELENA SOLAR	0	0
COOPELAN	BESALCO	40.738	44
COOPELAN	WPD DUQUECO (Duqueco)	188.209	202
COOPELAN	WPD DUQUECO (Sta Fe)	20.212	22
COOPELAN	Acciona	2.853.101	3.068
COOPELAN	Aela Generación S.A.	2.075.347	2.232
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	10.709.050	11.516
COOPELAN	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
COOPELAN	SONNEDIX COX	491.921	529
Coopelan	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-1.979.808	-2.129
Coopelan	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-9.121.053	-9.809
Coopelan	Amunche Solar SpA	185.884	200
Coopelan	SCB II SpA	155.112	167
Coopelan	ENDESA	-85.635.383	-92.091
Coopelan	PANGUIPULLI	2.123.539	2.284
Coopelan	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-1.507.103	-1.621
Coopelan	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	233.826	251
Coopelan	Chungungo S.A.	418.380	450
Coopelan	Energía Cerro El Morado S.A.	-2.128.364	-2.289
Coopelan	SPV P4 S.A.	-897.087	-965
Coopelan	San Juan SpA.	-7.083.211	-7.617
Coopelan	Pelumpén S.A.	761.659	819
Coopelan	Santiago Solar S.A.	237.168	255
COOPELAN	E-CL	-25.349.251	-27.260
COOPELAN	Abengoa	3.521.645	3.787
COOPELAN	El Campesino	-55.016.741	-59.164
COOPELAN	Norvind	-901.291	-969
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	872.019	938
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	964.581	1.037
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	1.238.631	1.332
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	1.256.975	1.352
COOPREL	OPDENERGY	335.699	361
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.132.916	1.218
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.008.644	2.160
COOPREL	WPD MALLECO (Malleco II)	481.873	518
COOPREL	WPD MALLECO (Malleco)	1.010.207	1.086
COOPREL	WPD NEGRETE	244.319	263
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	442.727	476
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	161.336	173
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	0	0
COOPREL	BESALCO	35.117	38
COOPREL	WPD DUQUECO (Duqueco)	253.193	272
COOPREL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	17.338	19
COOPREL	Acciona	9.034.350	9.715
COOPREL	Aela Generación S.A.	3.220.478	3.463

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	14.831.495	15.950
COOPREL	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
COOPREL	SONNEDIX COX	686.372	738
Cooprel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	90.154	97
Cooprel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	412.658	444
Cooprel	Amunche Solar SpA	328.792	354
Cooprel	SCB II SpA	274.363	295
Cooprel	ENDESA	6.157.899	6.622
Cooprel	PANGUIPULLI	6.218.560	6.687
Cooprel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.290.629	1.388
Cooprel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.133.872	1.219
Cooprel	Chungungo S.A.	1.890.712	2.033
Cooprel	Energía Cerro El Morado S.A.	170.807	184
Cooprel	SPV P4 S.A.	71.993	77
Cooprel	San Juan SpA.	6.192.736	6.660
Cooprel	Pelumpén S.A.	3.466.452	3.728
Cooprel	Santiago Solar S.A.	1.071.793	1.153
COOPREL	E-CL	44.171.221	47.501
COOPREL	Abengoa	14.669.506	15.775
COOPREL	El Campesino	497.049	535
COOPREL	Norvind	761.541	819
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.084.972	2.242
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	2.289.419	2.462
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	2.970.418	3.194
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	3.007.959	3.235
COPELEC	OPDENERGY	807.162	868
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	2.678.973	2.881
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	4.696.433	5.050
COPELEC	WPD MALLECO (Malleco II)	1.091.497	1.174
COPELEC	WPD MALLECO (Malleco)	2.258.590	2.429
COPELEC	WPD NEGRETE	569.608	613
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.044.560	1.123
COPELEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	399.002	429
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	0	0
COPELEC	BESALCO	111.478	120
COPELEC	WPD DUQUECO (Duqueco)	597.905	643
COPELEC	WPD DUQUECO (Sta Fe)	55.219	59
COPELEC	Acciona	12.867.072	13.837
COPELEC	Aela Generación S.A.	6.868.746	7.387
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	34.392.752	36.986
COPELEC	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
COPELEC	SONNEDIX COX	1.584.888	1.704
Copelec	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-2.578.317	-2.773
Copelec	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-11.873.245	-12.768
Copelec	Amunche Solar SpA	709.569	763
Copelec	SCB II SpA	592.104	637
Copelec	ENDESA	-155.013.548	-166.700
Copelec	PANGUIPULLI	9.359.456	10.065
Copelec	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.587.678	1.707
Copelec	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.215.586	1.307
Copelec	Chungungo S.A.	2.458.459	2.644

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
Copelec	Energía Cerro El Morado S.A.	-4.900.661	-5.270
Copelec	SPV P4 S.A.	-2.065.581	-2.221
Copelec	San Juan SpA.	7.589.884	8.162
Copelec	Pelumpén S.A.	4.483.813	4.822
Copelec	Santiago Solar S.A.	1.393.633	1.499
COPELEC	E-CL	-24.011.969	-25.822
COPELEC	Abengoa	18.390.159	19.777
COPELEC	El Campesino	-120.961.312	-130.081
COPELEC	Norvind	955.490	1.028
CRELL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.444.723	1.554
CRELL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.587.257	1.707
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	2.057.811	2.213
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	2.084.149	2.241
CRELL	OPDENERGY	559.068	601
CRELL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.857.852	1.998
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	3.259.724	3.505
CRELL	WPD MALLECO (Malleco II)	765.851	824
CRELL	WPD MALLECO (Malleco)	1.587.235	1.707
CRELL	WPD NEGRETE	398.005	428
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	758.792	816
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	289.656	311
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	0	0
CRELL	BESALCO	80.492	87
CRELL	WPD DUQUECO (Duqueco)	416.950	448
CRELL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	39.851	43
CRELL	Acciona	11.604.950	12.480
CRELL	Aela Generación S.A.	4.826.318	5.190
CRELL	ENEL GENERACIÓN	23.886.481	25.687
CRELL	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
CRELL	SONNEDIX COX	1.101.095	1.184
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-139.383	-150
Crell	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-628.126	-675
Crell	Amunche Solar SpA	464.076	499
Crell	SCB II SpA	387.250	416
Crell	ENDESA	11.305.105	12.157
Crell	PANGUIPULLI	12.526.972	13.471
Crell	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.545.319	1.662
Crell	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.220.491	1.313
Crell	Chungungo S.A.	2.228.330	2.396
Crell	Energía Cerro El Morado S.A.	-571.908	-615
Crell	SPV P4 S.A.	-241.052	-259
Crell	San Juan SpA.	7.471.663	8.035
Crell	Pelumpén S.A.	4.064.769	4.371
Crell	Santiago Solar S.A.	1.263.179	1.358
CRELL	E-CL	53.246.467	57.261
CRELL	Abengoa	17.843.325	19.189
CRELL	El Campesino	498.502	536
CRELL	Norvind	927.015	997
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	629.175	677
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	691.575	744
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	896.003	964

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	907.595	976
EDECSA	OPDENERGY	243.386	262
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	809.669	871
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.421.660	1.529
EDECSA	WPD MALLECO (Malleco II)	330.187	355
EDECSA	WPD MALLECO (Malleco)	688.097	740
EDECSA	WPD NEGRETE	169.977	183
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	282.867	304
EDECSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	104.277	112
EDECSA	MARIA ELENA SOLAR	0	0
EDECSA	BESALCO	24.118	26
EDECSA	WPD DUQUECO (Duqueco)	176.554	190
EDECSA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	11.903	13
EDECSA	Acciona	2.927.885	3.149
EDECSA	Aela Generación S.A.	1.950.669	2.098
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	10.423.217	11.209
EDECSA	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
EDECSA	SONNEDIX COX	480.613	517
Edecsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	30.728	33
Edecsa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	143.402	154
Edecsa	Amunche Solar SpA	200.818	216
Edecsa	SCB II SpA	167.573	180
EDECSA	AES GENER	-9.563.077	-10.284
EDECSA	ENDESA	-18.055.004	-19.416
EDECSA	PANGUIPULLI	923.987	994
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	316.745	341
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	233.880	252
EDECSA	Chungungo S.A.	507.561	546
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	-32.694	-35
EDECSA	SPV P4 S.A.	-13.778	-15
Edecsa	San Juan SpA.	1.487.633	1.600
Edecsa	Pelumpén S.A. (Colbún)	573.135	616
Edecsa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	374.594	403
Edecsa	Santiago Solar S.A.	291.329	313
EDECSA	E-CL	1.836.849	1.975
EDECSA	Abengoa	3.720.482	4.001
EDECSA	El Campesino	-14.179.746	-15.249
EDECSA	Norvind	193.280	208
EDECSA	Pelumpén S.A.	0	0
EEPA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.820.146	3.033
EEPA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.063.654	3.295
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	4.035.206	4.339
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	4.073.610	4.381
EEPA	OPDENERGY	1.100.615	1.184
EEPA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.565.249	3.834
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	6.144.518	6.608
EEPA	WPD MALLECO (Malleco II)	1.430.639	1.538
EEPA	WPD MALLECO (Malleco)	2.937.469	3.159
EEPA	WPD NEGRETE	757.460	815
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.525.424	1.640

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	599.683	645
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	0	0
EEPA	BESALCO	191.262	206
EEPA	WPD DUQUECO (Duqueco)	787.587	847
EEPA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	95.037	102
EEPA	Acciona	12.075.562	12.986
EEPA	Aela Generación S.A.	8.353.501	8.983
EEPA	ENEL GENERACIÓN	44.426.783	47.776
EEPA	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
EEPA	SONNEDIX COX	2.033.667	2.187
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-3.293.867	-3.542
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-15.618.991	-16.797
EEPA	Amunche Solar SpA	684.370	736
EEPA	SCB II SpA	571.077	614
EEPA	AES GENER	0	0
EEPA	ENDESA	-1.384.160.869	-1.488.513
EEPA	COLBÚN	40.057.340	43.077
EEPA	PANGUIPULLI	-10.998.768	-11.828
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.276.341	1.373
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	938.567	1.009
EEPA	Chungungo S.A.	1.661.660	1.787
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	-4.600.685	-4.948
EEPA	SPV P4 S.A.	-2.104.686	-2.263
EEPA	San Juan SpA.	6.328.242	6.805
EEPA	Pelumpén S.A.	3.051.977	3.282
EEPA	Santiago Solar S.A.	941.949	1.013
EEPA	E-CL	17.204.202	18.501
EEPA	Abengoa	14.839.593	15.958
EEPA	El Campesino	-40.189.720	-43.220
EEPA	Norvind	772.205	830
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	10.548.591	11.344
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	11.617.379	12.493
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	15.016.156	16.148
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-2.187	-2
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	15.217.388	16.365
ELECDA	OPDENERGY	4.077.377	4.385
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	13.605.907	14.632
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	23.960.009	25.766
ELECDA	WPD MALLECO (Malleco II)	5.629.708	6.054
ELECDA	WPD MALLECO (Malleco)	11.682.079	12.563
ELECDA	WPD NEGRETE	2.912.431	3.132
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	5.393.397	5.800
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.043.274	2.197
ELECDA	MARIA ELENA SOLAR	0	0
ELECDA	BESALCO	539.758	580
ELECDA	WPD DUQUECO (Duqueco)	3.051.075	3.281
ELECDA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	268.601	289
ELECDA	Acciona	18.379.618	19.765
ELECDA	Aela Generación S.A.	35.456.491	38.130
ELECDA	ENEL GENERACIÓN	175.948.057	189.213
ELECDA	PUELCHE SUR EÓLICA	-1.707	-2
ELECDA	SONNEDIX COX	8.120.012	8.732

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
Elecda	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-1.846.392	-1.986
Elecda	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-8.415.549	-9.050
Elecda	Amunche Solar SpA	3.584.339	3.855
Elecda	SCB II SpA	2.990.867	3.216
Elecda	AES GENER	-28.623.603	-30.782
Elecda	E-CL	-3.217.825.136	-3.460.417
Elecda	ENDESA	7.527.015	8.094
Elecda	PANGUIPULLI	1.444.380	1.553
Elecda	Empresa Eléctrica Carén S.A.	370.624	399
Elecda	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	310.140	334
Elecda	Chungungo S.A.	511.301	550
Elecda	Energía Cerro El Morado S.A.	-117.725	-127
Elecda	SPV P4 S.A.	-53.006	-57
Elecda	San Juan SpA.	1.808.019	1.944
Elecda	Pelumpén S.A.	950.757	1.022
Elecda	Santiago Solar S.A.	293.677	316
ELECDA	Abengoa	4.264.393	4.586
ELECDA	El Campesino	7.708.235	8.289
ELECDA	Norvind	220.875	238
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	3.866.239	4.158
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	4.254.791	4.576
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	5.497.255	5.912
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	1.185	1
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	5.571.355	5.991
ELIQSA	OPDENERGY	1.491.443	1.604
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	4.989.483	5.366
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	8.779.965	9.442
ELIQSA	WPD MALLECO (Malleco II)	2.055.641	2.211
ELIQSA	WPD MALLECO (Malleco)	4.267.853	4.590
ELIQSA	WPD NEGRETE	1.063.931	1.144
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.949.824	2.097
ELIQSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	735.819	791
ELIQSA	MARIA ELENA SOLAR	0	0
ELIQSA	BESALCO	194.120	209
ELIQSA	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.116.300	1.200
ELIQSA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	97.762	105
ELIQSA	Acciona	5.919.116	6.365
ELIQSA	Aela Generación S.A.	13.330.940	14.336
ELIQSA	ENEL GENERACIÓN	64.522.309	69.387
ELIQSA	PUELCHE SUR EÓLICA	952	1
ELIQSA	SONNEDIX COX	2.977.410	3.202
ELIQSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-410.206	-441
ELIQSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-1.840.386	-1.979
ELIQSA	Amunche Solar SpA	1.368.146	1.471
ELIQSA	SCB II SpA	1.141.628	1.228
Eliqsa	E-CL	-1.915.246.750	-2.059.637
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	5.468.146	5.880
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	6.025.623	6.480
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	7.776.935	8.363
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	596	1
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	7.883.025	8.477
EMELARI	OPDENERGY	2.111.483	2.271

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	7.058.428	7.591
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	12.442.932	13.381
EMELARI	WPD MALLECO (Malleco II)	2.915.393	3.135
EMELARI	WPD MALLECO (Malleco)	6.052.669	6.509
EMELARI	WPD NEGRETE	1.509.189	1.623
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	2.741.138	2.948
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.030.439	1.108
EMELARI	MARIA ELENA SOLAR	0	0
EMELARI	BESALCO	271.695	292
EMELARI	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.583.221	1.703
EMELARI	WPD DUQUECO (Sta Fe)	134.378	145
EMELARI	Acciona	8.393.323	9.026
EMELARI	Aela Generación S.A.	18.521.874	19.918
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	91.466.671	98.362
EMELARI	PUELCHE SUR EÓLICA	455	0
EMELARI	SONNEDIX COX	4.224.507	4.543
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-1.229.824	-1.323
EMELARI	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-5.616.885	-6.040
EMELARI	Amunche Solar SpA	1.939.438	2.086
EMELARI	SCB II SpA	1.618.415	1.740
Emelari	E-CL	-1.180.940.099	-1.269.971
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	11.660.522	12.540
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	12.832.544	13.800
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	16.593.416	17.844
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-13.291	-14
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	16.815.376	18.083
EMELAT	OPDENERGY	4.501.054	4.840
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	15.036.892	16.171
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	26.496.012	28.494
EMELAT	WPD MALLECO (Malleco II)	6.255.613	6.727
EMELAT	WPD MALLECO (Malleco)	13.000.664	13.981
EMELAT	WPD NEGRETE	3.224.250	3.467
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	6.052.088	6.508
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.280.568	2.452
EMELAT	MARIA ELENA SOLAR	0	0
EMELAT	BESALCO	597.440	642
EMELAT	WPD DUQUECO (Duqueco)	3.367.028	3.621
EMELAT	WPD DUQUECO (Sta Fe)	294.128	316
EMELAT	Acciona	63.182.651	67.946
EMELAT	Aela Generación S.A.	39.262.873	42.223
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	194.328.230	208.979
EMELAT	PUELCHE SUR EÓLICA	-10.526	-11
EMELAT	SONNEDIX COX	8.966.527	9.643
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-3.414.385	-3.672
EMELAT	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-15.603.567	-16.780
EMELAT	Amunche Solar SpA	3.871.207	4.163
EMELAT	SCB II SpA	3.230.335	3.474
Emelat	AES GENER	-764.261.015	-821.879
EMELAT	ENDESA	188.405.658	202.610
EMELAT	PANGUIPULLI	47.093.749	50.644
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.486.404	8.051
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	6.101.108	6.561

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
EMELAT	Chungungo S.A.	10.786.126	11.599
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	-4.329.715	-4.656
EMELAT	SPV P4 S.A.	-1.823.307	-1.961
Emelat	San Juan SpA.	36.086.055	38.807
Emelat	Pelumpén S.A.	20.057.374	21.569
Emelat	Santiago Solar S.A.	6.196.822	6.664
EMELAT	E-CL	343.954.195	369.885
EMELAT	Abengoa	86.082.392	92.572
EMELAT	El Campesino	136.152.505	146.417
EMELAT	Norvind	4.471.207	4.808
EMELCA	AES GENER	0	0
EMELCA	ENDESA	-4.222.767	-4.541
EMELCA	PANGUIPULLI	410.745	442
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-77.802	-84
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	133.282	143
EMELCA	Chungungo S.A.	-418.990	-451
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	-71.781	-77
EMELCA	SPV P4 S.A.	-40.958	-44
Emelca	San Juan SpA.	-664.807	-715
Emelca	Pelumpén S.A.	474.588	510
Emelca	Santiago Solar S.A.	144.665	156
EMELCA	ACCIONA	1.428.440	1.536
EMELCA	E-CL	1.057.174	1.137
EMELCA	Abengoa	1.984.107	2.134
EMELCA	El Campesino	-7.429.053	-7.989
EMELCA	Norvind	-73.998	-80
EMELCA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	263.637	284
EMELCA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	57.507	62
EMELCA	Aela Generación S.A.	866.017	931
EMELCA	Amunche Solar SpA	81.819	88
EMELCA	SCB II SpA	68.401	74
EMELCA	BESALCO	13.100	14
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	247.999	267
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	272.584	293
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	319.137	343
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	4.095.144	4.404
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	353.330	380
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	357.806	385
EMELCA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	559.118	601
EMELCA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	131.273	141
EMELCA	OPDENERGY	96.296	104
EMELCA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	49.779	54
EMELCA	PUELCHE SUR EÓLICA	90.220	97
EMELCA	SONNEDIX COX	188.865	203
EMELCA	WPD DUQUECO (Duqueco)	70.941	76
EMELCA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	6.488	7
EMELCA	WPD MALLECO (Malleco II)	133.157	143
EMELCA	WPD MALLECO (Malleco)	276.281	297
EMELCA	WPD NEGRETE	68.415	74
Enel Distribución	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	116.349.998	125.122
Enel Distribución	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	126.402.287	135.932
Enel Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	166.476.505	179.027

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
Enel Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
Enel Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	168.062.961	180.733
Enel Distribución	OPDENERGY	45.406.327	48.830
Enel Distribución	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	147.100.399	158.190
Enel Distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	253.537.481	272.652
Enel Distribución	WPD MALLECO (Malleco II)	55.281.546	59.449
Enel Distribución	WPD MALLECO (Malleco)	113.683.967	122.255
Enel Distribución	WPD NEGRETE	29.390.742	31.607
Enel Distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	40.270.191	43.306
Enel Distribución	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	15.288.903	16.442
Enel Distribución	MARIA ELENA SOLAR	0	0
Enel Distribución	BESALCO	4.130.263	4.442
Enel Distribución	WPD DUQUECO (Duqueco)	30.623.672	32.932
Enel Distribución	WPD DUQUECO (Sta Fe)	2.041.827	2.196
Enel Distribución	Acciona	442.886.617	476.276
Enel Distribución	Aela Generación S.A.	285.414.402	306.932
Enel Distribución	ENEL GENERACIÓN	1.833.252.936	1.971.462
Enel Distribución	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
Enel Distribución	SONNEDIX COX	83.920.798	90.248
Enel Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-141.830.137	-152.523
Enel Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-184.226.218	-198.115
Enel Distribución	Amunche Solar SpA	-274.740.273	-295.453
Enel Distribución	SCB II SpA	-229.259.126	-246.543
Enel Distribución	AES GENER	0	0
Enel Distribución	ENDESA	358.720.147	385.764
Enel Distribución	COLBÚN	881.971.665	948.463
Enel Distribución	PANGUIPULLI	136.271.435	146.545
Enel Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-88.032.081	-94.669
Enel Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	28.893.383	31.072
Enel Distribución	Chungungo S.A.	-154.580.290	-166.234
Enel Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	-149.233.110	-160.484
Enel Distribución	SPV P4 S.A.	-62.898.511	-67.640
Enel Distribución	San Juan SpA.	-409.185.878	-440.034
Enel Distribución	Pelumpén S.A.	111.732.989	120.157
Enel Distribución	Santiago Solar S.A.	34.588.452	37.196
Enel Distribución	E-CL	180.893.838	194.531
Enel Distribución	Abengoa	511.620.779	550.192
Enel Distribución	El Campesino	-2.020.868.469	-2.173.222
Enel Distribución	Norvind	-51.375.702	-55.249
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	6.276.436	6.750
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	6.820.928	7.335
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	8.979.300	9.656
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	9.065.723	9.749
FRONTEL	OPDENERGY	2.448.815	2.633
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	7.939.216	8.538
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	13.691.095	14.723
FRONTEL	WPD MALLECO (Malleco II)	3.193.863	3.435
FRONTEL	WPD MALLECO (Malleco)	6.566.295	7.061
FRONTEL	WPD NEGRETE	1.686.576	1.814
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	3.369.799	3.624
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.318.819	1.418

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
FRONTEL	MARIA ELENA SOLAR	0	0
FRONTEL	BESALCO	413.798	445
FRONTEL	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.750.213	1.882
FRONTEL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	205.633	221
FRONTEL	Acciona	25.119.647	27.013
FRONTEL	Aela Generación S.A.	18.681.948	20.090
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	99.036.360	106.503
FRONTEL	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
FRONTEL	SONNEDIX COX	4.534.556	4.876
Frontel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-18.255.598	-19.632
Frontel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-84.225.006	-90.575
Frontel	Amunche Solar SpA	1.556.055	1.673
Frontel	SCB II SpA	1.298.459	1.396
FRONTEL	ENDESA	-530.148.834	-570.117
FRONTEL	PANGUIPULLI	13.888.886	14.936
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.571.235	2.765
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.922.964	2.068
FRONTEL	Chungungo S.A.	3.326.101	3.577
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	-18.521.594	-19.918
FRONTEL	SPV P4 S.A.	-7.807.715	-8.396
Frontel	San Juan SpA.	12.728.788	13.688
Frontel	Pelumpén S.A.	6.194.344	6.661
Frontel	Santiago Solar S.A.	1.912.065	2.056
FRONTEL	E-CL	-197.075.355	-211.933
FRONTEL	Abengoa	29.821.911	32.070
FRONTEL	El Campesino	-437.714.303	-470.714
FRONTEL	Norvind	1.551.741	1.669
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.574.873	1.694
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.722.338	1.852
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	2.247.360	2.417
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	2.273.107	2.444
LITORAL	OPDENERGY	611.550	658
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	2.011.248	2.163
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	3.503.593	3.768
LITORAL	WPD MALLECO (Malleco II)	801.425	862
LITORAL	WPD MALLECO (Malleco)	1.662.187	1.787
LITORAL	WPD NEGRETE	417.075	449
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	684.521	736
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	256.631	276
LITORAL	MARIA ELENA SOLAR	0	0
LITORAL	BESALCO	64.907	70
LITORAL	WPD DUQUECO (Duqueco)	433.209	466
LITORAL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	32.063	34
LITORAL	Acciona	6.539.255	7.032
LITORAL	Aela Generación S.A.	4.515.965	4.856
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	25.537.103	27.462
LITORAL	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
LITORAL	SONNEDIX COX	1.173.932	1.262
Litoral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-364.230	-392
Litoral	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-1.663.445	-1.789
Litoral	Amunche Solar SpA	435.388	468

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
Litoral	SCB II SpA	363.313	391
Litoral	AES GENER	-20.735.365	-22.299
Litoral	ENDESA	-25.956.259	-27.913
Litoral	PANGUIPULLI	7.739.499	8.323
Litoral	PUYEHUE	6.716.142	7.222
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	662.863	713
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	470.230	506
LITORAL	Chungungo S.A.	974.305	1.048
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	-493.027	-530
LITORAL	SPV P4 S.A.	-207.813	-223
Litoral	San Juan SpA.	3.155.485	3.393
Litoral	Pelumpén S.A.	1.811.731	1.948
Litoral	Santiago Solar S.A.	559.283	601
LITORAL	E-CL	5.741.706	6.175
LITORAL	Abengoa	7.875.809	8.470
LITORAL	El Campesino	-26.922.480	-28.952
LITORAL	Norvind	409.415	440
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	4.196.804	4.513
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	4.636.875	4.986
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	5.964.064	6.414
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	6.050.323	6.506
LUZ OSORNO	OPDENERGY	1.617.080	1.739
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	5.442.880	5.853
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	9.633.045	10.359
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (Malleco II)	2.273.444	2.445
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (Malleco)	4.740.791	5.098
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	1.166.922	1.255
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	2.099.965	2.258
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	780.352	839
LUZ OSORNO	MARIA ELENA SOLAR	0	0
LUZ OSORNO	BESALCO	189.019	203
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.221.593	1.314
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (Sta Fe)	93.370	100
LUZ OSORNO	Acciona	20.474.981	22.019
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	14.540.010	15.636
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	71.037.450	76.393
LUZ OSORNO	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	3.285.312	3.533
Luz Osorno	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	372.655	401
Luz Osorno	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.730.548	1.861
Luz Osorno	Amunche Solar SpA	1.538.365	1.654
Luz Osorno	SCB II SpA	1.283.697	1.380
LUZ OSORNO	ENDESA	21.880.147	23.530
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	16.760.520	18.024
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.314.436	2.489
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.907.505	2.051
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	3.512.495	3.777
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	405.020	436
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	170.605	183
Luz Osorno	San Juan SpA.	11.024.917	11.856
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Colbún)	3.986.755	4.287

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	2.599.709	2.796
Luz Osorno	Santiago Solar S.A.	2.019.173	2.171
LUZ OSORNO	E-CL	80.970.627	87.075
LUZ OSORNO	Abengoa	26.563.957	28.567
LUZ OSORNO	El Campesino	2.567.662	2.761
LUZ OSORNO	Norvind	1.379.190	1.483
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A.	0	0
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.314.155	1.413
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.443.564	1.552
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	1.871.963	2.013
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	1.895.830	2.039
LUZLINARES	OPDENERGY	508.607	547
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.689.519	1.817
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.963.598	3.187
LUZLINARES	WPD MALLECO (Malleco II)	677.835	729
LUZLINARES	WPD MALLECO (Malleco)	1.405.810	1.512
LUZLINARES	WPD NEGRETE	352.794	379
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	581.193	625
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	218.231	235
LUZLINARES	MARIA ELENA SOLAR	0	0
LUZLINARES	BESALCO	55.355	60
LUZLINARES	WPD DUQUECO (Duqueco)	370.037	398
LUZLINARES	WPD DUQUECO (Sta Fe)	27.321	29
LUZLINARES	Acciona	5.787.162	6.223
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	4.066.922	4.374
LUZLINARES	ENEL GENERACIÓN	21.712.361	23.349
LUZLINARES	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
LUZLINARES	SONNEDIX COX	1.000.775	1.076
Luzlinares	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-702.139	-755
Luzlinares	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-3.241.175	-3.486
Luzlinares	Amunche Solar SpA	432.891	466
Luzlinares	SCB II SpA	361.229	388
LuzLinares	AES GENER	-25.275.932	-27.181
LuzLinares	ENDESA	-70.871.086	-76.214
LuzLinares	PANGUIPULLI	2.529.491	2.720
LuzLinares	Empresa Eléctrica Carén S.A.	605.464	651
LuzLinares	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	421.313	453
LuzLinares	Chungungo S.A.	991.333	1.066
LuzLinares	Energía Cerro El Morado S.A.	-969.903	-1.043
LuzLinares	SPV P4 S.A.	-408.801	-440
LuzLinares	San Juan SpA.	2.833.140	3.047
LuzLinares	Pelumpén S.A.	1.848.185	1.988
LuzLinares	Santiago Solar S.A.	569.288	612
LUZLINARES	E-CL	-8.854.514	-9.522
LUZLINARES	Abengoa	7.169.153	7.710
LUZLINARES	El Campesino	-46.390.875	-49.888
LUZLINARES	Norvind	372.468	401
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.681.508	1.808
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.854.404	1.994
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	2.391.390	2.572
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	2.424.668	2.607
LUZPARRAL	OPDENERGY	648.822	698
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	2.174.716	2.339
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	3.838.054	4.127
LUZPARRAL	WPD MALLECO (Malleco II)	883.762	950
LUZPARRAL	WPD MALLECO (Malleco)	1.837.496	1.976
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	457.431	492
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	753.402	810
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	280.175	301
LUZPARRAL	MARIA ELENA SOLAR	0	0
LUZPARRAL	BESALCO	67.566	73
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (Duqueco)	481.049	517
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	33.325	36
LUZPARRAL	Acciona	7.092.942	7.628
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	5.547.437	5.966
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	28.245.099	30.374
LUZPARRAL	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	1.304.893	1.403
Luzparral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-240.347	-258
Luzparral	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-1.105.101	-1.188
Luzparral	Amunche Solar SpA	624.042	671
Luzparral	SCB II SpA	520.735	560
LuzParral	AES GENER	-20.073.372	-21.587
LuzParral	ENDESA	-35.347.806	-38.013
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	593.447	638
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	723.247	778
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	510.120	549
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	1.258.482	1.353
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	-203.103	-218
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	-85.608	-92
LuzParral	San Juan SpA.	3.346.174	3.598
LuzParral	Pelumpén S.A.	2.349.667	2.527
LuzParral	Santiago Solar S.A.	722.254	777
LUZPARRAL	E-CL	-13.202.022	-14.197
LUZPARRAL	Abengoa	8.521.285	9.164
LUZPARRAL	El Campesino	-59.448.502	-63.930
LUZPARRAL	Norvind	442.511	476
Mataquito	Abengoa	0	0
Mataquito	ACCIONA	0	0
Mataquito	Aela Generación S.A.	0	0
Mataquito	AES GENER	0	0
Mataquito	Amunche Solar SpA	0	0
Mataquito	Chungungo S.A.	-59.497	-64
Mataquito	COLBÚN	0	0
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-12.790	-14
Mataquito	E-CL	0	0
Mataquito	El Campesino	0	0
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-34.401	-37
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0	0
Mataquito	ENDESA	0	0
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	-18.069	-19
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-56.531	-61

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
Mataquito	Norvind	-20.742	-22
Mataquito	PANGUIPULLI	0	0
Mataquito	Pelumpén S.A.	0	0
Mataquito	San Juan SpA.	-153.980	-166
Mataquito	Santiago Solar S.A.	0	0
Mataquito	SCB II SpA	0	0
Mataquito	SPV P4 S.A.	-7.192	-8
Mataquito	BESALCO	0	0
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	0	0
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	0	0
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0
Mataquito	ENEL GENERACIÓN	0	0
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0
Mataquito	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0
Mataquito	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0
Mataquito	MARIA ELENA SOLAR	0	0
Mataquito	OPDENERGY	0	0
Mataquito	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0
Mataquito	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
Mataquito	SONNEDIX COX	0	0
Mataquito	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0
Mataquito	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0
Mataquito	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0
Mataquito	WPD MALLECO (Malleco)	0	0
Mataquito	WPD NEGRETE	0	0
SAESA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	33.286.913	35.796
SAESA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	36.685.227	39.451
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	47.352.450	50.922
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	48.002.103	51.621
SAESA	OPDENERGY	12.850.517	13.819
SAESA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	43.007.451	46.250
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	75.824.623	81.541
SAESA	WPD MALLECO (Malleco II)	17.775.306	19.115
SAESA	WPD MALLECO (Malleco)	36.917.637	39.701
SAESA	WPD NEGRETE	9.202.227	9.896
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	16.912.872	18.188
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	6.390.620	6.872
SAESA	MARIA ELENA SOLAR	0	0
SAESA	BESALCO	1.686.267	1.813
SAESA	WPD DUQUECO (Duqueco)	9.666.129	10.395
SAESA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	833.863	897
SAESA	Acciona	160.394.991	172.487
SAESA	Aela Generación S.A.	113.234.701	121.771
SAESA	ENEL GENERACIÓN	557.595.939	599.633
SAESA	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
SAESA	SONNEDIX COX	25.750.492	27.692
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-7.430.945	-7.991
Saesa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-34.104.682	-36.676
Saesa	Amunche Solar SpA	11.705.932	12.588

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
Saesa	SCB II SpA	9.768.078	10.504
SAESA	ENDESA	42.903.933	46.138
SAESA	PANGUIPULLI	103.857.291	111.687
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	17.967.693	19.322
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	14.266.266	15.342
SAESA	Chungungo S.A.	27.036.163	29.074
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	-8.486.455	-9.126
SAESA	SPV P4 S.A.	-3.578.207	-3.848
Saesa	San Juan SpA.	85.873.983	92.348
Saesa	Pelumpén S.A. (Colbún)	30.325.441	32.612
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	19.733.103	21.221
Saesa	Santiago Solar S.A.	15.541.855	16.714
SAESA	E-CL	589.575.037	634.023
SAESA	Abengoa	207.330.843	222.962
SAESA	El Campesino	-42.616.989	-45.830
SAESA	Norvind	10.767.509	11.579
SAESA	Pelumpén S.A.	0	0
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	629.440	677
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	697.293	750
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	893.520	961
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	0	0
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	907.151	976
SOCOEPA	OPDENERGY	242.035	260
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	819.598	881
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.456.425	1.566
SOCOEPA	WPD MALLECO (Malleco II)	344.284	370
SOCOEPA	WPD MALLECO (Malleco)	718.943	773
SOCOEPA	WPD NEGRETE	176.200	189
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	315.514	339
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	116.710	126
SOCOEPA	MARIA ELENA SOLAR	0	0
SOCOEPA	BESALCO	27.385	29
SOCOEPA	WPD DUQUECO (Duqueco)	185.034	199
SOCOEPA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	13.506	15
SOCOEPA	Acciona	6.609.617	7.108
SOCOEPA	Aela Generación S.A.	2.402.713	2.584
SOCOEPA	ENEL GENERACIÓN	10.771.570	11.584
SOCOEPA	PUELCHE SUR EÓLICA	0	0
SOCOEPA	SONNEDIX COX	498.903	537
Socoepa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	112.990	122
Socoepa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	520.645	560
Socoepa	Amunche Solar SpA	258.669	278
Socoepa	SCB II SpA	215.848	232
SOCOEPA	ENDESA	-6.253.373	-6.725
SOCOEPA	PANGUIPULLI	3.121.140	3.356
SOCOEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	668.138	719
SOCOEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	777.771	836
SOCOEPA	Chungungo S.A.	1.034.005	1.112
SOCOEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	285.129	307
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	120.179	129
Socoepa	San Juan SpA.	3.175.460	3.415
Socoepa	Pelumpén S.A.	2.681.945	2.884

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US$]
Socoepa	Santiago Solar S.A.	825.567	888
SOCOEPA	E-CL	28.664.450	30.825
SOCOEPA	Abengoa	10.775.866	11.588
SOCOEPA	El Campesino	-5.538.492	-5.956
SOCOEPA	Norvind	398.179	428
Total		**-7.080.155.902**	**-7.613.929**

Tabla 10: Diferencias por Retraso del Decreto por Suministrador - Distribuidor SSMM

Suministrador	Distribuidor	Diferencia por Retraso [$]	Diferencia por Retraso [US$]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	42.460.956	45.662
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	173.739.006	186.837
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	886.715.281	953.565
Total		**1.102.915.243**	**1.186.064**

El detalle por contrato de las Diferencias por Retraso del Decreto está contenido en el **Anexo 5** 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).

Conforme a lo establecido en el artículo 19° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, el presente informe deberá contabilizar las Diferencias por Retraso del Decreto de las Distribuidoras.

Tabla 11: Diferencias por Retraso del Decreto por Distribuidora

Distribuidora	Diferencias por Retraso [$]
Emelari	-996.616.833
Eliqsa	-1.782.303.874
Elecda	-2.861.433.371
Emelat	555.267.204
Chilquinta	1.916.808.221
Conafe	4.033.516.188
Emelca	1.300.159
Litoral	16.634.893
Enel Distribución	2.437.984.715
Colina	0
TilTil	0
EEPA	-1.272.622.989
CGE Distribución	-10.379.682.868

Distribuidora	Diferencias por Retraso [$]
Coopersol	0
Coopelan	-158.006.882
Frontel	-995.876.835
Saesa	2.517.545.182
Codiner	-166.353.392
Edecsa	-7.672.873
CEC	-66.993.146
Luzlinares	-90.637.437
Luzparral	-48.095.759
Copelec	-192.292.150
Coelcha	-77.741.333
Socoepa	69.669.957
Cooprel	127.099.007
Luz Osorno	342.432.265
Crell	172.018.254
Mataquito	-363.201
Edelaysen	42.460.956
Edelmag	886.715.281
Total	**-5.977.240.659**

5.5 Diferencias totales no pagadas a suministradores

La suma entre las Diferencias de Facturación y las Diferencias por Retraso, establecidas en las secciones 5.2 y 5.4, respectivamente, engloban todas las diferencias no pagadas a los suministradores, generadas entre el 1 de noviembre de 2023 y el 29 de febrero de 2024. Dichas diferencias se consolidan en la siguiente tabla:

Tabla 12: Diferencias no pagadas por suministrador

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras [$]	Diferencias por Retraso [$]	Diferencias totales [$]	Diferencias traspasables a Documento de Pago [$]	Diferencias de Facturación y por Compras [US$]	Diferencias por Retraso [US$]	Diferencias totales [US$]	Diferencias traspasables a Documento de Pago [US$]
Abengoa	5.356.078.714	1.829.364.397	**7.185.443.111**	**7.185.443.111**	5.759.873	1.967.280	**7.727.153**	**7.727.153**
Acciona	4.491.450.058	1.519.452.711	**6.010.902.769**	**6.010.902.769**	4.830.060	1.634.004	**6.464.064**	**6.464.064**
Aela Generación S.A.	3.183.313.218	1.095.826.211	**4.279.139.428**	**4.279.139.428**	3.423.303	1.178.441	**4.601.744**	**4.601.744**
Amunche Solar SpA	312.563.128	-199.512.788	**113.050.340**	**113.050.340**	336.127	-214.554	**121.573**	**121.573**
Chungungo S.A.	657.283.928	3.651.335	**660.935.263**	**660.935.263**	706.837	3.927	**710.763**	**710.763**
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	199.243.848	-339.195.182	**-139.951.334**	**0**	214.265	-364.767	**-150.502**	**0**
E-CL	20.182.541.801	-4.078.068.242	**16.104.473.559**	**16.104.473.559**	21.704.103	-4.385.514	**17.318.589**	**17.318.589**
El Campesino	8.623.431.188	-4.835.139.683	**3.788.291.505**	**3.788.291.505**	9.273.551	-5.199.661	**4.073.891**	**4.073.891**
Empresa Eléctrica Carén S.A.	455.953.600	19.777.735	**475.731.335**	**475.731.335**	490.328	21.269	**511.597**	**511.597**
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	333.078.252	116.263.954	**449.342.206**	**449.342.206**	358.189	125.029	**483.218**	**483.218**
ENDESA	37.888.491.706	-9.170.777.139	**28.717.714.567**	**28.717.714.567**	40.744.903	-9.862.162	**30.882.742**	**30.882.742**
Energía Cerro El Morado S.A.	181.751.364	-385.063.810	**-203.312.446**	**0**	195.454	-414.094	**-218.640**	**0**
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	933.905.482	-1.093.543.539	**-159.638.057**	**0**	1.004.313	-1.175.986	**-171.673**	**0**
Norvind	278.510.972	13.612.559	**292.123.532**	**292.123.532**	299.508	14.639	**314.147**	**314.147**
PANGUIPULLI	3.271.160.470	455.064.501	**3.726.224.970**	**3.726.224.970**	3.517.773	489.372	**4.007.145**	**4.007.145**
Pelumpén S.A.	1.088.067.028	363.810.490	**1.451.877.518**	**1.451.877.518**	1.170.096	391.238	**1.561.335**	**1.561.335**
San Juan SpA.	2.200.180.076	108.874.738	**2.309.054.815**	**2.309.054.815**	2.366.052	117.083	**2.483.134**	**2.483.134**
Santiago Solar S.A.	376.953.593	130.373.541	**507.327.134**	**507.327.134**	405.372	140.202	**545.575**	**545.575**
SCB II SpA	260.456.829	-166.350.031	**94.106.797**	**94.106.797**	280.093	-178.891	**101.202**	**101.202**
SPV P4 S.A.	76.880.832	-162.599.400	**-85.718.568**	**0**	82.677	-174.858	**-92.181**	**0**
OPDENERGY	434.339.585	142.712.127	**577.051.712**	**577.051.712**	467.084	153.471	**620.556**	**620.556**
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	191.506.821	63.506.161	**255.012.982**	**255.012.982**	205.945	68.294	**274.238**	**274.238**
PUELCHE SUR EÓLICA	102.736	93.123	**195.858**	**195.858**	110	100	**211**	**211**
SONNEDIX COX	1.035.153.167	273.842.405	**1.308.995.572**	**1.308.995.572**	1.113.193	294.487	**1.407.681**	**1.407.681**
HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	1.610.375.239	530.461.922	**2.140.837.161**	**2.140.837.161**	1.731.781	570.453	**2.302.235**	**2.302.235**
WPD NEGRETE	293.624.674	97.872.012	**391.496.687**	**391.496.687**	315.761	105.251	**421.012**	**421.012**
WPD MALLECO (Malleco II)	558.394.744	186.744.024	**745.138.767**	**745.138.767**	600.492	200.823	**801.315**	**801.315**
CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.115.168.906	367.518.514	**1.482.687.420**	**1.482.687.420**	1.199.241	395.226	**1.594.467**	**1.594.467**
BESALCO	54.123.683	17.494.198	**71.617.881**	**71.617.881**	58.204	18.813	**77.017**	**77.017**
HUEMUL ENERGÍA (Caman)	1.593.966.082	524.465.320	**2.118.431.402**	**2.118.431.402**	1.714.135	564.005	**2.278.140**	**2.278.140**
HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	7.980.586	3.016	**7.983.602**	**7.983.602**	8.582	3	**8.585**	**8.585**
WPD MALLECO (Malleco)	1.152.203.326	385.912.452	**1.538.115.777**	**1.538.115.777**	1.239.068	415.006	**1.654.074**	**1.654.074**

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras [$]	Diferencias por Retraso [$]	Diferencias totales [$]	Diferencias traspasables a Documento de Pago [$]	Diferencias de Facturación y por Compras [US$]	Diferencias por Retraso [US$]	Diferencias totales [US$]	Diferencias traspasables a Documento de Pago [US$]
WPD DUQUECO (Duqueco)	304.804.127	102.236.666	**407.040.793**	**407.040.793**	327.783	109.944	**437.728**	**437.728**
WPD DUQUECO (Sta Fe)	26.840.734	8.661.304	**35.502.038**	**35.502.038**	28.864	9.314	**38.179**	**38.179**
IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.489.323.448	817.394.588	**3.306.718.037**	**3.306.718.037**	2.676.993	879.018	**3.556.011**	**3.556.011**
IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	500.759.927	166.724.594	**667.484.520**	**667.484.520**	538.512	179.294	**717.806**	**717.806**
CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.214.753.524	401.902.370	**1.616.655.894**	**1.616.655.894**	1.306.334	432.202	**1.738.536**	**1.738.536**
MARIA ELENA SOLAR	1.343	0	**1.343**	**1.343**	1	0	**1**	**1**
CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.415.458.387	469.288.524	**1.884.746.910**	**1.884.746.910**	1.522.170	504.668	**2.026.838**	**2.026.838**
ENEL GENERACIÓN	18.912.125.931	5.957.366.981	**24.869.492.912**	**24.869.492.912**	20.337.910	6.406.493	**26.744.403**	**26.744.403**
AES GENER	6.049.753.803	-4.027.741.426	**2.022.012.376**	**2.022.012.376**	6.505.844	-4.331.393	**2.174.452**	**2.174.452**
PUYEHUE	724.225.399	222.348.334	**946.573.733**	**946.573.733**	778.825	239.111	**1.017.936**	**1.017.936**
Pelumpén S.A. (Colbún)	77.000.333	34.885.331	**111.885.664**	**111.885.664**	82.805	37.515	**120.321**	**120.321**
Pelumpén S.A. (Polpaico)	50.125.407	22.707.405	**72.832.812**	**72.832.812**	53.904	24.419	**78.324**	**78.324**
COLBÚN	9.666.823.966	927.307.531	**10.594.131.497**	**10.594.131.497**	10.395.605	997.217	**11.392.823**	**11.392.823**
M. REDONDO	302.243.560	314.269	**302.557.830**	**302.557.830**	325.030	338	**325.368**	**325.368**
Parque Eólico Punta de Talca SpA	114.226.707	0	**114.226.707**	**114.226.707**	122.838	0	**122.838**	**122.838**
Cox Energía SpA	0	0	**0**	**0**	0	0	**0**	**0**
Energía Renovable Verano Tres SpA	0	0	**0**	**0**	0	0	**0**	**0**
Edelaysen S.A.	28.324.687	42.460.956	**70.785.643**	**70.785.643**	30.460	45.662	**76.122**	**76.122**
Sagesa S.A.	171.286.476	173.739.006	**345.025.483**	**345.025.483**	184.200	186.837	**371.037**	**371.037**
Edelmag S.A.	944.325.452	886.715.281	**1.831.040.732**	**1.831.040.732**	1.015.518	953.565	**1.969.083**	**1.969.083**
Total	**141.390.638.846**	**-5.977.240.659**	**135.413.398.187**	**136.002.018.593**	**152.050.073**	**-6.427.865**	**145.622.208**	**146.255.205**

Al consolidar todas las diferencias de facturación no remuneradas, se constatan cuatro suministradores que presentan un monto negativo, el cual se debe devolver a las empresas distribuidoras a través de descuentos en la facturación. Dichos montos consolidados fueron asignados a las empresas distribuidoras que deben realizar los descuentos, a proporción del descuento contabilizado para cada distribuidora previo a la consolidación de saldos. Acorde a lo descrito anteriormente, a continuación se muestran los descuentos que deben realizar las empresas distribuidoras a los suministradores con diferencias de facturación no remuneradas netas negativas.

Tabla 13: Descuentos por concepto de diferencias de facturación no remuneradas

Distribuidor	Suministrador	Monto a descontar de la siguiente facturación ($)
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-253.553
CGE Distribucion	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-74.169.631
CGE Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
CHILQUINTA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
CODINER	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-570.616
COELCHA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-157.636
Colina	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
CONAFE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-3.554.189
COOPELAN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-431.929
COOPERSOL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
COOPREL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
COPELEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-591.665
CRELL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
DESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-37
EDECSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-887.729
ELECDA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
ELIQSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
EMELCA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
Enel distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-54.506.392
FRONTEL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-4.819.646
LITORAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
LUZ OSORNO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
LUZLINARES	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
LUZPARRAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-8.311
SAESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
SOCOEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
TILTIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	-872.353
CGE Distribucion	Energía Cerro El Morado S.A.	-113.204.602
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	-

Distribuidor	Suministrador	Monto a descontar de la siguiente facturación ($)
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	-
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	-741.210
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	-533.328
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	-
CONAFE	Energía Cerro El Morado S.A.	-5.759.203
COOPELAN	Energía Cerro El Morado S.A.	-866.728
COOPERSOL	Energía Cerro El Morado S.A.	-
COOPREL	Energía Cerro El Morado S.A.	-
COPELEC	Energía Cerro El Morado S.A.	-1.234.404
CRELL	Energía Cerro El Morado S.A.	-
DESA	Energía Cerro El Morado S.A.	-0
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	-
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	-2.326.669
ELECDA	Energía Cerro El Morado S.A.	-
ELIQSA	Energía Cerro El Morado S.A.	-
EMELARI	Energía Cerro El Morado S.A.	-
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	-
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	-
Enel distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	-69.444.874
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	-8.206.982
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	-
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	-
LUZLINARES	Energía Cerro El Morado S.A.	-108.618
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	-
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	-13.475
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	-
SOCOEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	-
TILTIL	Energía Cerro El Morado S.A.	-
CEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-469.091
CGE Distribucion	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-139.292.291
CGE Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
CHILQUINTA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
CODINER	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-1.185.989
COELCHA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-287.472
Colina	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
CONAFE	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-6.138.518
COOPELAN	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-744.669
COOPERSOL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
COOPREL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
COPELEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-1.112.358
CRELL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
DESA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-76
EDECSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-1.713.414
ELECDA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
ELIQSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
EMELARI	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-

Distribuidor	Suministrador	Monto a descontar de la siguiente facturación ($)
EMELAT	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
EMELCA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
Enel distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
FRONTEL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-8.679.139
LITORAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
LUZ OSORNO	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
LUZLINARES	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
LUZPARRAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-15.040
SAESA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
SOCOEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
TILTIL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-
CEC	SPV P4 S.A.	-367.371
CGE Distribucion	SPV P4 S.A.	-47.677.228
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	-
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	-
CODINER	SPV P4 S.A.	-402.485
COELCHA	SPV P4 S.A.	-225.562
Colina	SPV P4 S.A.	-
CONAFE	SPV P4 S.A.	-2.428.086
COOPELAN	SPV P4 S.A.	-365.186
COOPERSOL	SPV P4 S.A.	-
COOPREL	SPV P4 S.A.	-
COPELEC	SPV P4 S.A.	-521.239
CRELL	SPV P4 S.A.	-
DESA	SPV P4 S.A.	-0
EDECSA	SPV P4 S.A.	-
EEPA	SPV P4 S.A.	-1.102.036
ELECDA	SPV P4 S.A.	-
ELIQSA	SPV P4 S.A.	-
EMELARI	SPV P4 S.A.	-
EMELAT	SPV P4 S.A.	-
EMELCA	SPV P4 S.A.	-
Enel distribución	SPV P4 S.A.	-29.139.168
FRONTEL	SPV P4 S.A.	-3.439.400
LITORAL	SPV P4 S.A.	-
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	-
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	-45.441
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	-
Mataquito	SPV P4 S.A.	-5.365
SAESA	SPV P4 S.A.	-
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	-
TILTIL	SPV P4 S.A.	-
Total		**-588.620.406**

Las diferencias totales reconocidas en el presente informe para las demás empresas distribuidoras ascienden a 146 MMUS$. En relación a ello, de conformidad a lo dispuesto en el inciso tercero del artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.667, los suministradores podrán emitir al Coordinador un documento de cobro por los montos anteriormente señalados, una vez publicado el respectivo decreto tarifario de precios de nudo promedio en el Diario Oficial.

5.6 Cargos MPC y proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes

De conformidad a lo establecido por la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, los Cargos MPC traspasables a los clientes regulados, se determinan de acuerdo a las siguientes reglas:

1. Para el primer período tarifario de 2024 y hasta el segundo período tarifario de 2027, los clientes cuyo consumo promedio mensual sea superior a 350 kWh pagarán Cargo MPC de 22 $/kWh, el cual será actualizado semestralmente por IPC, con base en enero de 2024.

2. Los clientes cuyo consumo promedio mensual sea de hasta 350 kWh no pagarán el Cargo MPC anteriormente señalado hasta el primer período tarifario de 2025.

3. Para el primer período tarifario de 2028 y hasta el segundo período tarifario de 2035, todos los clientes regulados pagarán un Cargo MPC de 9 $/kWh, el cual será actualizado semestralmente por IPC, con base en enero de 2028.

El IPC de la presente fijación corresponde al del mes de marzo de 2024, el cual contabiliza un alza de 0,96% con respecto al IPC de enero 2024. Teniendo en cuenta lo anterior, los Cargos MPC que deben ser aplicados por todas las distribuidoras en el período tarifario al que se refiere el presente informe será de 22,212 $/kWh para los clientes cuyo consumo promedio mensual sea superior a 350 kWh, y 0 $/kWh para los clientes cuyo consumo promedio mensual sea igual o inferior a 350 kWh.

La Ley N° 21.667 habilita la posibilidad de modificar los Cargos MPC, de forma excepcional, si se verifica alguna de las siguientes condiciones:

i. Si el promedio del tipo de cambio observado del dólar de Estados Unidos de América, que publica periódicamente el Banco Central, en un período de doce meses anteriores al mes de inicio de la respectiva fijación tarifaria presenta fluctuaciones superiores al 10% de aumento o reducción respecto del valor promedio del mes de diciembre de 2023, la Comisión Nacional de Energía podrá ajustar el Cargo MPC de manera de extinguir los saldos originados por la implementación de la ley N° 21.185 y la presente ley.

ii. Si durante el período que medie entre los años 2026 y 2027, la Comisión Nacional de Energía proyectase que los saldos adeudados con ocasión de la ley N° 21.185 no logren ser extinguidos en su totalidad, ésta determinará los ajustes transitorios al Cargo MPC de manera de prever la extinción total de los referidos saldos antes del 31 de diciembre de 2027.

iii. Si durante el período que medie entre los años 2028 y 2035, la demanda eléctrica proyectada de clientes regulados para el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos para un semestre presenta fluctuaciones superiores al 10% de aumento o reducción respecto del valor estimado en el "Informe Definitivo de Previsión de Demanda 2022-2042 Sistema Eléctrico Nacional y Sistemas Medianos", de febrero de 2023, aprobado por la Resolución Exenta N° 83, de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, ésta deberá ajustar el Cargo MPC de manera de extinguir oportunamente los saldos originados por la implementación de la presente ley.

Teniendo lo anterior en consideración, para el presente informe técnico se constata que:

i. A la fecha de inicio de la presente fijación tarifaria, esto es, marzo de 2024, el tipo de cambio promedio de los doce meses anteriores corresponde a 860,36 $/US$. El valor anteriormente señalado es menor al valor del tipo de cambio de diciembre de 2023 aumentado en un 10% (962,13 $/US$).

ii. Para la presente fijación no aplica el ajuste al Cargo MPC por extinción de saldos adeudados con ocasión de la ley N° 21.185, toda vez que este ajuste puede realizarse solo en los períodos tarifarios de 2026 y 2027.

iii. Para la presente fijación no aplica el ajuste al Cargo MPC por diferencia de demanda proyectada, toda vez que este ajuste puede realizarse solo en los períodos tarifarios comprendidos entre 2028 y 2035.

Por las razones descritas anteriormente, en la presente fijación no se ajustarán los Cargos MPC.

Por su parte, el presente informe técnico contiene una proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes, con el propósito de cumplir con las siguientes restricciones:

i. Pago de la totalidad de los saldos originados con ocasión de la Ley N° 21.472 antes del 31 de diciembre de 2032;

ii. Pago de la totalidad de los saldos originados con ocasión de la Ley N° 21.667 antes del 31 de diciembre de 2035;

iii. Pago de la totalidad de los saldos originados con ocasión de la Ley N° 21.185 antes del 31 de diciembre de 2027;

iv. No superar el límite máximo de Saldo Final Restante señalado en el artículo 2° de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, en cada período tarifario proyectado; y,

v. Contar con los recursos suficientes en el Fondo de Estabilización de Tarifas para el pago de los Documentos de Pago en sus correspondientes fechas de pago y fechas de pago de intereses.

La referida proyección debe tener en consideración los Documentos de Pago emitidos por Tesorería General de la República (en adelante, “Tesorería”) y sus correspondientes valores de pago, fechas de pago y fechas de pago de intereses, a partir de lo informado por Tesorería a la Comisión en sus reportes mensuales a que hace referencia el artículo 25° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379 (Oficio Ord. N° 25007-DFP, de fecha 26 de julio de 2024).

En función de lo anterior, a continuación, se presenta la proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes.

Tabla 14: Acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes

						Egresos [MMUS$]							
				Ingresos [MMUS$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
Año	Mes	Recursos FET [MMUS]	Saldo Final Restante [MMUS$]	Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2024	7	**146**	**4.371,7**	-	16,6	-	-	1.186	-	-	1.717	-	-
2024	8	**200**	**4.385,9**	37,0	16,6	-	-	1.186	-	-	1.726	-	-
2024	9	**253**	**4.399,4**	37,3	16,7	-	-	1.185	0	0	1.735	-	-
2024	10	**250**	**4.629,7**	36,7	16,7	-	57	1.185	-	-	1.881	-	-
2024	11	**303**	**4.629,7**	37,0	16,7	-	-	1.185	-	-	1.881	-	-
2024	12	**236**	**4.509,2**	36,4	16,7	-	-	1.108	77	43	1.881	-	-
2025	1	**272**	**4.802,6**	35,8	16,7	17	-	1.108	-	-	2.070	-	-
2025	2	**328**	**4.802,6**	56,4	16,7	17	-	1.108	-	-	2.070	-	-
2025	3	**259**	**4.684,9**	56,3	16,3	17	7	1.108	-	-	2.070	-	118
2025	4	**307**	**4.684,9**	55,4	16,3	17	7	1.108	-	-	2.070	-	-
2025	5	**354**	**4.684,9**	54,7	16,3	17	7	1.108	-	-	2.070	-	-
2025	6	**290**	**4.573,4**	54,7	16,3	17	7	1.036	72	40	2.070	-	-
2025	7	**337**	**4.573,4**	54,7	16,3	17	7	1.036	-	-	2.070	-	-
2025	8	**383**	**4.573,4**	53,1	16,3	17	7	1.036	-	-	2.070	-	-
2025	9	**348**	**4.496,8**	53,8	16,2	17	11	1.036	-	-	2.070	-	77
2025	10	**390**	**4.496,8**	53,8	16,2	17	11	1.036	-	-	2.070	-	-
2025	11	**433**	**4.496,8**	53,8	16,2	17	11	1.036	-	-	2.070	-	-
2025	12	**355**	**4.376,9**	53,8	16,2	17	11	953	83	37	2.070	-	-
2026	1	**362**	**4.376,9**	53,8	16,2	51	11	953	-	-	2.070	-	-
2026	2	**373**	**4.376,9**	56,7	16,2	51	11	953	-	-	2.070	-	-
2026	3	**307**	**4.300,3**	56,7	17,0	51	11	953	-	-	2.070	-	77
2026	4	**318**	**4.300,3**	56,7	17,0	51	11	953	-	-	2.070	-	-
2026	5	**329**	**4.300,3**	56,7	17,0	51	11	953	-	-	2.070	-	-
2026	6	**307**	**4.266,3**	56,7	17,0	51	11	953	-	34	2.070	-	-
2026	7	**318**	**4.266,3**	56,7	17,0	51	11	953	-	-	2.070	-	-
2026	8	**328**	**4.266,3**	55,7	17,0	51	11	953	-	-	2.070	-	-
2026	9	**262**	**4.189,7**	55,7	17,2	51	11	953	-	-	2.070	-	77
2026	10	**272**	**4.189,7**	55,7	17,2	51	11	953	-	-	2.070	-	-
2026	11	**283**	**4.189,7**	55,7	17,2	51	11	953	-	-	2.070	-	-
2026	12	**226**	**4.122,5**	55,7	17,2	51	11	920	33	34	2.070	-	-
2027	1	**236**	**4.122,5**	55,7	17,2	51	11	920	-	-	2.070	-	-
2027	2	**250**	**4.122,5**	59,6	17,2	51	11	920	-	-	2.070	-	-
2027	3	**200**	**4.046,0**	59,6	17,6	51	X	920	-	-	2.070	-	77
2027	4	**225**	**4.046,0**	59,6	17,6	51	X	920	-	-	2.070	-	-
2027	5	**251**	**4.046,0**	59,6	17,6	51	X	920	-	-	2.070	-	-
2027	6	**244**	**4.013,1**	59,6	17,6	51	X	920	-	33	2.070	-	-
2027	7	**270**	**4.013,1**	59,6	17,6	51	X	920	-	-	2.070	-	-
2027	8	**295**	**4.013,1**	58,6	17,6	51	X	920	-	-	2.070	-	-

						Egresos [MMUS$]							
				Ingresos [MMUS$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
Año	Mes	Recursos FET [MMUS]	Saldo Final Restante [MMUS$]	Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2027	9	**243**	**3.936,6**	58,6	17,8	51	X	920	-	-	2.070	-	77
2027	10	**268**	**3.936,6**	58,6	17,8	51	X	920	-	-	2.070	-	-
2027	11	**293**	**3.936,6**	58,6	17,8	51	X	920	-	-	2.070	-	-
2027	12	**285**	**3.903,8**	58,6	17,8	51	X	920	-	33	2.070	-	-
2028	1	**362**	**3.903,8**	58,6	17,8	X	X	920	-	-	2.070	-	-
2028	2	**402**	**3.903,8**	22,7	17,8	X	X	920	-	-	2.070	-	-
2028	3	**250**	**3.709,7**	22,7	19,0	X	X	920	-	-	1.952	117	77
2028	4	**292**	**3.709,7**	22,7	19,0	X	X	920	-	-	1.952	-	-
2028	5	**333**	**3.709,7**	22,7	19,0	X	X	920	-	-	1.952	-	-
2028	6	**254**	**3.588,5**	22,7	19,0	X	X	832	88	33	1.952	-	-
2028	7	**296**	**3.588,5**	22,7	19,0	X	X	832	-	-	1.952	-	-
2028	8	**337**	**3.588,5**	22,4	19,0	X	X	832	-	-	1.952	-	-
2028	9	**250**	**3.460,5**	22,4	18,8	X	X	832	-	-	1.896	56	72
2028	10	**291**	**3.460,5**	22,4	18,8	X	X	832	-	-	1.896	-	-
2028	11	**332**	**3.460,5**	22,4	18,8	X	X	832	-	-	1.896	-	-
2028	12	**277**	**3.364,5**	22,4	18,8	X	X	765	66	30	1.896	-	-
2029	1	**319**	**3.364,5**	22,4	18,8	X	X	765	-	-	1.896	-	-
2029	2	**361**	**3.364,5**	24,0	18,8	X	X	765	-	-	1.896	-	-
2029	3	**250**	**3.209,1**	24,0	20,0	X	X	765	-	-	1.811	85	70
2029	4	**294**	**3.209,1**	24,0	20,0	X	X	765	-	-	1.811	-	-
2029	5	**338**	**3.209,1**	24,0	20,0	X	X	765	-	-	1.811	-	-
2029	6	**283**	**3.110,0**	24,0	20,0	X	X	693	72	27	1.811	-	-
2029	7	**327**	**3.110,0**	24,0	20,0	X	X	693	-	-	1.811	-	-
2029	8	**371**	**3.110,0**	23,6	20,0	X	X	693	-	-	1.811	-	-
2029	9	**250**	**2.945,5**	23,6	20,3	X	X	693	-	-	1.714	97	67
2029	10	**294**	**2.945,5**	23,6	20,3	X	X	693	-	-	1.714	-	-
2029	11	**338**	**2.945,5**	23,6	20,3	X	X	693	-	-	1.714	-	-
2029	12	**285**	**2.849,0**	23,6	20,3	X	X	621	72	25	1.714	-	-
2030	1	**329**	**2.849,0**	23,6	20,3	X	X	621	-	-	1.714	-	-
2030	2	**375**	**2.849,0**	25,3	20,3	X	X	621	-	-	1.714	-	-
2030	3	**250**	**2.676,5**	25,3	22,2	X	X	621	-	-	1.605	109	63
2030	4	**298**	**2.676,5**	25,3	22,2	X	X	621	-	-	1.605	-	-
2030	5	**345**	**2.676,5**	25,3	22,2	X	X	621	-	-	1.605	-	-
2030	6	**288**	**2.571,6**	25,3	22,2	X	X	539	83	22	1.605	-	-
2030	7	**335**	**2.571,6**	25,3	22,2	X	X	539	-	-	1.605	-	-
2030	8	**382**	**2.571,6**	24,9	22,2	X	X	539	-	-	1.605	-	-
2030	9	**250**	**2.392,0**	24,9	22,4	X	X	539	-	-	1.484	120	59
2030	10	**297**	**2.392,0**	24,9	22,4	X	X	539	-	-	1.484	-	-
2030	11	**345**	**2.392,0**	24,9	22,4	X	X	539	-	-	1.484	-	-
2030	12	**290**	**2.290,0**	24,9	22,4	X	X	456	83	19	1.484	-	-
2031	1	**337**	**2.290,0**	24,9	22,4	X	X	456	-	-	1.484	-	-
2031	2	**387**	**2.290,0**	27,0	22,4	X	X	456	-	-	1.484	-	-
2031	3	**250**	**2.102,9**	27,0	23,5	X	X	456	-	-	1.352	132	55
2031	4	**300**	**2.102,9**	27,0	23,5	X	X	456	-	-	1.352	-	-
2031	5	**351**	**2.102,9**	27,0	23,5	X	X	456	-	-	1.352	-	-
2031	6	**281**	**1.982,6**	27,0	23,5	X	X	351	104	16	1.352	-	-
2031	7	**331**	**1.982,6**	27,0	23,5	X	X	351	-	-	1.352	-	-
2031	8	**381**	**1.982,6**	26,5	23,5	X	X	351	-	-	1.352	-	-
2031	9	**250**	**1.800,9**	26,5	23,8	X	X	351	-	-	1.221	132	50
2031	10	**300**	**1.800,9**	26,5	23,8	X	X	351	-	-	1.221	-	-
2031	11	**351**	**1.800,9**	26,5	23,8	X	X	351	-	-	1.221	-	-
2031	12	**284**	**1.684,3**	26,5	23,8	X	X	247	104	12	1.221	-	-
2032	1	**334**	**1.684,3**	26,5	23,8	X	X	247	-	-	1.221	-	-
2032	2	**387**	**1.684,3**	28,8	23,8	X	X	247	-	-	1.221	-	-
2032	3	**250**	**1.493,0**	28,8	25,6	X	X	247	-	-	1.074	146	45
2032	4	**304**	**1.493,0**	28,8	25,6	X	X	247	-	-	1.074	-	-
2032	5	**359**	**1.493,0**	28,8	25,6	X	X	247	-	-	1.074	-	-
2032	6	**289**	**1.368,9**	28,8	25,6	X	X	132	115	9	1.074	-	-
2032	7	**344**	**1.368,9**	28,8	25,6	X	X	132	-	-	1.074	-	-
2032	8	**397**	**1.368,9**	28,3	25,6	X	X	132	-	-	1.074	-	-
2032	9	**250**	**1.167,6**	28,3	25,7	X	X	132	-	-	913	162	40
2032	10	**304**	**1.167,6**	28,3	25,7	X	X	132	-	-	913	-	-
2032	11	**358**	**1.167,6**	28,3	25,7	X	X	132	-	-	913	-	-
2032	12	**275**	**1.031,0**	28,3	25,7	X	X	-	132	5	913	-	-
2033	1	**329**	**1.031,0**	28,3	25,7	X	X	X	X	X	913	-	-
2033	2	**386**	**1.031,0**	30,8	25,7	X	X	X	X	X	913	-	-
2033	3	**231**	**845,1**	30,8	-	X	X	X	X	X	761	152	34
2033	4	**261**	**845,1**	30,8	-	X	X	X	X	X	761	-	-
2033	5	**292**	**845,1**	30,8	-	X	X	X	X	X	761	-	-
2033	6	**323**	**845,1**	30,8	-	X	X	X	X	X	761	-	-
2033	7	**354**	**845,1**	30,8	-	X	X	X	X	X	761	-	-

						Egresos [MMUS$]							
				Ingresos [MMUS$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
Año	Mes	Recursos FET [MMUS]	Saldo Final Restante [MMUS$]	Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2033	8	**384**	**845,1**	30,3	-	X	X	X	X	X	761	-	-
2033	9	**234**	**664,8**	30,3	-	X	X	X	X	X	609	152	28
2033	10	**264**	**664,8**	30,3	-	X	X	X	X	X	609	-	-
2033	11	**295**	**664,8**	30,3	-	X	X	X	X	X	609	-	-
2033	12	**325**	**664,8**	30,3	-	X	X	X	X	X	609	-	-
2034	1	**355**	**664,8**	30,3	-	X	X	X	X	X	609	-	-
2034	2	**388**	**664,8**	32,9	-	X	X	X	X	X	609	-	-
2034	3	**246**	**490,2**	32,9	-	X	X	X	X	X	456	152	23
2034	4	**279**	**490,2**	32,9	-	X	X	X	X	X	456	-	-
2034	5	**312**	**490,2**	32,9	-	X	X	X	X	X	456	-	-
2034	6	**345**	**490,2**	32,9	-	X	X	X	X	X	456	-	-
2034	7	**378**	**490,2**	32,9	-	X	X	X	X	X	456	-	-
2034	8	**410**	**490,2**	32,4	-	X	X	X	X	X	456	-	-
2034	9	**274**	**321,2**	32,4	-	X	X	X	X	X	304	152	17
2034	10	**306**	**321,2**	32,4	-	X	X	X	X	X	304	-	-
2034	11	**338**	**321,2**	32,4	-	X	X	X	X	X	304	-	-
2034	12	**371**	**321,2**	32,4	-	X	X	X	X	X	304	-	-
2035	1	**403**	**321,2**	32,4	-	X	X	X	X	X	304	-	-
2035	2	**438**	**321,2**	35,1	-	X	X	X	X	X	304	-	-
2035	3	**310**	**157,8**	35,1	-	X	X	X	X	X	152	152	11
2035	4	**345**	**157,8**	35,1	-	X	X	X	X	X	152	-	-
2035	5	**380**	**157,8**	35,1	-	X	X	X	X	X	152	-	-
2035	6	**415**	**157,8**	35,1	-	X	X	X	X	X	152	-	-
2035	7	**450**	**157,8**	35,1	-	X	X	X	X	X	152	-	-
2035	8	**485**	**157,8**	34,5	-	X	X	X	X	X	152	-	-
2035	9	**362**	**-**	34,5	-	X	X	X	X	X	-0	152	6
2035	10	**396**	**-**	34,5	-	X	X	X	X	X	-0	-	-
2035	11	**431**	**-**	34,5	-	X	X	X	X	X	-0	-	-
2035	12	**465**	**-**	34,5	-	X	X	X	X	X	-0	-	-

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

En virtud de lo señalado en el artículo 33º del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, a continuación, se expone el Balance por Empresa Concesionaria asociado a las compras y ventas de energía y potencia, conforme a la información disponible y a la información remitida por el Coordinador mediante carta DE 03484, de 08 de julio de 2024, como respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 442, de 1 de julio de 2024. Dicho balance contempla:

a) Adicionar las compras reales a nivel de subestación primaria de distribución, valorizadas a los precios establecidos de conformidad a lo indicado en la letra b) del artículo 12° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

b) Descontar los Beneficios a Cliente Final aplicados a sus Suministradores por Mecanismo de Protección al Cliente, descontadas las adiciones incorporadas a dicho beneficio en función a lo indicado en el inciso tercero y cuarto del artículo 14° de la referida resolución, lo cual está asociado a descuento en las ventas a sus clientes regulados;

c) Descontar las compras reales en los puntos de compra, valorizadas a los precios que las Distribuidoras pagan a sus Suministradores por sus respectivos contratos, establecidos en el Decreto PNP semestral de acuerdo a la letra a) del artículo 11° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

d) Adicionar los Beneficios a Cliente Final aplicados a sus Suministradores por Mecanismo de Protección al Cliente, lo cual está asociado a descuentos en las facturaciones a sus suministradores;

e) Adicionar o descontar las transferencias producto de la aplicación de los ajustes o recargos, respectivamente, conforme el mecanismo señalado en el inciso segundo del artículo 157° de la Ley y conforme a lo dispuesto en el artículo 20° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

f) Adicionar el resultado del balance de la Distribuidora del período anterior. Éste podrá tomar valores positivos o negativos, dependiendo de la condición de excedente o déficit, respectivamente;

g) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas por el balance del período anterior. 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 período anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;

h) Descontar las transferencias efectivamente realizadas por las Distribuidoras a Suministradores producto de la ejecución de las instrucciones de pago netos de IVA mandatadas en el período anterior en virtud del pago de Saldos del mecanismo de estabilización de precios de la Ley N° 21.185. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del período anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado. Sin perjuicio de lo anterior, no serán descontados los pagos a Suministradores, o sus cesionarios, efectuados por la Tesorería, en representación de las Distribuidoras, en virtud de lo establecido en el artículo primero transitorio de la Ley N° 21.667;

i) Adicionar o descontar los saldos asociados 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 de distribución a que se refiere el Artículo 191° de la Ley General de Servicios Eléctricos;

j) Adicionar o descontar los saldos resultantes del mecanismo asociado a la aplicación del factor CD RGL al que se refiere el Decreto PNP respectivo;

k) Adicionar o descontar los descuentos o abonos, respectivamente, realizados por las Distribuidoras a sus Suministradores por concepto de Diferencias de Facturación, en conformidad a los señalado en el inciso sexto del artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

l) Adicionar o descontar los descuentos o abonos, respectivamente, realizados por las Distribuidoras a sus Suministradores por concepto de Diferencias por Retraso del Decreto, en conformidad a lo señalado en el artículo 19° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

m) Descontar los pagos por Exceso de saldos efectuados a los Suministradores, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 29° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

n) Descontar las transferencias a Tesorería por Mecanismo de Protección al Cliente de conformidad al artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

o) Adicionar las multas y garantías cobradas por las Distribuidoras a los Suministradores en virtud de los contratos de suministro o a los oferentes de los procesos de licitación de suministro;

p) Adicionar las recaudaciones obtenidas a partir de la componente específica adicionada al peaje de distribución de conformidad a lo dispuesto en el artículo 37° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;

q) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de los descuentos aplicables a aquellas comunas reconocidas por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad a través de un acuerdo especial como zonas en transición, de acuerdo a lo señalado en el inciso segundo del artículo séptimo transitorio de la ley Nº 21.667; y,

r) Descontar los pagos de peajes de distribución efectuados a otras Distribuidoras, para el caso de aquellas Distribuidoras que utilicen las redes de otras Distribuidoras para su abastecimiento.

La tabla siguiente muestra el Balance por Empresa Concesionaria desagregado por cada uno de los literales del artículo 33º del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379. Respecto al literal r), se consideran los montos asociados a los pagos de peajes informados por Crell por medio de la carta N° 2673 del 19 de agosto de 2024, con cierre a febrero de 2024.

Tabla 15: Balance Empresas Concesionarias

Distribuidora	Art. 33° a) RE 379/2023	Art. 33° b) RE 379/2023	Art. 33° c) RE 379/2023	Art. 33° d) RE 379/2023	Art. 33° e) RE 379/2023	Art. 33° f) RE 379/2023	Art. 33° g) RE 379/2023	Art. 33° h) RE 379/2023	Art. 33° i) RE 379/2023	Art. 33° j) RE 379/2023	Art. 33° k) RE 379/2023	Art. 33° l) RE 379/2023	Art. 33° m) RE 379/2023	Art. 33° n) RE 379/2023	Art. 33° o) RE 379/2023	Art. 33° p) RE 379/2023	Art. 33° q) RE 379/2023	Art. 33° r) RE 379/2023	Saldo AR	Corrección Balance PNP enero 2024	TRASPASO DE DÉFICIT 7T/2024 A BCF	Balance Distribuidora
CEC	3.852.958.182	-468.827.285	-3.880.973.812	468.827.285	129.659.446	-337.225.171	76.894.294	0	0	-366.683	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.671.892	0	258.655.331	**93.929.694**
CGE Distribución	331.278.822.712	-47.090.830.720	-337.990.227.706	47.090.830.720	17.279.145.104	-42.892.419.468	11.474.105.214	0	0	0	0	0	0	0	767.319.411	0	0	0	-914.050.917	0	38.596.341.954	**17.599.036.305**
Chilquinta	92.435.434.434	-13.067.760.018	-84.173.688.036	13.067.760.018	-2.604.453.020	752.371.437	-752.371.437	0	0	-49.631.017	0	0	0	0	11.623.602	0	0	0	-7.740	0	0	**5.619.278.223**
Codiner	3.048.018.894	-261.860.345	-2.850.357.031	261.860.345	-86.516.802	-512.992.209	116.972.804	0	-47.233.620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	393.470.538	**61.362.575**
Coelcha	2.632.556.590	-347.372.686	-2.758.720.290	347.372.686	187.973.722	-555.193.570	126.595.585	0	-63.206.736	-7.273.615	0	0	0	0	0	0	0	0	-9.123.602	0	425.839.435	**-20.552.480**
Conafe	64.752.935.291	-8.284.541.365	-62.843.351.801	8.284.541.365	0	3.464.445.941	0	0	0	-8.431.688	0	0	0	0	0	0	0	0	-16.450	0	0	**5.365.581.293**
Coopelan	5.184.694.263	-501.032.346	-4.754.624.268	501.032.346	-154.820.111	-567.827.323	129.476.341	0	-113.302.392	-68.396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	435.529.660	**159.057.775**
Coopersol	0	0	0	0	0	-15.034.318	3.428.135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11.531.483	**-74.700**
Cooprel	2.154.220.049	-46.295.325	-2.113.154.847	46.295.325	112.255.971	-50.775.217	11.577.797	0	-29.151.169	-1.612.388	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.008.899	0	38.945.137	**117.296.434**
Copelec	11.728.008.444	-769.083.717	-10.796.691.856	769.083.717	30.321.399	-1.672.141.051	381.282.648	0	-257.976.497	-5.185.338	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.559.493	0	1.282.550.159	**688.608.415**
Crell	4.025.139.800	-405.996.781	-4.256.500.593	405.996.781	285.627.277	-393.035.559	89.620.214	0	-85.313.477	-19.970.619	0	0	0	0	0	0	0	-661.671.862	-15.587.624	0	301.462.498	**-730.229.945**
Edecsa	2.231.471.587	-186.179.853	-1.983.729.853	186.179.853	566.967	198.591.997	-198.591.997	0	0	0	0	0	0	0	253.207	0	0	0	-29.674	0	0	**248.532.234**
Colina	4.424.795.604	0	-4.251.063.099	0	0	373.228.435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**546.960.940**
EEPA	7.467.416.901	-1.525.794.327	-6.894.266.999	1.525.794.327	-244.458.450	-375.612.345	85.647.362	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288.098.706	**326.825.174**
Elecda	35.624.016.335	-5.110.903.324	-33.813.270.777	5.110.903.324	0	-1.285.916.395	0	0	0	-49.871.614	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.949	0	0	**474.954.599**
Eliqsa	19.849.097.090	-2.938.049.993	-18.876.345.623	2.938.049.993	0	-485.312.391	0	0	0	-21.323.133	0	0	0	0	0	0	0	0	-41.823	0	0	**466.074.121**
Emelari	12.582.637.655	-1.749.515.266	-12.020.909.594	1.749.515.266	0	-1.493.285.429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.038	0	0	**-931.563.405**
Emelat	16.767.420.998	-2.941.596.301	-19.546.033.303	2.941.596.301	0	-7.627.983.041	0	0	0	-43.610.667	0	0	0	0	0	0	0	0	-153.301.155	0	0	**-10.603.507.169**
Emelca	791.032.616	-126.219.360	-770.264.444	126.219.360	52.357.999	-230.128.469	52.474.037	0	-19.375.303	-1.370.588	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.748.385	0	176.511.009	**48.488.472**
Enel Distribución	324.574.216.542	-48.194.578.577	-312.178.776.667	48.194.578.577	-10.914.541.333	62.616.398	-814.949.992	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.048.761	0	0	**725.516.186**
Frontel	39.771.664.297	-3.366.486.981	-37.945.732.760	3.366.486.981	-1.256.582.744	-2.901.773.944	661.664.309	0	-758.417.785	-16.765.544	0	0	0	0	0	0	0	0	9.293	0	2.225.691.805	**-220.243.073**
Litoral	6.072.275.796	-674.343.371	-5.347.828.953	674.343.371	-165.588.325	399.717.115	-399.717.115	0	0	0	0	0	0	0	416.982	0	0	0	-11.586	0	0	**559.263.914**
Luz Osorno	5.747.150.101	-110.114.471	-5.424.635.773	110.114.471	-216.261.650	651.552.961	-651.552.961	0	-48.353.278	-3.993.588	0	0	0	0	0	0	0	0	30.104	0	0	**53.935.915**
Luzlinares	6.450.078.401	-874.245.039	-5.654.399.572	874.245.039	-206.081.913	-961.520.187	219.246.434	0	-93.698.514	-15.008.996	0	0	0	0	500.526	0	0	0	-843	0	737.496.318	**476.611.654**
Luzparral	6.255.189.182	-545.641.779	-5.297.936.993	545.641.779	-202.360.079	-422.097.912	96.247.030	0	-77.998.342	0	0	0	0	0	483.228	0	0	0	-453	0	323.753.635	**675.279.297**
Saesa	58.193.888.328	-2.778.343.495	-54.158.390.987	2.778.343.495	-2.096.650.106	10.696.690.092	-10.696.690.092	0	-89.427.540	-43.114.109	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.116	0	0	**1.806.301.469**
Socoepa	1.842.360.256	-33.653.586	-1.738.327.308	33.653.586	93.775.154	-13.082.742	2.983.135	0	-34.211.306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.421.260	0	10.034.603	**159.110.534**
Tiltil	874.473.188	0	-581.716.261	0	-22.248.210	379.105.159	0	0	-2.186.352	-2.249.922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**645.177.602**
Mataquito	27.167.761	-3.447.409	0	3.447.409	-1.120.298	39.762.687	-39.762.687	0	-1.051.245	-445.188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**24.551.029**
Desa	3.119.808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3.119.808**
Edelmag	0	-446.353.635	0	446.353.635	0	-47.425.459	10.813.983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36.375.837	**-235.639**
Edelaysen	0	-2.034.936.674	0	2.034.936.674	0	-64.059.813	14.606.959	0	-104.577.602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-699.986.960	49.134.565	**-804.882.851**
Total	1.070.642.261.105	-144.884.004.029	-1.042.901.919.206	144.884.004.029	0	-45.886.759.790	0	0	-1.825.481.159	-290.293.092	0	0	0	0	780.596.956	0	0	-661.671.862	-1.114.604.264	-699.986.960	45.591.422.675	**23.633.564.403**

5.8 Transferencias entre Distribuidoras

Conforme con lo establecido en el artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, a continuación, se indican las transferencias entre Distribuidoras producto del balance antes señalado.

Tabla 16: Transferencias entre Distribuidoras

Distribuidora o Cooperativa	Monto a recibir por empresa [$]
CEC	-6.565.962
CGE Distribución	-864.739.684
Chilquinta	-392.804.100
Codiner	-4.289.425
Coelcha	20.552.480
Conafe	-
Coopelan	-11.118.607
Coopersol	74.700
Cooprel	-8.199.366
Copelec	-48.135.757
Crell	730.229.945
Edecsa	-17.373.135
Colina	-
EEPA	-22.846.042
Elecda	-
Eliqsa	-
Emelari	-
Emelat	-
Emelca	-3.389.487
Enel Distribución	-134.049.714
Frontel	220.243.073
Litoral	-39.094.195
Luz Osorno	-3.770.279
Luzlinares	-33.316.559
Luzparral	-47.204.012
Saesa	-126.265.793
Socoepa	-11.122.295
Tiltil	-
Mataquito	-1.716.189
Desa	-218.084
Edelmag	235.639
Edelaysen	804.882.851
Total	**-**

A continuación, se presenta, para cada Distribuidora, la diferencia neta resultante del balance de la distribuidora, denominada “Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora”.

Tabla 17: Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora

Distribuidora	Balance Distribuidora [$]	Transferencias entre distribuidoras	Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora
CEC	93.929.694	-6.565.962	87.363.732
CGE Distribución	12.370.575.745	-864.739.684	11.505.836.060
Chilquinta	5.619.278.223	-392.804.100	5.226.474.123
Codiner	61.362.575	-4.289.425	57.073.150
Coelcha	-20.552.480	20.552.480	0
Conafe	0	0	0
Coopelan	159.057.775	-11.118.607	147.939.168
Coopersol	-74.700	74.700	0
Cooprel	117.296.434	-8.199.366	109.097.068
Copelec	688.608.415	-48.135.757	640.472.659
Crell	-730.229.945	730.229.945	0
Edecsa	248.532.234	-17.373.135	231.159.099
Colina	0	0	0
EEPA	326.825.174	-22.846.042	303.979.132
Elecda	0	0	0
Eliqsa	0	0	0
Emelari	0	0	0
Emelat	0	0	0
Emelca	48.488.472	-3.389.487	45.098.985
Enel Distribución	1.917.654.728	-134.049.714	1.783.605.013
Frontel	-220.243.073	220.243.073	0
Litoral	559.263.914	-39.094.195	520.169.719
Luz Osorno	53.935.915	-3.770.279	50.165.636
Luzlinares	476.611.654	-33.316.559	443.295.096
Luzparral	675.279.297	-47.204.012	628.075.285
Saesa	1.806.301.469	-126.265.793	1.680.035.676
Socoepa	159.110.534	-11.122.295	147.988.239
Tiltil	0	0	0
Mataquito	24.551.029	-1.716.189	22.834.840
Desa	3.119.808	-218.084	2.901.724
Edelmag	-235.639	235.639	0
Edelaysen	-804.882.851	804.882.851	0
Total	**23.633.564.403**	**-**	**23.633.564.403**

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo[3], se utilizará el Decreto Supremo N° 1T. 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 2023 a marzo de 2024, publicados por el Banco Central (921,39 [$/US$]). A continuación, se presentan los precios considerados en el presente cálculo:

[3] Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Coopersol.

Tabla 18: Precios de Nudo de Corto Plazo

Nudo	Precio Potencia [US$/kW/mes]	Precio Energía [US$/MWh]	Precio Potencia [$/kW/mes]	Precio Energía [$/kWh]
ATACAMA 220	9,52	79,427	8.770,10	73,183
CALAMA 220	9,49	84,042	8.746,72	77,436
CHUQUICAMATA 220	9,45	82,602	8.711,65	76,109
CONDORES 220	9,93	81,681	9.153,55	75,260
CRUCERO 220	9,34	80,292	8.601,76	73,980
EL COBRE 220	9,36	77,605	8.627,48	71,505
EL TESORO 220	9,56	82,489	8.812,97	76,005
ENCUENTRO 220	9,33	81,491	8.595,53	75,085
ESPERANZA SING 220	9,56	82,479	8.811,41	75,995
LABERINTO 220	9,29	76,022	8.559,68	70,046
LAGUNAS 220	9,78	82,039	9.007,81	75,590
NUEVA VICTORIA 220	9,73	81,673	8.967,28	75,253
O'HIGGINS 220	9,26	76,116	8.530,06	70,133
PARINACOTA 220	10,25	84,721	9.443,47	78,061
POZO ALMONTE 220	9,88	86,158	9.104,45	79,385
TARAPACA 220	9,86	82,683	9.081,84	76,183
DIEGO DE ALMAGRO 220	9,08	73,600	8.369,51	67,814
CARRERA PINTO 220	9,02	73,135	8.312,62	67,386
CARDONES 220	8,98	72,775	8.277,55	67,054
MAITENCILLO 220	8,82	70,079	8.125,57	64,570
PUNTA COLORADA 220	8,78	69,710	8.092,06	64,230
PAN DE AZUCAR 220	8,83	70,983	8.134,15	65,403
LOS VILOS 220	8,67	69,712	7.984,51	64,232
NOGALES 220	8,46	69,259	7.793,57	63,815
QUILLOTA 220	8,62	68,272	7.946,32	62,905
POLPAICO 220	8,61	62,089	7.931,51	57,208
LOS MAQUIS 220	8,65	69,076	7.972,04	63,646
EL LLANO 220	8,66	69,201	7.978,28	63,761
LAMPA 220	9,17	62,300	8.450,57	57,403
CERRO NAVIA 220	8,64	61,494	7.958,79	56,660
CHENA 220	8,64	61,413	7.956,45	56,585
MAIPO 220	8,51	66,318	7.840,33	61,105
CANDELARIA 220	8,28	65,083	7.630,68	59,967
COLBUN 220	7,21	59,350	6.639,34	54,685
ALTO JAHUEL 220	8,53	66,693	7.858,25	61,450
MELIPILLA 220	8,60	64,934	7.922,16	59,830
RAPEL 220	8,30	63,519	7.647,83	58,526
ITAHUE 220	7,29	58,618	6.716,50	54,010

Nudo	Precio Potencia [US$/kW/mes]	Precio Energía [US$/MWh]	Precio Potencia [$/kW/mes]	Precio Energía [$/kWh]
ANCOA 220	7,20	59,344	6.637,78	54,679
CHARRUA 220	6,88	56,095	6.343,18	51,685
HUALPEN 220	7,15	58,978	6.586,34	54,342
LAGUNILLAS 220	7,15	59,271	6.587,12	54,612
TEMUCO 220	6,21	49,852	5.722,04	45,933
CAUTÍN 220	6,26	52,802	5.769,58	48,651
LOS CIRUELOS 220	8,17	52,816	7.529,04	48,664
VALDIVIA 220	8,18	53,020	7.540,72	48,852
BARRO BLANCO 220	7,87	52,783	7.249,32	48,634
PUERTO MONTT 220	7,93	51,037	7.303,36	47,025
MELIPULLI 220	7,93	51,039	7.303,36	47,027
CHILOE 220	8,00	52,759	7.370,55	48,612

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN

De conformidad con lo establecido en el artículo 157° de la Ley, los Precios de Nudo Promedio se obtienen a partir de los precios de los contratos de suministro vigentes ponderados por el volumen de suministro correspondiente. Para estos efectos, el Precio de Nudo Promedio considera tanto los contratos de Precio de Nudo de Largo Plazo como los contratos de Precio de Nudo de Corto Plazo, según corresponda.

7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria

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

1. Cálculo de los precios de energía promedio para cada Empresa 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 numeral 4 del presente informe.

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

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

1. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio por Punto de Suministro para cada Empresa 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.

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

7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio

La comparación de precios detallada en el punto número 7.1 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 19: 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	71,819	-25,69%
2	Eliqsa	74,161	-23,27%
20	Coopersol	62,374	-35,47%
3	Elecda	72,330	-25,16%
4	Emelat	101,484	5,00%
6	Chilquinta	91,925	-4,89%
7	Conafe	101,484	5,00%
8	Emelca	98,972	2,40%
9	Litoral	85,364	-11,68%
10	Enel Distribución	97,402	0,78%
12	Colina	97,757	1,14%
13	TilTil	97,002	0,36%
14	EEPA	88,284	-8,66%
15	Luzandes	97,147	0,51%
18	CGE Distribución	101,484	5,00%
21	Coopelan	88,927	-7,99%
22	Frontel	94,699	-2,02%
23	Saesa	97,932	1,32%
26	Codiner	91,278	-5,56%
28	Edecsa	88,449	-8,49%
29	CEC	101,484	5,00%
31	LuzLinares	82,877	-14,25%
32	LuzParral	81,436	-15,74%
33	Copelec	94,253	-2,48%
34	Coelcha	101,484	5,00%
35	Socoepa	100,367	3,84%
36	Cooprel	101,484	5,00%
39	Luz Osorno	96,109	-0,56%
40	Crell	101,484	5,00%
	Mataquito	97,214	0,58%
	Desa	96,966	0,33%

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR en Pto.Ref. (US$/MWh)	Comparación límite 5%
Precio Prom. Sist.		96,652	
Precio Prom. Sist.+5%		101,484	

7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos

a) Cargo por Diferencias de Facturación y cargo por Diferencias por Retraso

Dados los excedentes totales indicados en la Tabla 13, el cargo por unidad de energía resultante de Diferencias de Facturación de la presente fijación corresponde a -0,040 $/kWh.

Por su parte, como se establece el inciso final del artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, en el caso que exista excedente de recaudación por parte de las distribuidoras, este monto deberá ser descontado a través del cargo por unidad de energía, señalado en el inciso séptimo del artículo 18° de la referida resolución. Particularmente, como resultado del excedente observado en la Tabla 15, se debe adicionar un cargo por excedente o déficit de recaudación de la distribuidora de -1,609 $/kWh al precio de nudo promedio.

b) Cargo Unitario SSR

Para efectos de lo establecido en la Ley N° 21.657, y considerando lo dispuesto en el artículo transitorio de la Resolución Exenta N° 275/2024, de 30 de mayo de 2024, de la Comisión, para la presente fijación tarifaria se requirió a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles que informara acerca de los montos de los descuentos aplicados en la facturación por cada empresa concesionaria de distribución a operadores de servicios sanitarios rurales a través de Oficio Ordinario N° 509/2024, respondido por dicha Superintendencia a través del Oficio Ordinario N°241066, de fecha 8 de agosto de 2024.

La información enviada a esta Comisión se resume en la siguiente tabla.

Tabla 20: Descuentos por SSR ($)

Empresa	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	Total
CHILQUINTA	-	3.446.294	12.663.358	13.460.510	14.928.156	**44.498.318**
EMELCA	-	-	57.462	57.462	57.462	**172.386**
LITORAL	-	-	551.920	364.646	470.368	**1.386.934**
ENEL	-	-	475.883	13.204.809	-	**13.680.692**
CGE	-	-	112.908.600	59.797.250	47.703.860	**220.409.710**
COOPELAN	-	-	1.201.713	1.299.984	938.456	**3.440.153**
FRONTEL	-	-	4.970.809	7.054.454	8.708.266	**20.733.529**
SAESA	-	1.463.465	12.529.122	10.995.811	12.244.668	**37.233.066**
EDELAYSEN	-	202.040	538.524	867.680	572.242	**2.180.486**
EDELMAG	-	54.139	46.688	53.134	68.198	**222.159**
CODINER	-	322.652	766.791	880.483	657.052	**2.626.978**
EDECSA	-	214.330	489.139	581.842	489.509	**1.774.820**
CEC	-	-	2.955.465	5.140.633	3.483.486	**11.579.584**

Empresa	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	Total
LUZLINARES	-	2.443.147	4.334.237	3.598.820	3.440.550	**13.816.754**
LUZPARRAL	-	1.028.499	1.681.939	1.634.506	1.661.871	**6.006.815**
COPELEC	-	-	4.596.300	4.363.188	3.216.891	**12.176.379**
COELCHA	-	325.392	871.936	734.975	686.362	**2.618.665**
SOCOEPA	-	239.617	1.946.824	1.979.504	2.036.738	**6.202.683**
COOPREL	-	662.995	1.065.335	673.818	952.242	**3.354.390**
LUZ OSORNO	-	540.723	1.213.868	1.368.508	1.516.589	**4.639.688**
CRELL	-	134.061	130.110	122.098	55.976	**442.245**
Total	**-**	**11.077.354**	**165.996.023**	**128.234.115**	**103.888.942**	**409.196.434**

Para efectos del cálculo del cargo por SSR que debe adicionarse al PNP, se consideraron todos los descuentos realizados por las empresas distribuidoras contabilizados hasta junio de 2024[4], los cuales ascienden a cerca de 409 MM$.

Por su parte, y en línea con los montos señalados, se debe establecer un cargo por SSR (CSSR) de 0,028 $/kWh, esto a modo de recuperar los montos que las empresas distribuidoras han descontado por concepto de SSR. Dicho cargo está dimensionado acorde a la proyección de demanda para el segundo semestre del 2024.

c) Cargo total por unidad de energía

Lo indicado en los literales anteriores, significa que el cargo total por unidad de energía corresponde a -1,621 $/kWh.

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos establecidos en el artículo 157° de la Ley (AR[5]), determinados para cada Empresa Concesionaria a nivel generación, se presentan en la tabla a continuación.

Tabla 21: 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	13,35	12.300,57	97,918	90,221	-0,146	-0,135
2	Eliqsa	13,07	12.042,59	97,805	90,117	-0,146	-0,135
20	Coopersol	10,21	9.407,41	84,884	78,211	-0,146	-0,135
3	Elecda	12,47	11.489,75	93,524	86,172	-0,146	-0,135
4	Emelat	11,51	10.605,21	119,290	109,913	-4,405	-4,059
6	Chilquinta	11,43	10.531,50	98,700	90,941	-0,146	-0,135
7	Conafe	11,41	10.513,08	117,241	108,025	-4,914	-4,528

[4] Acorde a lo dispuesto en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N°275/2024, dichos montos deben ser ajustados por la variación variación porcentual entre los valores del IPC del mes en que el descuento fue aplicado por la respectiva empresa concesionaria de distribución y el de la respectiva fijación tarifaria. No obstante y debido a que el IPC utilizado para la presente fijación corresponde a marzo de 2024, es que los montos correspondientes a los meses posteriores se consideran con su valor nominal. Finalmente, es importante precisar que debido a la cantidad de datos recabados por esta Comisión, se consideran los descuentos hasta el mes de junio.

[5] Considera solo ajuste por AR base.

COD DX	Empresa Distribuidora	PNPP [US$/kW/mes]	PNPP [$/kWh/mes]	PNEP [US$/MWh]	PNEP [$/kWh]	AR [US$/MWh]	AR [$/kWh]
8	Emelca	11,12	10.245,87	102,117	94,090	-0,146	-0,135
9	Litoral	11,12	10.245,87	87,832	80,928	-0,146	-0,135
10	Enel Distribución	11,35	10.457,79	96,756	89,150	-0,146	-0,135
12	Colina	11,37	10.476,22	96,388	88,811	-0,146	-0,135
13	TilTil	11,34	10.448,58	99,559	91,733	-0,146	-0,135
14	EEPA	11,02	10.153,73	90,326	83,226	-0,146	-0,135
15	Luzandes	11,32	10.430,15	97,166	89,528	-0,146	-0,135
18	CGE Distribución	10,25	9.444,26	101,847	93,841	-3,856	-3,553
21	Coopelan	8,51	7.841,04	77,861	71,740	-0,146	-0,135
22	Frontel	8,62	7.942,39	82,576	76,085	-0,146	-0,135
23	Saesa	10,33	9.517,97	94,105	86,708	-0,146	-0,135
26	Codiner	8,17	7.527,77	74,988	69,093	-0,146	-0,135
28	Edecsa	11,02	10.153,73	91,089	83,929	-0,146	-0,135
29	CEC	10,20	9.398,19	104,149	95,962	-3,575	-3,294
31	LuzLinares	9,26	8.532,08	77,246	71,174	-0,146	-0,135
32	LuzParral	9,02	8.310,95	74,411	68,562	-0,146	-0,135
33	Copelec	8,96	8.255,67	85,126	78,434	-0,146	-0,135
34	Coelcha	9,16	8.439,95	101,062	93,118	-9,567	-8,815
35	Socoepa	10,40	9.582,47	97,523	89,857	-0,146	-0,135
36	Cooprel	10,53	9.702,25	101,568	93,584	-0,706	-0,651
39	Luz Osorno	10,48	9.656,18	95,381	87,883	-0,146	-0,135
40	Crell	10,53	9.702,25	109,862	101,226	-14,223	-13,105
	Mataquito	11,67	10.752,64	109,588	100,973	-0,146	-0,135
	Desa	13,45	12.392,71	132,855	122,411	-0,146	-0,135

8. 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[6], son los que se presentan a continuación.

Tabla 22: Precios en nivel distribución y AR

COD DX	Empresa Distribuidora	Sistema Transmisión Zonal	AR base [$/kWh]	AR [$/kWh]	Pe [$/kWh]	Pp [$/kW/mes]
1	Emelari	STX A	1,503	-0,137	91,129	12.482,25
2	Eliqsa	STX A	1,503	-0,137	91,024	12.220,46
20	Coopersol	STX A	1,503	-0,137	78,980	9.546,36
3	Elecda	STX A	1,503	-0,137	87,033	11.659,45
3	Elecda	STX B	1,53	-0,139	88,609	11.806,41
4	Emelat	STX B	-2,51	-4,18	109,018	10.897,49
6	Chilquinta	STX C	1,51	-0,137	92,275	10.742,02
7	Conafe	STX B	-2,993	-4,663	106,591	10.802,82
7	Conafe	STX C	-2,953	-4,601	105,171	10.723,24
8	Emelca	STX C	1,51	-0,137	95,474	10.450,68
9	Litoral	STX C	1,51	-0,137	82,100	10.450,68
10	Enel Distribución	STX C	1,51	-0,137	90,455	10.666,84
10	Enel Distribución	STX D	1,508	-0,137	90,318	10.636,72
12	Colina	STX D	1,508	-0,137	89,974	10.655,47
15	Luzandes	STX D	1,508	-0,137	90,702	10.608,61
13	TilTil	STX C	1,51	-0,137	93,079	10.657,45
13	TilTil	STX D	1,508	-0,137	92,939	10.627,36
14	EEPA	STX D	1,508	-0,137	84,307	10.327,46
18	CGE Distribución	STX D	-1,96	-3,605	91,610	9.605,85
18	CGE Distribución	STX E	-1,988	-3,657	92,927	9.753,37
21	Coopelan	STX E	1,529	-0,139	73,698	8.097,68
22	Frontel	STX E	1,529	-0,139	78,170	8.202,34
23	Saesa	STX B	1,53	-0,139	89,161	9.780,29
23	Saesa	STX E	1,529	-0,139	89,103	9.829,49
23	Saesa	STX F	1,51	-0,137	90,532	9.803,53
26	Codiner	STX E	1,529	-0,139	70,974	7.774,15
28	Edecsa	STX C	1,51	-0,137	85,149	10.356,70
29	CEC	STX E	-1,721	-3,39	95,377	9.705,79
31	Luzlinares	STX E	1,529	-0,139	73,115	8.811,33
32	Luzparral	STX E	1,529	-0,139	70,427	8.582,97
33	Copelec	STX E	1,529	-0,139	80,588	8.525,88
34	Coelcha	STX E	-7,404	-9,073	86,767	8.716,19
35	Socoepa	STX F	1,51	-0,137	91,142	9.761,28
36	Cooprel	STX F	0,986	-0,661	94,404	9.883,29
39	Luz Osorno	STX F	1,51	-0,137	89,137	9.836,36
40	Crell	STX F	-11,666	-13,312	89,516	9.883,29
	Mataquito	STX F	1,53	-0,139	103,853	11.052,77
	Desa	STX F	1,503	-0,137	123,692	12.573,03

[6] Considera AR base, diferencias de facturación y diferencias por retraso.

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 Ni, correspondientes a la proporción del aporte de electricidad considerado para cada barra de retiro durante el año 2023.

Tabla 23: Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio energía [$/kWh]	Cargo por diferencia de facturación [$/kWh]	Cargo por diferencia de retraso [$/kWh]	Precio energía [$/kWh]	Precio Potencia [$/kW-mes]
Aysén	110,967	0,000	0,000	110,967	10.906,17
Palena	121,705	0,000	0,000	121,705	18.808,40
General Carrera	160,512	0,000	0,000	160,512	19.208,88
Punta Arenas	72,695	0,000	0,000	72,695	15.077,78
Tres Puentes	88,002	0,000	0,000	88,002	15.077,78
Puerto Natales	68,225	0,000	0,000	68,225	15.164,67
Porvenir	85,862	0,000	0,000	85,862	10.289,07
Puerto Williams	312,923	0,000	0,000	312,923	22.112,55

Tabla 24[7]: Ponderadores Ni por Sistema Mediano

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
Edelaysen	Aysén	Aysen 23	0,191
	Aysén	Chacab 33	0,124
	Aysén	Mañi 33	0,018
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,507
	Palena	Palena 23	0,081
	General Carrera	General Carrera 23	0,076
Edelmag	Punta Arenas	Punta Arenas 13,2	0,460
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,301
	Puerto Natales	Puerto Natales 13,2	0,146
	Porvenir	Porvenir 13,2	0,077
	Puerto Williams	Puerto Williams 13,2	0,015

Los factores indicados en la tabla anterior son aplicados a los precios de la Tabla 23 para determinar el precio por Empresa Concesionaria. Dichos precios se muestran en la tabla siguiente:

[7] Se hace presente que los valores presentados en la tabla corresponden a los valores reales redondeados a tres decimales, esto para efectos de su visualización en el presente informe. Así, cabe señalar que los valores originales, con todos sus decimales, se encuentran en el archivo de respaldo “Ni 2023.xlsx” perteneciente a los anexos del presente informe técnico.

Tabla 25: Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos por Empresa Concesionaria

Distribuidora	Precio energía [$/kWh]	Precio Potencia [$/kW-mes]
Edelaysen	115,597	12.176,43
Edelmag	81,178	14.822,56

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

De acuerdo a lo dispuesto en el numeral 7 del artículo 3 de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, 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 de 2022.

Tabla 26: Factor de Intensidad y Descuento por RGL Decreto Supremo N° 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%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
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	Llaillay	133	8.871	15,04	8,75%
39	6301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	3103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%
41	3201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	3101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%
44	6108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%
45	3301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	4301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	1401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	5304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	5301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%
52	7308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	8306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	8304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	6204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	7408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	6116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	8202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	8307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	9202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	9108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	2201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	5103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	8201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%
70	1101	Iquique	187	64.693	2,90	4,38%
71	10202	Ancud	51	18.071	2,80	4,38%
72	10101	Puerto Montt	267	96.170	2,77	4,38%
73	7102	Constitución	169	61.720	2,75	4,38%
74	4304	Punitaqui	52	19.496	2,67	4,38%
75	6116	Requínoa	12	4.526	2,65	4,38%

10. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL

De la misma forma como se señaló anteriormente, 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, de 2022, del Ministerio de Energía.

Tabla 27: 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%

11. DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN

El artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667 establece que, en los procesos de fijación de precios de nudo promedio, en aquellas comunas reconocidas por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, se aplicará un descuento del 40% a la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución que las empresas distribuidoras traspasan a los clientes sometidos a regulación de precios. Este descuento será absorbido por todos los suministros de clientes sometidos a regulación de precios del resto de las comunas del respectivo sistema eléctrico, lo que no podrá implicar un alza superior

al 1% en la cuenta de un consumo tipo de un cliente residencial de aquellas comunas.

Como resultado de la Sesión Ordinaria N°4, celebrada el día 3 de mayo de 2024, el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, adoptó el Acuerdo N°10/2024, mediante el cual reconoció como zonas en transición, para efectos de la aplicación de lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la Ley N°21.667, a las comunas de Mejillones, Tocopilla, Huasco, Puchuncaví, Quintero y Coronel.

Por su parte, en sesión celebrada el 12 de septiembre de 2024, el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático acordó reconocer a la comuna de Hualpén como zona en transición.

Teniendo en consideración los antecedentes anteriores, para la presente fijación se reconocen las siguientes comunas para la aplicación del descuento del 40% de la componente de energía del precio de nudo promedio:

Tabla 28: Comunas reconocidas como zonas en transición

Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna
Elecda	STX A	2102	Mejillones
Elecda	STX A	2301	Tocopilla
Emelat	STX B	3304	Huasco
Chilquinta	STX C	5105	Puchuncaví
Chilquinta	STX C	5107	Quintero
Conafe	STX B	5105	Puchuncaví
CGE Distribución	STX E	8102	Coronel
CGE Distribución	STX E	8112	Hualpén
Frontel	STX E	8102	Coronel
Mataquito	STX B	3304	Huasco

El cálculo del señalado descuento se encuentra contenido en el archivo denominado “Ley 21.667 - 7° transitorio - descuento 40%.xlsx” incluido en los antecedentes del presente informe técnico. Cabe destacar que el descuento mencionado se aplica de manera acumulativa a los descuentos establecidos en los artículos 157 y 191 de la Ley, de conformidad a la solicitud del Ministerio de Energía a esta Comisión, mediante Oficio Ordinario N°618/2024, de 24 de mayo de 2024, y lo indicado por la Comisión, mediante respuesta contenida en Oficio Ordinario N°356, de 27 de mayo de 2024.

El monto de descuento o absorción del mismo se encuentra detallado en la Tabla 29 de la sección 12.

12. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

A efectos de la determinación de los precios a utilizar en las fórmulas tarifarias de las Empresas Concesionarias, según se establece en el Decreto Supremo N° 5T, de 2024, 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 7 de junio de 2024, en adelante "Decreto N° 5T", 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, teniendo en consideración lo establecido en el nuevo numeral 3 del artículo 3 de la Ley N° 21.472, introducido por la Ley N° 21.667, en el sentido de distinguir a los clientes de acuerdo a su consumo en: **(i)** clientes cuyo consumo promedio mensual sea igual o inferior a 350 KWh, a quienes se les traspasarán aquellos precios de nudo establecidos en la presente fijación tarifaria; y, **(ii)** clientes cuyo consumo promedio mensual sea superior a 350 KWh, a quienes se les traspasarán aquellos precios de nudo establecidos en la presente fijación tarifaria, más el Cargo MPC de 22,212 $/kWh. Adicionalmente a lo anterior, el precio traspasable a todos los clientes regulados, independiente de su nivel de consumo, debe considerar la aplicación del descuento de 40% al que se refiere la sección 11, o en su defecto la absorción del pago de dicho descuento.

Los valores resultantes de la aplicación de los criterios expuestos previamente se presentan a continuación, y constituyen los precios que las Distribuidoras podrán traspasar a sus clientes regulados[8], conforme a la normativa aplicable.

[8] El precio de energía (Pe) considera el precio de nudo promedio de energía, la componente de AR base, la componente RGL y la componente RGL adicional, el Cargo MPC según corresponda, y el descuento o cargo asociado al subsidio del 40% de las comunas reconocidas como zonas en transición, en dicho orden. El precio de potencia (Pp) considera el precio de nudo promedio de potencia.

Tabla 29: Precios traspasables por las empresas distribuidoras del SEN a los distintos grupos de clientes

* 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.
** Estos precios corresponden a los establecidos en la letra b) del artículo 12 de la resolución exenta N° 379, de 2024, de la Comisión Nacional de Energía.
*** Estos precios corresponden a los establecidos en la letra c) del artículo 12 de la resolución exenta N° 379, de 2024, de la Comisión Nacional de Energía.

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe** ($/kWh)	Pp** ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe*** ($/kWh)	Pp*** ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe*** ($/kWh)	Pp*** ($/kW/mes)
1	Emelari	STX A	15101	Arica	90,221	12.300,57	1,556	0,716	93,401	12.482,25	1,556	0,716	93,401	12.482,25	1,556	0,716	115,613	12.482,25
1	Emelari	STX A	15102	Camarones	90,221	12.300,57	-7,974	0,642	83,797	12.482,25	-7,974	0,642	83,797	12.482,25	-7,974	0,642	106,009	12.482,25
1	Emelari	STX A	*	*	90,221	12.300,57	1,556	0,716	93,401	12.482,25	1,556	0,716	93,401	12.482,25	1,556	0,716	115,613	12.482,25
2	Eliqsa	STX A	1107	Alto Hospicio	90,117	12.042,59	1,554	0,715	93,293	12.220,46	1,554	0,715	93,293	12.220,46	1,554	0,715	115,505	12.220,46
2	Eliqsa	STX A	1404	Huara	90,117	12.042,59	1,554	0,715	93,293	12.220,46	1,554	0,715	93,293	12.220,46	1,554	0,715	115,505	12.220,46
2	Eliqsa	STX A	1101	Iquique	90,117	12.042,59	-3,987	0,672	87,709	12.220,46	-3,987	0,672	87,709	12.220,46	-3,987	0,672	109,921	12.220,46
2	Eliqsa	STX A	1405	Pica	90,117	12.042,59	-7,965	0,642	83,701	12.220,46	-7,965	0,642	83,701	12.220,46	-7,965	0,642	105,912	12.220,46
2	Eliqsa	STX A	1401	Pozo Almonte	90,117	12.042,59	-3,987	0,672	87,709	12.220,46	-3,987	0,672	87,709	12.220,46	-3,987	0,672	109,921	12.220,46
2	Eliqsa	STX A	*	*	90,117	12.042,59	1,554	0,715	93,293	12.220,46	1,554	0,715	93,293	12.220,46	1,554	0,715	115,505	12.220,46
3	Elecda	STX B	2104	Taltal	86,172	11.489,75	-15,507	0,565	73,667	11.806,41	-15,507	0,565	73,667	11.806,41	-15,507	0,565	95,879	11.806,41
3	Elecda	STX B	*	*	86,172	11.489,75	1,513	0,696	90,818	11.806,41	1,513	0,696	90,818	11.806,41	1,513	0,696	113,030	11.806,41
3	Elecda	STX A	2101	Antofagasta	86,172	11.489,75	1,486	0,684	89,203	11.659,45	1,486	0,684	89,203	11.659,45	1,486	0,684	111,415	11.659,45
3	Elecda	STX A	2201	Calama	86,172	11.489,75	-3,812	0,643	83,864	11.659,45	-3,812	0,643	83,864	11.659,45	-3,812	0,643	106,076	11.659,45
3	Elecda	STX A	2102	Mejillones	86,172	11.489,75	-52,220	-34,813	0,000	11.659,45	-52,220	-34,813	0,000	11.659,45	-52,220	-34,813	22,212	11.659,45
3	Elecda	STX A	2103	Sierra Gorda	86,172	11.489,75	-30,462	0,437	57,008	11.659,45	-30,462	0,437	57,008	11.659,45	-30,462	0,437	79,220	11.659,45
3	Elecda	STX A	2301	Tocopilla	86,172	11.489,75	-28,286	-34,813	23,934	11.659,45	-28,286	-34,813	23,934	11.659,45	-28,286	-34,813	46,146	11.659,45
3	Elecda	STX A	*	*	86,172	11.489,75	1,486	0,684	89,203	11.659,45	1,486	0,684	89,203	11.659,45	1,486	0,684	111,415	11.659,45
4	Emelat	STX B	3302	Alto Del Carmen	109,913	10.605,21	1,861	0,857	111,736	10.897,49	1,861	0,857	111,736	10.897,49	1,861	0,857	133,947	10.897,49
4	Emelat	STX B	3102	Caldera	109,913	10.605,21	1,861	0,857	111,736	10.897,49	1,861	0,857	111,736	10.897,49	1,861	0,857	133,947	10.897,49
4	Emelat	STX B	3201	Chañaral	109,913	10.605,21	-4,775	0,805	105,048	10.897,49	-4,775	0,805	105,048	10.897,49	-4,775	0,805	127,260	10.897,49
4	Emelat	STX B	3101	Copiapó	109,913	10.605,21	-4,775	0,805	105,048	10.897,49	-4,775	0,805	105,048	10.897,49	-4,775	0,805	127,260	10.897,49
4	Emelat	STX B	3202	Diego De Almagro	109,913	10.605,21	-19,078	0,695	90,635	10.897,49	-19,078	0,695	90,635	10.897,49	-19,078	0,695	112,847	10.897,49
4	Emelat	STX B	3303	Freirina	109,913	10.605,21	-19,078	0,695	90,635	10.897,49	-19,078	0,695	90,635	10.897,49	-19,078	0,695	112,847	10.897,49
4	Emelat	STX B	3304	Huasco	109,913	10.605,21	-35,431	-43,607	29,980	10.897,49	-35,431	-43,607	29,980	10.897,49	-35,431	-43,607	52,192	10.897,49
4	Emelat	STX B	3103	Tierra Amarilla	109,913	10.605,21	-4,775	0,805	105,048	10.897,49	-4,775	0,805	105,048	10.897,49	-4,775	0,805	127,260	10.897,49
4	Emelat	STX B	3301	Vallenar	109,913	10.605,21	-4,775	0,805	105,048	10.897,49	-4,775	0,805	105,048	10.897,49	-4,775	0,805	127,260	10.897,49

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe** ($/kWh)	Pp** ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe*** ($/kWh)	Pp*** ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe*** ($/kWh)	Pp*** ($/kW/mes)
4	Emelat	STX B	*	*	109,913	10.605,21	1,861	0,857	111,736	10.897,49	1,861	0,857	111,736	10.897,49	1,861	0,857	133,947	10.897,49
6	Chilquinta	STX C	5502	Calera	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5302	Calle Larga	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5603	Cartagena	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5102	Casablanca	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5702	Catemu	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5103	Concón	90,941	10.531,50	-4,042	0,682	88,915	10.742,02	-4,042	0,682	88,915	10.742,02	-4,042	0,682	111,126	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5605	El Tabo	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5503	Hijuelas	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5504	La Cruz	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5802	Limache	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5703	Llaillay	90,941	10.531,50	-8,074	0,650	84,851	10.742,02	-8,074	0,650	84,851	10.742,02	-8,074	0,650	107,063	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5301	Los Andes	90,941	10.531,50	-4,042	0,682	88,915	10.742,02	-4,042	0,682	88,915	10.742,02	-4,042	0,682	111,126	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5506	Nogales	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5803	Olmué	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5704	Panquehue	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5105	Puchuncaví	90,941	10.531,50	-21,915	-36,910	33,450	10.742,02	-21,915	-36,910	33,450	10.742,02	-21,915	-36,910	55,662	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5705	Putaendo	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5501	Quillota	90,941	10.531,50	-21,915	0,544	70,904	10.742,02	-21,915	0,544	70,904	10.742,02	-21,915	0,544	93,115	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5801	Quilpué	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5107	Quintero	90,941	10.531,50	-8,074	-36,910	47,291	10.742,02	-8,074	-36,910	47,291	10.742,02	-8,074	-36,910	69,503	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5303	Rinconada	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5601	San Antonio	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5304	San Esteban	90,941	10.531,50	-4,042	0,682	88,915	10.742,02	-4,042	0,682	88,915	10.742,02	-4,042	0,682	111,126	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5701	San Felipe	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5706	Santa María	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5606	Santo Domingo	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5101	Valparaíso	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5804	Villa Alemana	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	5109	Viña Del Mar	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
6	Chilquinta	STX C	*	*	90,941	10.531,50	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	94,576	10.742,02	1,576	0,725	116,788	10.742,02
7	Conafe	STX C	5801	Quilpué	108,025	10.513,08	1,796	0,826	107,793	10.723,24	1,796	0,826	107,793	10.723,24	1,796	0,826	130,005	10.723,24
7	Conafe	STX C	5101	Valparaíso	108,025	10.513,08	1,796	0,826	107,793	10.723,24	1,796	0,826	107,793	10.723,24	1,796	0,826	130,005	10.723,24
7	Conafe	STX C	5109	Viña Del Mar	108,025	10.513,08	1,796	0,826	107,793	10.723,24	1,796	0,826	107,793	10.723,24	1,796	0,826	130,005	10.723,24

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
7	Conafe	STX C	*	*	108,025	10.513,08	1,796	0,826	107,793	10.723,24	1,796	0,826	107,793	10.723,24	1,796	0,826	130,005	10.723,24
7	Conafe	STX B	4103	Andacollo	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	5402	Cabildo	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	4202	Canela	108,025	10.513,08	-9,327	0,751	98,015	10.802,82	-9,327	0,751	98,015	10.802,82	-9,327	0,751	120,227	10.802,82
7	Conafe	STX B	4302	Combarbalá	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	4102	Coquimbo	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	3303	Freirina	108,025	10.513,08	-18,653	0,679	88,617	10.802,82	-18,653	0,679	88,617	10.802,82	-18,653	0,679	110,829	10.802,82
7	Conafe	STX B	4201	Illapel	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	4104	La Higuera	108,025	10.513,08	-9,327	0,751	98,015	10.802,82	-9,327	0,751	98,015	10.802,82	-9,327	0,751	120,227	10.802,82
7	Conafe	STX B	5401	La Ligua	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	4101	La Serena	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	4203	Los Vilos	108,025	10.513,08	-9,327	0,751	98,015	10.802,82	-9,327	0,751	98,015	10.802,82	-9,327	0,751	120,227	10.802,82
7	Conafe	STX B	4303	Monte Patria	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	4301	Ovalle	108,025	10.513,08	-4,669	0,787	102,709	10.802,82	-4,669	0,787	102,709	10.802,82	-4,669	0,787	124,921	10.802,82
7	Conafe	STX B	4105	Paiguano	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	5403	Papudo	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	5404	Petorca	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	5105	Puchuncaví	108,025	10.513,08	-25,315	-42,636	38,640	10.802,82	-25,315	-42,636	38,640	10.802,82	-25,315	-42,636	60,852	10.802,82
7	Conafe	STX B	4304	Punitaqui	108,025	10.513,08	-4,669	0,787	102,709	10.802,82	-4,669	0,787	102,709	10.802,82	-4,669	0,787	124,921	10.802,82
7	Conafe	STX B	4305	Río Hurtado	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	4204	Salamanca	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	4106	Vicuña	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	5405	Zapallar	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
7	Conafe	STX B	*	*	108,025	10.513,08	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	109,248	10.802,82	1,820	0,837	131,460	10.802,82
8	Emelca	STX C	5102	Casablanca	94,090	10.245,87	1,630	0,750	97,854	10.450,68	1,630	0,750	97,854	10.450,68	1,630	0,750	120,066	10.450,68
8	Emelca	STX C	*	*	94,090	10.245,87	1,630	0,750	97,854	10.450,68	1,630	0,750	97,854	10.450,68	1,630	0,750	120,066	10.450,68
9	Litoral	STX C	5602	Algarrobo	80,928	10.245,87	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	106,359	10.450,68
9	Litoral	STX C	5603	Cartagena	80,928	10.245,87	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	106,359	10.450,68
9	Litoral	STX C	5102	Casablanca	80,928	10.245,87	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	106,359	10.450,68
9	Litoral	STX C	5604	El Quisco	80,928	10.245,87	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	106,359	10.450,68
9	Litoral	STX C	5605	El Tabo	80,928	10.245,87	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	106,359	10.450,68
9	Litoral	STX C	*	*	80,928	10.245,87	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	84,147	10.450,68	1,402	0,645	106,359	10.450,68
10	Enel Distribución	STX C	13303	Tiltil	89,150	10.457,79	-7,915	0,638	83,178	10.666,84	-7,915	0,638	83,178	10.666,84	-7,915	0,638	105,389	10.666,84
10	Enel Distribución	STX C	*	*	89,150	10.457,79	1,544	0,711	92,710	10.666,84	1,544	0,711	92,710	10.666,84	1,544	0,711	114,922	10.666,84

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
10	Enel Distribución	STX D	13102	Cerrillos	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13103	Cerro Navia	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13301	Colina	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13104	Conchalí	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13106	Estación Central	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13107	Huechuraba	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13108	Independencia	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13109	La Cisterna	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13110	La Florida	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13111	La Granja	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13113	La Reina	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13302	Lampa	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13114	Las Condes	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13115	Lo Barnechea	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13116	Lo Espejo	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13117	Lo Prado	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13118	Macul	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13119	Maipú	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13120	Ñuñoa	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13122	Peñalolén	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13123	Providencia	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13124	Pudahuel	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13125	Quilicura	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13126	Quinta Normal	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13127	Recoleta	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13128	Renca	89,150	10.457,79	-3,956	0,667	87,029	10.636,72	-3,956	0,667	87,029	10.636,72	-3,956	0,667	109,241	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13129	San Joaquín	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13130	San Miguel	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13131	San Ramón	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13101	Santiago	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	13303	Tiltil	89,150	10.457,79	-7,903	0,637	83,052	10.636,72	-7,903	0,637	83,052	10.636,72	-7,903	0,637	105,263	10.636,72

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
10	Enel Distribución	STX D	13132	Vitacura	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
10	Enel Distribución	STX D	*	*	89,150	10.457,79	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	92,570	10.636,72	1,542	0,710	114,781	10.636,72
12	Colina	STX D	13301	Colina	88,811	10.476,22	1,536	0,707	92,217	10.655,47	1,536	0,707	92,217	10.655,47	1,536	0,707	114,429	10.655,47
12	Colina	STX D	*	*	88,811	10.476,22	1,536	0,707	92,217	10.655,47	1,536	0,707	92,217	10.655,47	1,536	0,707	114,429	10.655,47
13	TilTil	STX C	5703	Llaillay	91,733	10.448,58	-8,144	0,656	85,591	10.657,45	-8,144	0,656	85,591	10.657,45	-8,144	0,656	107,803	10.657,45
13	TilTil	STX C	13303	Tiltil	91,733	10.448,58	-8,144	0,656	85,591	10.657,45	-8,144	0,656	85,591	10.657,45	-8,144	0,656	107,803	10.657,45
13	TilTil	STX C	*	*	91,733	10.448,58	1,589	0,731	95,399	10.657,45	1,589	0,731	95,399	10.657,45	1,589	0,731	117,611	10.657,45
13	TilTil	STX D	13303	Tiltil	91,733	10.448,58	-8,132	0,655	85,462	10.627,36	-8,132	0,655	85,462	10.627,36	-8,132	0,655	107,674	10.627,36
13	TilTil	STX D	*	*	91,733	10.448,58	1,587	0,730	95,256	10.627,36	1,587	0,730	95,256	10.627,36	1,587	0,730	117,468	10.627,36
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	83,226	10.153,73	1,439	0,662	86,408	10.327,46	1,439	0,662	86,408	10.327,46	1,439	0,662	108,620	10.327,46
14	EEPA	STX D	*	*	83,226	10.153,73	1,439	0,662	86,408	10.327,46	1,439	0,662	86,408	10.327,46	1,439	0,662	108,620	10.327,46
15	Luzandes	STX D	13115	Lo Barnechea	89,528	10.430,15	1,549	0,713	92,964	10.608,61	1,549	0,713	92,964	10.608,61	1,549	0,713	115,175	10.608,61
15	Luzandes	STX D	*	*	89,528	10.430,15	1,549	0,713	92,964	10.608,61	1,549	0,713	92,964	10.608,61	1,549	0,713	115,175	10.608,61
18	CGE Distribución	STX E	13502	Alhué	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	13402	Buin	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	5603	Cartagena	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7201	Cauquenes	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7202	Chanco	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6302	Chépica	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8103	Chiguayante	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16101	Chillán	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16103	Chillán Viejo	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6303	Chimbarongo	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16202	Cobquecura	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6102	Codegua	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16203	Coelemu	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16302	Coihueco	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6103	Coinco	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7402	Colbún	93,841	9.444,26	-30,201	0,485	63,211	9.753,37	-30,201	0,485	63,211	9.753,37	-30,201	0,485	85,422	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6104	Coltauco	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8101	Concepción	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7102	Constitución	93,841	9.444,26	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	111,755	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8102	Coronel	93,841	9.444,26	-22,070	-37,171	33,686	9.753,37	-22,070	-37,171	33,686	9.753,37	-22,070	-37,171	55,898	9.753,37

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
18	CGE Distribución	STX E	9104	Curarrehue	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7103	Curepto	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7301	Curicó	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6105	Doñihue	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	13602	El Monte	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7104	Empedrado	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8104	Florida	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	9105	Freire	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6106	Graneros	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7302	Hualañé	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8112	Hualpén	93,841	9.444,26	1,587	-37,171	57,343	9.753,37	1,587	-37,171	57,343	9.753,37	1,587	-37,171	79,555	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8105	Hualqui	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	13603	Isla De Maipo	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6202	La Estrella	93,841	9.444,26	-16,262	0,592	77,257	9.753,37	-16,262	0,592	77,257	9.753,37	-16,262	0,592	99,469	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6107	Las Cabras	93,841	9.444,26	-8,131	0,655	85,451	9.753,37	-8,131	0,655	85,451	9.753,37	-8,131	0,655	107,663	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	9108	Lautaro	93,841	9.444,26	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	111,755	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7303	Licantén	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7401	Linares	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6203	Litueche	93,841	9.444,26	-16,262	0,592	77,257	9.753,37	-16,262	0,592	77,257	9.753,37	-16,262	0,592	99,469	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6304	Lolol	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	9109	Loncoche	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7403	Longaví	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8301	Los Ángeles	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6108	Machalí	93,841	9.444,26	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	111,755	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6109	Malloa	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6204	Marchihue	93,841	9.444,26	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	111,755	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	13504	María Pinto	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7105	Maule	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	13501	Melipilla	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7304	Molina	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6110	Mostazal	93,841	9.444,26	-8,131	0,655	85,451	9.753,37	-8,131	0,655	85,451	9.753,37	-8,131	0,655	107,663	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8305	Mulchén	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
18	CGE Distribución	STX E	6305	Nancagua	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6205	Navidad	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16204	Ninhue	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16303	Ñiquén	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6111	Olivar	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	9112	Padre Las Casas	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	13404	Paine	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6306	Palmilla	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6206	Paredones	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7404	Parral	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7106	Pelarco	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7203	Pelluhue	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7107	Pencahue	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8107	Penco	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	13605	Peñaflor	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6307	Peralillo	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6112	Peumo	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6113	Pichidegua	93,841	9.444,26	-8,131	0,655	85,451	9.753,37	-8,131	0,655	85,451	9.753,37	-8,131	0,655	107,663	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6201	Pichilemu	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16106	Pinto	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	9114	Pitrufquén	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6308	Placilla	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16205	Portezuelo	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	9115	Pucón	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6309	Pumanque	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6114	Quinta De Tilcoco	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16201	Quirihue	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6101	Rancagua	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16206	Ránquil	93,841	9.444,26	-8,131	0,655	85,451	9.753,37	-8,131	0,655	85,451	9.753,37	-8,131	0,655	107,663	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7305	Rauco	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6115	Rengo	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6116	Requínoa	93,841	9.444,26	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	111,755	9.753,37

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
18	CGE Distribución	STX E	7405	Retiro	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7108	Río Claro	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7306	Romeral	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7307	Sagrada Familia	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	5601	San Antonio	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16301	San Carlos	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7109	San Clemente	93,841	9.444,26	-8,131	0,655	85,451	9.753,37	-8,131	0,655	85,451	9.753,37	-8,131	0,655	107,663	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16304	San Fabián	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6301	San Fernando	93,841	9.444,26	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	111,755	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7406	San Javier	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16305	San Nicolás	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	13505	San Pedro	93,841	9.444,26	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	111,755	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8108	San Pedro de la Paz	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7110	San Rafael	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6117	San Vicente	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	6310	Santa Cruz	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	5606	Santo Domingo	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	13601	Talagante	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7101	Talca	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8110	Talcahuano	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	9101	Temuco	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7308	Teno	93,841	9.444,26	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	111,755	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	8111	Tomé	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	16207	Treguaco	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7309	Vichuquén	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	9119	Vilcún	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7407	Villa Alegre	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	9120	Villarrica	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	7408	Yerbas Buenas	93,841	9.444,26	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	89,543	9.753,37	-4,070	0,686	111,755	9.753,37
18	CGE Distribución	STX E	*	*	93,841	9.444,26	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	95,244	9.753,37	1,587	0,730	117,456	9.753,37
18	CGE Distribución	STX D	13403	Calera De Tango	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	13503	Curacaví	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
18	CGE Distribución	STX D	13105	El Bosque	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	13112	La Pintana	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	13504	María Pinto	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	13604	Padre Hurtado	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	13605	Peñaflor	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	13202	Pirque	93,841	9.444,26	-4,013	0,677	88,274	9.605,85	-4,013	0,677	88,274	9.605,85	-4,013	0,677	110,486	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	13201	Puente Alto	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	13401	San Bernardo	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	13203	San José De Maipo	93,841	9.444,26	-8,016	0,646	84,240	9.605,85	-8,016	0,646	84,240	9.605,85	-8,016	0,646	106,452	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	13601	Talagante	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85
18	CGE Distribución	STX D	*	*	93,841	9.444,26	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	93,894	9.605,85	1,564	0,720	116,106	9.605,85
20	Coopersol	STX A	15201	Putre	78,211	9.407,41	-3,459	0,583	76,104	9.546,36	-3,459	0,583	76,104	9.546,36	-3,459	0,583	98,316	9.546,36
20	Coopersol	STX A	*	*	78,211	9.407,41	1,349	0,621	80,950	9.546,36	1,349	0,621	80,950	9.546,36	1,349	0,621	103,161	9.546,36
21	Coopelan	STX E	8304	Laja	71,740	7.841,04	-3,228	0,544	71,014	8.097,68	-3,228	0,544	71,014	8.097,68	-3,228	0,544	93,226	8.097,68
21	Coopelan	STX E	8301	Los Ángeles	71,740	7.841,04	1,258	0,579	75,535	8.097,68	1,258	0,579	75,535	8.097,68	1,258	0,579	97,747	8.097,68
21	Coopelan	STX E	8305	Mulchén	71,740	7.841,04	1,258	0,579	75,535	8.097,68	1,258	0,579	75,535	8.097,68	1,258	0,579	97,747	8.097,68
21	Coopelan	STX E	8309	Quilleco	71,740	7.841,04	-6,449	0,519	67,768	8.097,68	-6,449	0,519	67,768	8.097,68	-6,449	0,519	89,980	8.097,68
21	Coopelan	STX E	8311	Santa Bárbara	71,740	7.841,04	-12,897	0,470	61,271	8.097,68	-12,897	0,470	61,271	8.097,68	-12,897	0,470	83,483	8.097,68
21	Coopelan	STX E	*	*	71,740	7.841,04	1,258	0,579	75,535	8.097,68	1,258	0,579	75,535	8.097,68	1,258	0,579	97,747	8.097,68
22	Frontel	STX E	8314	Alto Biobío	76,085	7.942,39	-39,085	0,302	39,387	8.202,34	-39,085	0,302	39,387	8.202,34	-39,085	0,302	61,599	8.202,34
22	Frontel	STX E	9201	Angol	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8302	Antuco	76,085	7.942,39	-27,359	0,393	51,204	8.202,34	-27,359	0,393	51,204	8.202,34	-27,359	0,393	73,415	8.202,34
22	Frontel	STX E	8202	Arauco	76,085	7.942,39	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	97,535	8.202,34
22	Frontel	STX E	16102	Bulnes	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8303	Cabrero	76,085	7.942,39	-6,840	0,551	71,881	8.202,34	-6,840	0,551	71,881	8.202,34	-6,840	0,551	94,093	8.202,34
22	Frontel	STX E	8203	Cañete	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9102	Carahue	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	16103	Chillán Viejo	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9121	Cholchol	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9202	Collipulli	76,085	7.942,39	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	97,535	8.202,34
22	Frontel	STX E	8204	Contulmo	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8102	Coronel	76,085	7.942,39	-18,565	-31,268	28,337	8.202,34	-18,565	-31,268	28,337	8.202,34	-18,565	-31,268	50,549	8.202,34
22	Frontel	STX E	9103	Cunco	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
22	Frontel	STX E	9203	Curacautín	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8205	Curanilahue	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	16104	El Carmen	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9204	Ercilla	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8104	Florida	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9105	Freire	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9106	Galvarino	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9107	Gorbea	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8105	Hualqui	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8304	Laja	76,085	7.942,39	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	97,535	8.202,34
22	Frontel	STX E	9108	Lautaro	76,085	7.942,39	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	97,535	8.202,34
22	Frontel	STX E	8201	Lebu	76,085	7.942,39	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	97,535	8.202,34
22	Frontel	STX E	9205	Lonquimay	76,085	7.942,39	-13,680	0,498	64,988	8.202,34	-13,680	0,498	64,988	8.202,34	-13,680	0,498	87,200	8.202,34
22	Frontel	STX E	8206	Los Álamos	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8301	Los Ángeles	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9206	Los Sauces	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8106	Lota	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9207	Lumaco	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9110	Melipeuco	76,085	7.942,39	-6,840	0,551	71,881	8.202,34	-6,840	0,551	71,881	8.202,34	-6,840	0,551	94,093	8.202,34
22	Frontel	STX E	8305	Mulchén	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8306	Nacimiento	76,085	7.942,39	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	97,535	8.202,34
22	Frontel	STX E	8307	Negrete	76,085	7.942,39	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	97,535	8.202,34
22	Frontel	STX E	9111	Nueva Imperial	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9112	Padre Las Casas	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	16105	Pemuco	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9113	Perquenco	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	16106	Pinto	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9114	Pitrufquén	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9115	Pucón	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9208	Purén	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8308	Quilaco	76,085	7.942,39	-39,085	0,302	39,387	8.202,34	-39,085	0,302	39,387	8.202,34	-39,085	0,302	61,599	8.202,34
22	Frontel	STX E	8309	Quilleco	76,085	7.942,39	-6,840	0,551	71,881	8.202,34	-6,840	0,551	71,881	8.202,34	-6,840	0,551	94,093	8.202,34
22	Frontel	STX E	16107	Quillón	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	16206	Ránquil	76,085	7.942,39	-6,840	0,551	71,881	8.202,34	-6,840	0,551	71,881	8.202,34	-6,840	0,551	94,093	8.202,34

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
22	Frontel	STX E	9209	Renaico	76,085	7.942,39	-6,840	0,551	71,881	8.202,34	-6,840	0,551	71,881	8.202,34	-6,840	0,551	94,093	8.202,34
22	Frontel	STX E	9116	Saavedra	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	16108	San Ignacio	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8310	San Rosendo	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8311	Santa Bárbara	76,085	7.942,39	-13,680	0,498	64,988	8.202,34	-13,680	0,498	64,988	8.202,34	-13,680	0,498	87,200	8.202,34
22	Frontel	STX E	8109	Santa Juana	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9101	Temuco	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9117	Teodoro Schmidt	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8207	Tirúa	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9118	Toltén	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8111	Tomé	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9210	Traiguén	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8312	Tucapel	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9211	Victoria	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9119	Vilcún	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	9120	Villarrica	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	8313	Yumbel	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
22	Frontel	STX E	16109	Yungay	76,085	7.942,39	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	75,323	8.202,34	-3,424	0,577	97,535	8.202,34
22	Frontel	STX E	*	*	76,085	7.942,39	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	80,119	8.202,34	1,335	0,614	102,331	8.202,34
23	Saesa	STX E	9107	Gorbea	86,708	9.517,97	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	113,536	9.829,49
23	Saesa	STX E	14103	Lanco	86,708	9.517,97	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	113,536	9.829,49
23	Saesa	STX E	9109	Loncoche	86,708	9.517,97	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	113,536	9.829,49
23	Saesa	STX E	14104	Los Lagos	86,708	9.517,97	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	113,536	9.829,49
23	Saesa	STX E	14106	Mariquina	86,708	9.517,97	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	113,536	9.829,49
23	Saesa	STX E	14108	Panguipulli	86,708	9.517,97	-3,903	0,658	85,858	9.829,49	-3,903	0,658	85,858	9.829,49	-3,903	0,658	108,070	9.829,49
23	Saesa	STX E	14204	Río Bueno	86,708	9.517,97	-3,903	0,658	85,858	9.829,49	-3,903	0,658	85,858	9.829,49	-3,903	0,658	108,070	9.829,49
23	Saesa	STX E	14101	Valdivia	86,708	9.517,97	-3,903	0,658	85,858	9.829,49	-3,903	0,658	85,858	9.829,49	-3,903	0,658	108,070	9.829,49
23	Saesa	STX E	9120	Villarrica	86,708	9.517,97	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	113,536	9.829,49
23	Saesa	STX E	*	*	86,708	9.517,97	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	91,324	9.829,49	1,521	0,700	113,536	9.829,49
23	Saesa	STX B	2101	Antofagasta	86,708	9.517,97	1,522	0,701	91,384	9.780,29	1,522	0,701	91,384	9.780,29	1,522	0,701	113,595	9.780,29
23	Saesa	STX B	2104	Taltal	86,708	9.517,97	-15,603	0,568	74,126	9.780,29	-15,603	0,568	74,126	9.780,29	-15,603	0,568	96,338	9.780,29
23	Saesa	STX B	*	*	86,708	9.517,97	1,522	0,701	91,384	9.780,29	1,522	0,701	91,384	9.780,29	1,522	0,701	113,595	9.780,29
23	Saesa	STX F	10202	Ancud	86,708	9.517,97	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	109,448	9.803,53
23	Saesa	STX F	10102	Calbuco	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe** ($/kWh)	Pp** ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe*** ($/kWh)	Pp*** ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe*** ($/kWh)	Pp*** ($/kW/mes)
23	Saesa	STX F	10201	Castro	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10203	Chonchi	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14102	Corral	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10205	Dalcahue	86,708	9.517,97	-7,922	0,638	83,248	9.803,53	-7,922	0,638	83,248	9.803,53	-7,922	0,638	105,460	9.803,53
23	Saesa	STX F	10104	Fresia	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10105	Frutillar	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14202	Futrono	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14201	La Unión	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14203	Lago Ranco	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14103	Lanco	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10107	Llanquihue	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	9109	Loncoche	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14104	Los Lagos	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10106	Los Muermos	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14105	Máfil	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14106	Mariquina	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10108	Maullín	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10301	Osorno	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14107	Paillaco	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14108	Panguipulli	86,708	9.517,97	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	109,448	9.803,53
23	Saesa	STX F	10101	Puerto Montt	86,708	9.517,97	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	109,448	9.803,53
23	Saesa	STX F	10302	Puerto Octay	86,708	9.517,97	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	109,448	9.803,53
23	Saesa	STX F	10109	Puerto Varas	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10206	Puqueldón	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10303	Purranque	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10304	Puyehue	86,708	9.517,97	-7,922	0,638	83,248	9.803,53	-7,922	0,638	83,248	9.803,53	-7,922	0,638	105,460	9.803,53
23	Saesa	STX F	10207	Queilén	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10208	Quellón	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10209	Quemchi	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10210	Quinchao	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14204	Río Bueno	86,708	9.517,97	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	109,448	9.803,53
23	Saesa	STX F	10305	Río Negro	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10306	San Juan de la Costa	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10307	San Pablo	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
23	Saesa	STX F	9118	Toltén	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	14101	Valdivia	86,708	9.517,97	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	87,236	9.803,53	-3,965	0,669	109,448	9.803,53
23	Saesa	STX F	9120	Villarrica	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	*	*	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
23	Saesa	STX F	10204	Curaco de Vélez	86,708	9.517,97	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	92,789	9.803,53	1,546	0,711	115,001	9.803,53
26	Codiner	STX E	9103	Cunco	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9203	Curacautín	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9204	Ercilla	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9105	Freire	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9106	Galvarino	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9107	Gorbea	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9108	Lautaro	69,093	7.527,77	-3,109	0,524	68,389	7.774,15	-3,109	0,524	68,389	7.774,15	-3,109	0,524	90,601	7.774,15
26	Codiner	STX E	9109	Loncoche	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9111	Nueva Imperial	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9112	Padre Las Casas	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9113	Perquenco	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9114	Pitrufquén	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9101	Temuco	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9210	Traiguén	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9211	Victoria	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9119	Vilcún	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	9120	Villarrica	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
26	Codiner	STX E	*	*	69,093	7.527,77	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	72,744	7.774,15	1,212	0,558	94,955	7.774,15
28	Edecsa	STX C	5602	Algarrobo	83,929	10.153,73	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	109,484	10.356,70
28	Edecsa	STX C	5603	Cartagena	83,929	10.153,73	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	109,484	10.356,70
28	Edecsa	STX C	5102	Casablanca	83,929	10.153,73	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	109,484	10.356,70
28	Edecsa	STX C	13503	Curacaví	83,929	10.153,73	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	109,484	10.356,70
28	Edecsa	STX C	5101	Valparaíso	83,929	10.153,73	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	109,484	10.356,70
28	Edecsa	STX C	*	*	83,929	10.153,73	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	87,272	10.356,70	1,454	0,669	109,484	10.356,70
29	CEC	STX E	7301	Curicó	95,962	9.398,19	1,628	0,749	97,754	9.705,79	1,628	0,749	97,754	9.705,79	1,628	0,749	119,966	9.705,79
29	CEC	STX E	7304	Molina	95,962	9.398,19	1,628	0,749	97,754	9.705,79	1,628	0,749	97,754	9.705,79	1,628	0,749	119,966	9.705,79
29	CEC	STX E	7306	Romeral	95,962	9.398,19	1,628	0,749	97,754	9.705,79	1,628	0,749	97,754	9.705,79	1,628	0,749	119,966	9.705,79
29	CEC	STX E	7308	Teno	95,962	9.398,19	-4,178	0,704	91,903	9.705,79	-4,178	0,704	91,903	9.705,79	-4,178	0,704	114,115	9.705,79
29	CEC	STX E	*	*	95,962	9.398,19	1,628	0,749	97,754	9.705,79	1,628	0,749	97,754	9.705,79	1,628	0,749	119,966	9.705,79

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe** ($/kWh)	Pp** ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe*** ($/kWh)	Pp*** ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe*** ($/kWh)	Pp*** ($/kW/mes)
31	Luzlinares	STX E	7402	Colbún	71,174	8.532,08	-23,762	0,381	49,734	8.811,33	-23,762	0,381	49,734	8.811,33	-23,762	0,381	71,946	8.811,33
31	Luzlinares	STX E	7102	Constitución	71,174	8.532,08	-3,202	0,540	70,453	8.811,33	-3,202	0,540	70,453	8.811,33	-3,202	0,540	92,665	8.811,33
31	Luzlinares	STX E	7401	Linares	71,174	8.532,08	1,248	0,574	74,937	8.811,33	1,248	0,574	74,937	8.811,33	1,248	0,574	97,149	8.811,33
31	Luzlinares	STX E	7403	Longaví	71,174	8.532,08	1,248	0,574	74,937	8.811,33	1,248	0,574	74,937	8.811,33	1,248	0,574	97,149	8.811,33
31	Luzlinares	STX E	7406	San Javier	71,174	8.532,08	1,248	0,574	74,937	8.811,33	1,248	0,574	74,937	8.811,33	1,248	0,574	97,149	8.811,33
31	Luzlinares	STX E	7407	Villa Alegre	71,174	8.532,08	1,248	0,574	74,937	8.811,33	1,248	0,574	74,937	8.811,33	1,248	0,574	97,149	8.811,33
31	Luzlinares	STX E	7408	Yerbas Buenas	71,174	8.532,08	-3,202	0,540	70,453	8.811,33	-3,202	0,540	70,453	8.811,33	-3,202	0,540	92,665	8.811,33
31	Luzlinares	STX E	*	*	71,174	8.532,08	1,248	0,574	74,937	8.811,33	1,248	0,574	74,937	8.811,33	1,248	0,574	97,149	8.811,33
32	Luzparral	STX E	7201	Cauquenes	68,562	8.310,95	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	94,394	8.582,97
32	Luzparral	STX E	7403	Longaví	68,562	8.310,95	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	94,394	8.582,97
32	Luzparral	STX E	16303	Ñiquén	68,562	8.310,95	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	94,394	8.582,97
32	Luzparral	STX E	7404	Parral	68,562	8.310,95	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	94,394	8.582,97
32	Luzparral	STX E	7405	Retiro	68,562	8.310,95	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	94,394	8.582,97
32	Luzparral	STX E	16301	San Carlos	68,562	8.310,95	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	94,394	8.582,97
32	Luzparral	STX E	7406	San Javier	68,562	8.310,95	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	94,394	8.582,97
32	Luzparral	STX E	*	*	68,562	8.310,95	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	72,182	8.582,97	1,202	0,553	94,394	8.582,97
33	Copelec	STX E	16102	Bulnes	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16101	Chillán	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16103	Chillán Viejo	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16202	Cobquecura	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16203	Coelemu	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16302	Coihueco	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16104	El Carmen	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	8104	Florida	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16204	Ninhue	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16105	Pemuco	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16106	Pinto	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16205	Portezuelo	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16107	Quillón	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16201	Quirihue	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16206	Ránquil	78,434	8.255,67	-7,051	0,568	74,105	8.525,88	-7,051	0,568	74,105	8.525,88	-7,051	0,568	96,317	8.525,88
33	Copelec	STX E	16301	San Carlos	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16304	San Fabián	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16108	San Ignacio	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe** ($/kWh)	Pp** ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe*** ($/kWh)	Pp*** ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe*** ($/kWh)	Pp*** ($/kW/mes)
33	Copelec	STX E	16305	San Nicolás	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	8111	Tomé	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	16207	Treguaco	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
33	Copelec	STX E	*	*	78,434	8.255,67	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	82,597	8.525,88	1,376	0,633	104,809	8.525,88
34	Coelcha	STX E	8314	Alto Biobío	93,118	8.439,95	-43,383	0,335	43,719	8.716,19	-43,383	0,335	43,719	8.716,19	-43,383	0,335	65,931	8.716,19
34	Coelcha	STX E	8303	Cabrero	93,118	8.439,95	-7,592	0,612	79,787	8.716,19	-7,592	0,612	79,787	8.716,19	-7,592	0,612	101,998	8.716,19
34	Coelcha	STX E	8104	Florida	93,118	8.439,95	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	111,142	8.716,19
34	Coelcha	STX E	8105	Hualqui	93,118	8.439,95	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	111,142	8.716,19
34	Coelcha	STX E	8301	Los Ángeles	93,118	8.439,95	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	111,142	8.716,19
34	Coelcha	STX E	8306	Nacimiento	93,118	8.439,95	-3,800	0,641	83,608	8.716,19	-3,800	0,641	83,608	8.716,19	-3,800	0,641	105,820	8.716,19
34	Coelcha	STX E	16105	Pemuco	93,118	8.439,95	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	111,142	8.716,19
34	Coelcha	STX E	8309	Quilleco	93,118	8.439,95	-7,592	0,612	79,787	8.716,19	-7,592	0,612	79,787	8.716,19	-7,592	0,612	101,998	8.716,19
34	Coelcha	STX E	16107	Quillón	93,118	8.439,95	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	111,142	8.716,19
34	Coelcha	STX E	8312	Tucapel	93,118	8.439,95	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	111,142	8.716,19
34	Coelcha	STX E	8313	Yumbel	93,118	8.439,95	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	111,142	8.716,19
34	Coelcha	STX E	16109	Yungay	93,118	8.439,95	-3,800	0,641	83,608	8.716,19	-3,800	0,641	83,608	8.716,19	-3,800	0,641	105,820	8.716,19
34	Coelcha	STX E	*	*	93,118	8.439,95	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	88,930	8.716,19	1,481	0,682	111,142	8.716,19
35	Socoepa	STX F	14202	Futrono	89,857	9.582,47	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	115,626	9.761,28
35	Socoepa	STX F	14201	La Unión	89,857	9.582,47	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	115,626	9.761,28
35	Socoepa	STX F	14104	Los Lagos	89,857	9.582,47	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	115,626	9.761,28
35	Socoepa	STX F	14105	Máfil	89,857	9.582,47	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	115,626	9.761,28
35	Socoepa	STX F	14107	Paillaco	89,857	9.582,47	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	115,626	9.761,28
35	Socoepa	STX F	14108	Panguipulli	89,857	9.582,47	-3,992	0,673	87,823	9.761,28	-3,992	0,673	87,823	9.761,28	-3,992	0,673	110,035	9.761,28
35	Socoepa	STX F	*	*	89,857	9.582,47	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	93,414	9.761,28	1,556	0,716	115,626	9.761,28
36	Cooprel	STX F	14201	La Unión	93,584	9.702,25	1,612	0,742	96,758	9.883,29	1,612	0,742	96,758	9.883,29	1,612	0,742	118,970	9.883,29
36	Cooprel	STX F	14203	Lago Ranco	93,584	9.702,25	1,612	0,742	96,758	9.883,29	1,612	0,742	96,758	9.883,29	1,612	0,742	118,970	9.883,29
36	Cooprel	STX F	14204	Río Bueno	93,584	9.702,25	-4,135	0,697	90,966	9.883,29	-4,135	0,697	90,966	9.883,29	-4,135	0,697	113,178	9.883,29
36	Cooprel	STX F	10307	San Pablo	93,584	9.702,25	1,612	0,742	96,758	9.883,29	1,612	0,742	96,758	9.883,29	1,612	0,742	118,970	9.883,29
36	Cooprel	STX F	*	*	93,584	9.702,25	1,612	0,742	96,758	9.883,29	1,612	0,742	96,758	9.883,29	1,612	0,742	118,970	9.883,29
39	Luz Osorno	STX F	10105	Frutillar	87,883	9.656,18	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	113,571	9.836,36
39	Luz Osorno	STX F	14201	La Unión	87,883	9.656,18	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	113,571	9.836,36
39	Luz Osorno	STX F	10301	Osorno	87,883	9.656,18	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	113,571	9.836,36
39	Luz Osorno	STX F	10302	Puerto Octay	87,883	9.656,18	-3,904	0,658	85,891	9.836,36	-3,904	0,658	85,891	9.836,36	-3,904	0,658	108,103	9.836,36
39	Luz Osorno	STX F	10109	Puerto Varas	87,883	9.656,18	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	113,571	9.836,36

					Precios fijación PNP julio 2024						Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
Cod Dx	**Empresa**	**Sistema Tx Zonal**	**Código Único Territorial**	**Comuna**	**PNPE ($/kWh)**	**PNPP ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio ($/kWh)**	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**CD RGL ($/kWh)**	**7° transitorio**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
39	Luz Osorno	STX F	10303	Purranque	87,883	9.656,18	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	113,571	9.836,36
39	Luz Osorno	STX F	10304	Puyehue	87,883	9.656,18	-7,799	0,628	81,966	9.836,36	-7,799	0,628	81,966	9.836,36	-7,799	0,628	104,178	9.836,36
39	Luz Osorno	STX F	14204	Río Bueno	87,883	9.656,18	-3,904	0,658	85,891	9.836,36	-3,904	0,658	85,891	9.836,36	-3,904	0,658	108,103	9.836,36
39	Luz Osorno	STX F	10305	Río Negro	87,883	9.656,18	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	113,571	9.836,36
39	Luz Osorno	STX F	10306	San Juan de la Costa	87,883	9.656,18	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	113,571	9.836,36
39	Luz Osorno	STX F	10307	San Pablo	87,883	9.656,18	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	113,571	9.836,36
39	Luz Osorno	STX F	*	*	87,883	9.656,18	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	91,359	9.836,36	1,522	0,700	113,571	9.836,36
40	Crell	STX F	10104	Fresia	101,226	9.702,25	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	113,959	9.883,29
40	Crell	STX F	10105	Frutillar	101,226	9.702,25	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	113,959	9.883,29
40	Crell	STX F	10107	Llanquihue	101,226	9.702,25	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	113,959	9.883,29
40	Crell	STX F	10106	Los Muermos	101,226	9.702,25	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	113,959	9.883,29
40	Crell	STX F	10108	Maullín	101,226	9.702,25	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	113,959	9.883,29
40	Crell	STX F	10101	Puerto Montt	101,226	9.702,25	-3,921	0,661	86,256	9.883,29	-3,921	0,661	86,256	9.883,29	-3,921	0,661	108,468	9.883,29
40	Crell	STX F	10109	Puerto Varas	101,226	9.702,25	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	113,959	9.883,29
40	Crell	STX F	10303	Purranque	101,226	9.702,25	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	113,959	9.883,29
40	Crell	STX F	*	*	101,226	9.702,25	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	91,747	9.883,29	1,528	0,703	113,959	9.883,29
23	Saesa	SM	10103	Cochamó	86,708	9.517,97	0,000	0,000	90,669	9.803,53	0,000	0,000	90,669	9.803,53	0,000	0,000	112,881	9.803,53
23	Saesa	SM	10403	Hualaihué	86,708	9.517,97	0,000	0,000	90,669	9.803,53	0,000	0,000	90,669	9.803,53	0,000	0,000	112,881	9.803,53
45	Mataquito	STX B	3101	Copiapó	100,973	10.752,64	-4,549	0,767	100,071	11.052,77	-4,549	0,767	100,071	11.052,77	-4,549	0,767	122,283	11.052,77
45	Mataquito	STX B	3304	Huasco	100,973	10.752,64	-33,752	-41,541	28,560	11.052,77	-33,752	-41,541	28,560	11.052,77	-33,752	-41,541	50,772	11.052,77
46	Desa	STX A	15101	Arica	122,411	12.392,71	0,000	0,955	124,647	12.573,03	0,000	0,955	124,647	12.573,03	0,000	0,955	146,859	12.573,03
46	Desa	STX A	15102	Camarones	122,411	12.392,71	-10,823	0,872	113,741	12.573,03	-10,823	0,872	113,741	12.573,03	-10,823	0,872	135,953	12.573,03

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 y en el Decreto Supremo N° 20T.

Tabla 30: Precios traspasables por las empresas distribuidoras del SSMM a los distintos grupos de clientes

** Estos precios corresponden a los establecidos en la letra b) del artículo 12 de la resolución exenta N° 379, de 2024, de la Comisión Nacional de Energía.
*** Estos precios corresponden a los establecidos en la letra c) del artículo 12 de la resolución exenta N° 379, de 2024, de la Comisión Nacional de Energía.

	Precios fijación PNP Julio 2024		Precio traspasable a clientes con consumo menor o igual a 350 kWh		Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh	
Distribuidora	**Pe** ($/kWh)**	**Pp** ($/kW/mes)**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**	**Pe*** ($/kWh)**	**Pp*** ($/kW/mes)**
Edelaysen	115,597	12.176,43	115,597	12.176,43	137,809	12.176,43
Edelmag	81,178	14.822,56	81,178	14.822,56	103,389	14.822,56

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 31: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal

Distribuidora	Comunas	STX
CEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CGE Distribución	Calera De Tango	STX D
	Curacavi	STX D
	El Bosque	STX D
	La Pintana	STX D
	Padre Hurtado	STX D
	Pirque	STX D
	Puente Alto	STX D
	San Bernardo	STX D
	San Jose De Maipo	STX D
	Alhue	STX E
	Cartagena	STX E
	Cauquenes	STX E
	Chanco	STX E
	Chepica	STX E
	Chiguayante	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
	Chillan	STX E
	Chillan Viejo	STX E
	Chimbarongo	STX E
	Cobquecura	STX E
	Codegua	STX E
	Coelemu	STX E
	Coihueco	STX E
	Coinco	STX E
	Colbun	STX E
	Coltauco	STX E
	Concepcion	STX E
	Constitucion	STX E
	Coronel	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

Distribuidora	Comunas	STX
	Nancagua	STX E
	Navidad	STX E
	Ninhue	STX E
	Ñiquen	STX E
	Olivar	STX E
	Padre Las Casas	STX E
	Palmilla	STX E
	Paredones	STX E
	Parral	STX E
	Pelarco	STX E
	Pelluhue	STX E
	Pencahue	STX E
	Penco	STX E
	Peralillo	STX E
	Peumo	STX E
	Pichilemu	STX E
	Pinto	STX E
	Pitrufquen	STX E
	Placilla	STX E
	Portezuelo	STX E
	Pucon	STX E
	Pumanque	STX E
	Quinta De Tilcoco	STX E
	Quirihue	STX E
	Rancagua	STX E
	Ranquil	STX E
	Rauco	STX E
	Rengo	STX E
	Requinoa	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

Distribuidora	Comunas	STX
	San Vicente	STX E
	Santa Cruz	STX E
	Santo Domingo	STX E
	Talca	STX E
	Talcahuano	STX E
	Temuco	STX E
	Teno	STX E
	Tome	STX E
	Treguaco	STX E
	Vichuquen	STX E
	Vilcun	STX E
	Villa Alegre	STX E
	Villarrica	STX E
	Yerbas Buenas	STX E
	Buin	STX E
	Las Cabras	STX E
	Maria Pinto	STX D y STX E
	Paine	STX E
	Peñaflor	STX D y STX E
	Pichidegua	STX E
	Talagante	STX D y STX E
Enel Distribución	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til-Til	STX D
	Til-Til	STX C y STX D
Chilquinta	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
Codiner	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Coelcha	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Conafe	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX B
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C
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

Distribuidora	Comunas	STX
Frontel	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Litoral	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
Luzandes	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
Luz Osorno	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
Luzlinares	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Luzparral	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Saesa	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
Socoepa	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TilTil	Llaillay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D
Mataquito	Copiapó	STX B
	Huasco	STX B
DESA	Arica y Camarones	STX A

13. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

Según lo dispuesto en el inciso final del artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.667, los ajustes y recargos a que dé origen el mecanismo establecido en el artículo 191 de la Ley, contenidos en el Decreto Supremo N°5T, de 2024, del Ministerio de Energía, se mantendrán vigentes hasta la publicación en el Diario Oficial del decreto a que se refiere el inciso tercero del artículo 191 de la Ley, esto es, el Decreto Supremo N° 7T, de 2024, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158º de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial. De esta manera, corresponde que este informe contenga el cálculo de los referidos ajustes y recargos.

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

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

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

Tabla 32: Aporte en % según consumo[9]

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

Los ajustes y recargos a que dé origen el mecanismo señalado serán fijados en el decreto que dicte el Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de precios semestral a que se refiere el artículo 158° de la Ley, previo informe técnico de la Comisión. A su vez, las transferencias entre 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.

13.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple

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

- Las empresas distribuidoras entregan mensualmente la información de facturación de sus clientes regulados y de peajes de distribución, en virtud de las instrucciones y formato establecido mediante Oficio Ordinario CNE N°239, de 6 de abril de 2021. Cabe señalar que, debido a que algunas empresas no informaron los antecedentes para algunos meses, éstos fueron solicitados mediante Oficio Ordinario CNE N°278, de 23 de abril de 2024. A efectos del cálculo requerido en el presente informe, se consideran las

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

opciones tarifarias del Decreto Supremo N°5T, de 2024 del Ministerio de Energía, y los datos de facturación correspondientes al año móvil comprendido entre enero 2023 y diciembre 2023. Los referidos datos de facturación se encuentran procesados y resumidos en el archivo “Demanda ETR julio 2024.xlsx”, anexo al presente informe.

- Se construyen cuentas tipo para las tarifas BT1a, BT1b, TRAT1, TRAT2, TRAT3, TRBT2 y TRBT3, en base a un consumo tipo de 180 kWh para cada combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro /sistema de transmisión zonal en que se informaron suministros en los antecedentes presentados en el punto anterior, sin IVA, considerando que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero.
- Se asigna a todos los clientes residenciales de cada combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro/sistema de transmisión zonal la cuenta tipo calculada.
- Se calcula el Promedio Simple entre todas las cuentas tipo de todos los clientes residenciales.
- Este Promedio Simple, es incrementado en un 10% para fijar el límite establecido en el artículo 191° de la Ley.

Cabe señalar que, para la construcción de la cuenta tipo y los cálculos posteriores, se consideraron los siguientes antecedentes:

- Los precios de energía y potencia, así como los precios de nudo promedio de potencia, definidos en el presente informe técnico.
- Cargo por Servicio Público fijado en la Resolución Exenta CNE N° 565, de 20 de noviembre de 2023.
- Cargo a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley, fijados mediante Resolución Exenta CNE N° 315, de 18 de junio de 2023.

13.2 Identificación de Clientes

Habiendo calculado el Promedio Simple y su límite adicional del 10%, corresponde identificar aquellas tarifas residenciales para cuyas combinaciones distribuidora/comuna/tipo de suministro[10]/sistema de transmisión zonal, aplica el mecanismo, existiendo 3 categorías:

- Combinaciones que reciben beneficio: Todos los usuarios residenciales que tengan una tarifa superior al Promedio Simple más un 10%, calculada sobre la base de un consumo tipo de 180 kWh.
- Combinaciones que no reciben beneficio ni absorben diferencias: Todos los usuarios residenciales que tengan una tarifa superior al Promedio Simple y menor al Promedio Simple más un 10%, calculada sobre la base de un consumo tipo de 180 kWh.

[10] Diferencia el suministro AT entre red aérea y subterránea, y el suministro BT en las combinaciones posibles de redes AT y BT, pudiendo ser cada una aérea o subterránea.

- Combinaciones que absorben las diferencias: Todos aquellos suministros sometidos a regulación de precios que no cumplan con alguna de las condiciones anteriores, con excepción de aquellos usuarios residenciales cuyo consumo promedio mensual del periodo de análisis sea menor o igual a 200 kWh.

13.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas

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

- Se fija como unidad mínima para el análisis la combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro/sistema de transmisión zonal, clasificada en base a las categorías señaladas en el punto 14.2 anterior.
- Se calcula un Factor de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) aplicable a aquellas combinaciones que reciben beneficios, tal que se cumpla que su cuenta tipo, considerando dicho factor, no supere el Promedio Simple más un 10%.
- Para efectos de determinar la cuenta tipo base se considera que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero. Además, se indexan las componentes de las fórmulas tarifarias del informe Técnico de Tarifas a julio de 2024.
- Se calcula la diferencia de recaudación para cada combinación antes y después de aplicar el beneficio.
- Dichas diferencias se asignan entre las combinaciones que las deben absorber, según el criterio señalado en el punto 14.2 anterior, en base a la recaudación esperada antes de aplicar el beneficio.
- El cálculo de los factores considera, en su construcción, la aplicación progresiva señalada en la Tabla 1, de acuerdo con lo establecido en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley.
- Asimismo, el cálculo consideró el límite, dispuesto en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, que restringe la absorción de diferencias por los clientes residenciales hasta el Promedio Simple, especialmente para aquellos casos con un tipo de suministro soterrado.
- Con todo, el máximo descuento a aplicar por concepto de beneficio supone un descuento tal que la componente[11] contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley sea igual a cero.

13.4 Consideraciones especiales del presente proceso

[11] Corresponde a las componentes que representan el costo estándar de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia.

Para efecto del cálculo de los factores señalados en el punto 13.3 anterior, y en virtud de los antecedentes indicados en el punto 13.1 anterior, se tomaron las siguientes consideraciones:

- No se cuenta con información de facturación de Empresa Eléctrica de Colina, ya que ésta fue absorbida por Enel Distribución (Enel), siendo esta última empresa quien informa la facturación de forma agregada. Sin embargo, surge la necesidad de asignar la facturación correspondiente a Empresa Eléctrica de Colina, debido a que ésta se considera de manera independiente en el cálculo de precio de nudo promedio del presente informe técnico.
- Empresa Eléctrica de Colina abastece consumos solo en la comuna de Colina, por lo que, para asignar facturación a dicha comuna, se debe restar cierta proporción de lo informado por Enel para dicha comuna. Para realizar dicha repartición se usó como referencia la demanda en subestación primaria para Enel y Empresa Eléctrica de Colina, solicitadas al Coordinador con ocasión de la elaboración de los informes de Precio de Nudo Promedio, junto con la demanda facturada por Enel para la comuna de Colina.
- De forma similar, las empresas Coopersol, Emelca, Codiner y Desa no entregaron información, por lo que se les asignó facturación teniendo en consideración sus demandas en subestación primaria, la cual fue repartida por opciones tarifarias y por comuna, usando como referencia las mismas comunas, pero de las otras distribuidoras del sistema.

13.5 Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)

De acuerdo a los criterios expuestos en los numerales anteriores, los Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, según se indica en las fórmulas tarifarias contenidas en el Decreto Supremo N° 5T, de 2024, del Ministerio de Energía, son los siguientes:

Tabla 33: Factores de equidad tarifaria residencial

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	-0,6166	0,1044
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1a	-0,6166	0,1044
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1a	-0,6166	0,1044
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	-0,6166	0,1044
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1a	-0,6166	0,1044
29	CEC	7308	Teno	STX E	BT1a	-0,6166	0,1044
18	CGE	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	13402	Buin	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1797	0,1797
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0000	0,1428
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7202	Chanco	STX E	BT1a	0,1872	0,1872

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	6302	Chépica	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	6102	Codegua	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	6103	Coinco	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7402	Colbún	STX E	BT1a	0,0000	0,1428
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7102	Constitución	STX E	BT1a	0,0000	0,1428
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1625	0,1625
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7103	Curepto	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7301	Curicó	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1797	0,1797
18	CGE	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,1093	0,0948
18	CGE	9105	Freire	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	6106	Graneros	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,1093	0,0948
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1797	0,1797
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7303	Licantén	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,1428
18	CGE	6203	Litueche	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6304	Lolol	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7403	Longaví	STX E	BT1a	0,0000	0,1428
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,1093	0,0948
18	CGE	6108	Machalí	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6109	Malloa	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1797	0,0000
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7105	Maule	STX E	BT1a	0,1872	0,1872

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7304	Molina	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6205	Navidad	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	6111	Olivar	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	*	*	STX D	BT1a	0,0626	0,0626
18	CGE	*	*	STX E	BT1a	0,0595	0,0595
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1797	0,1797
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6206	Paredones	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7404	Parral	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	8107	Penco	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1797	0,1797
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6112	Peumo	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	16106	Pinto	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1797	0,1797
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	6308	Placilla	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	9115	Pucón	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,2043	0,2043
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7305	Rauco	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6115	Rengo	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7405	Retiro	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7306	Romeral	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1797	0,1797

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7406	San Javier	STX E	BT1a	0,0000	0,1428
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1797	0,1797
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1797	0,1797
18	CGE	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7308	Teno	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	8111	Tomé	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	0,0000	0,1428
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	BT1a	0,0000	0,1242
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,0000	0,1428
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5705	Putaendo	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	BT1a	0,0000	0,1593

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	*	*	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,4168	0,0467
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	*	*	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,8898	0,0529
18	CGE - (ex CONAFE)	4103	Andacollo	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5402	Cabildo	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4202	Canela	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	3303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4201	Illapel	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4104	La Higuera	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,2207

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0797
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0793
18	CGE - (ex CONAFE)	4301	Ovalle	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4105	Paiguano	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5403	Papudo	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	Petorca	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1556
18	CGE - (ex CONAFE)	4305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4204	Salamanca	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1861
18	CGE - (ex CONAFE)	4106	Vicuña	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0000	0,1556
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	Zapallar	STX B	BT1a	0,0000	0,2207
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5605	0,0519
21	COOPELAN	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,5605	0,0519
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5605	0,0519
21	COOPELAN	*	*	STX E	BT1a	-0,5605	0,0519
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,5605	0,0519
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5605	0,0519
20	COOPERSOL	*	*	STX A	BT1a	-0,6414	0,0516
20	COOPERSOL	15201	PUTRE	STX A	BT1a	-0,6414	0,0516
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,9095	0,0755
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,9095	0,0755
36	COOPREL	*	*	STX F	BT1a	-0,9095	0,0755
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,9095	0,0755
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,9095	0,0755
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,4991	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	*	*	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,4991	0,0738
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,6029	0,0654
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,6029	0,0654
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,6029	0,0654
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,6029	0,0654
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	BT1a	-0,6029	0,0654
40	CRELL	*	*	STX F	BT1a	-0,6029	0,0654
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,6029	0,0654
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,6029	0,0654
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,6029	0,0654
46	DESA	15101	Arica	STX A	BT1a	-1,0000	0,0420
46	DESA	15102	Camarones	STX A	BT1a	-1,0000	0,0420
46	DESA	*	*	STX A	BT1a	-1,0000	0,0420
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0000	0,0942
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,0942
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0000	0,0942
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0,0000	0,0942
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0942
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,0942
24	EDELAYSEN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
24	EDELAYSEN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFÚ	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
24	EDELAYSEN	*	*	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
24	EDELAYSEN	11402	RÍO IBÁÑEZ	SM	BT1a	-0,6175	0,0940
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	*	*	SM	BT1a	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,1325	0,1325
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0000	0,2315
12	EEC	*	*	STX D	BT1a	0,0000	0,2315
14	EEPA	*	*	STX D	BT1a	0,1348	0,1348
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1348	0,1348
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,1838	0,1838

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	Calama	STX A	BT1a	0,1838	0,1838
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1838	0,1838
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	BT1a	0,0655	0,0655
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	BT1a	0,0660	0,0660
18	CGE - (ex ELECDA)	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1838	0,1838
18	CGE - (ex ELECDA)	2104	Taltal	STX B	BT1a	0,1884	0,1884
18	CGE - (ex ELECDA)	2301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1838	0,1838
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE - (ex ELIQSA)	1403	Colchane	STX A	BT1a	0,1446	0,1446
18	CGE - (ex ELIQSA)	1404	Huara	STX A	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE - (ex ELIQSA)	1101	Iquique	STX A	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	BT1a	0,1446	0,1446
18	CGE - (ex ELIQSA)	1405	Pica	STX A	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE - (ex ELIQSA)	1401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	0,1872	0,1872
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT1a	0,1921	0,1921
18	CGE - (ex EMELARI)	15102	Camarones	STX A	BT1a	0,1921	0,1921
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	BT1a	0,0681	0,0681
18	CGE - (ex EMELAT)	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	0,0000	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	Caldera	STX B	BT1a	0,0000	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	3201	Chañaral	STX B	BT1a	0,0000	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	3101	Copiapó	STX B	BT1a	0,0000	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	0,0000	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	3303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	3304	Huasco	STX B	BT1a	0,0000	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0802
18	CGE - (ex EMELAT)	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	0,0000	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	3301	Vallenar	STX B	BT1a	0,0000	0,2336
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,8312	0,0776
8	EMELCA	*	*	STX C	BT1a	-0,8312	0,0776
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1769	0,1769
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,2156	0,2156

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	*	*	STX C	BT1a	0,1127	0,1127
10	ENEL	*	*	STX D	BT1a	0,1124	0,1124
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	0,1608	0,1608
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	0,1769	0,1769
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,2156	0,2156
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,5183	0,0584
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5183	0,0584
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	BT1a	-0,1571	0,0739
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,5504	0,0596
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,3256	0,0674
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,3256	0,0674
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,3256	0,0674
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,4380	0,0591
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,3256	0,0674
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,3256	0,0674
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,1571	0,0739
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5183	0,0584
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	BT1a	-0,1674	0,0658
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,3256	0,0674
22	FRONTEL	*	*	STX E	BT1a	-0,3287	0,0710
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,1571	0,0739
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,5183	0,0584
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,3256	0,0674
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,1571	0,0739
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,4380	0,0591
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,5183	0,0584
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	BT1a	-0,3256	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	BT1a	-0,1674	0,0658
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,4380	0,0591
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,1571	0,0739
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	BT1a	-0,1674	0,0658
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,3256	0,0674
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5183	0,0584
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,2950	0,0683
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,1571	0,0739
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,3256	0,0674
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5183	0,0584
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,5183	0,0584
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0000	0,0999
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,0999
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0000	0,0999
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0000	0,0999
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0000	0,0999
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0999
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1918	0,1918
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	BT1a	0,1121	0,1121
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,5135	0,0600
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5135	0,0600
31	LUZLINARES	7104	Empedrado	STX E	BT1a	-0,5135	0,0000

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	BT1a	-0,5135	0,0600
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,5135	0,0600
31	LUZLINARES	*	*	STX E	BT1a	-0,5135	0,0600
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,5135	0,0600
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,5135	0,0600
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,5135	0,0600
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5495	0,0727
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,5133	0,0545
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,5133	0,0545
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,5133	0,0545
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	BT1a	-0,5133	0,0545
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,5133	0,0545
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,5133	0,0545
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,5133	0,0545
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,5133	0,0545
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,7286	0,2148
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,7286	0,2148
45	MATAQUITO	*	*	STX B	BT1a	-0,7286	0,2148
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,2757	0,1080
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,2003	0,0879
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	0,0000	0,1430
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0004	0,1210
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,2757	0,1080
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,2757	0,1080
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	0,0000	0,1430
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	0,0000	0,1373
23	SAESA	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0565
23	SAESA	*	*	STX E	BT1a	0,0000	0,0566
23	SAESA	*	*	STX F	BT1a	0,0000	0,0566
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,2757	0,1080
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,2757	0,1080
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	0,0000	0,1373
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	0,0000	0,1373
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,0947	0,1250
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	BT1a	0,0000	0,1373
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	0,0000	0,1486
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	BT1a	0,0000	0,1081
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	BT1a	0,0000	0,1373
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,8282	0,1046
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,8282	0,1046
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,8282	0,1046
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,8282	0,1046
35	SOCOEPA	*	*	STX F	BT1a	-0,8282	0,1046
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,8282	0,1046
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,8282	0,1046
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	BT1a	-0,7694	0,1446
13	TILTIL	*	*	STX C	BT1a	-0,7694	0,1446
13	TILTIL	*	*	STX D	BT1a	-0,7130	0,1259
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	-0,7694	0,1446
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	-0,7130	0,1259
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0000	0,1593
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,3287	0,0710
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	BT1a	0,0000	0,1836

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	BT1a	0,0000	0,1836
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1b	0,0000	0,0999
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1b	0,0000	0,0999
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1b	0,0000	0,0999
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1b	0,0000	0,0999
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1b	0,0000	0,0999
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1b	0,0000	0,0999
29	CEC	*	*	STX E	TRBT2	-0,9527	0,1044
18	CGE	*	*	STX D	TRBT2	-0,2901	0,0626
18	CGE	*	*	STX E	TRBT2	-0,4947	0,0595
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRBT2	-0,7557	0,1593
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT2	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT2	-0,7509	0,1593
26	CODINER	*	*	STX E	TRBT2	-0,8170	0,0467
34	COELCHA	*	*	STX E	TRBT2	-0,9278	0,0529
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRBT2	-0,8111	0,0797
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRBT2	-0,7203	0,0793
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRBT2	-0,7817	0,0519
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRBT2	-0,8317	0,0516
36	COOPREL	*	*	STX F	TRBT2	-1,0000	0,0755
33	COPELEC	*	*	STX E	TRBT2	-0,7884	0,0738
40	CRELL	*	*	STX F	TRBT2	-0,9841	0,0654
46	DESA	*	*	STX A	TRBT2	-1,0000	0,0420
28	EDECSA	*	*	STX C	TRBT2	-0,6331	0,0942
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRBT2	-1,0000	0,0940
25	EDELMAG	*	*	SM	TRBT2	-0,1046	0,1325
12	EEC	*	*	STX D	TRBT2	-0,7231	0,2315
14	EEPA	*	*	STX D	TRBT2	-0,4319	0,1348
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRBT2	-0,4239	0,0655
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRBT2	-0,5696	0,0660
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRBT2	-0,5317	0,1446
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRBT2	-0,5517	0,0681
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRBT2	-0,8597	0,0802
8	EMELCA	*	*	STX C	TRBT2	-0,8507	0,0776
10	ENEL	*	*	STX C	TRBT2	-0,0826	0,1127
10	ENEL	*	*	STX D	TRBT2	0,0000	0,1124
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRBT2	-0,7862	0,0710
9	LITORAL	*	*	STX C	TRBT2	-0,7326	0,0999
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRBT2	0,0000	0,1121
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRBT2	-0,8178	0,0600
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRBT2	-0,8795	0,0727
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRBT2	-0,8107	0,0545
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRBT2	-1,0000	0,2148
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT2	-0,6454	0,1373
23	SAESA	*	*	STX B	TRBT2	-0,5922	0,0565
23	SAESA	*	*	STX E	TRBT2	-0,5887	0,0566
23	SAESA	*	*	STX F	TRBT2	-0,6491	0,0566

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRBT2	-0,5546	0,1046
13	TILTIL	*	*	STX C	TRBT2	-0,4579	0,1446
13	TILTIL	*	*	STX D	TRBT2	-0,3792	0,1259
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRBT3	-0,9527	0,1044
29	CEC	*	*	STX E	TRBT3	-0,9527	0,1044
18	CGE	*	*	STX D	TRBT3	-0,2901	0,0626
18	CGE	*	*	STX E	TRBT3	-0,4947	0,0595
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRBT3	-0,7557	0,1593
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	-0,7509	0,1593
26	CODINER	*	*	STX E	TRBT3	-0,8170	0,0467
34	COELCHA	*	*	STX E	TRBT3	-0,9278	0,0529
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRBT3	-0,8111	0,0797
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRBT3	-0,7203	0,0793
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRBT3	-0,7817	0,0519
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRBT3	-0,8317	0,0516
36	COOPREL	*	*	STX F	TRBT3	-1,0000	0,0755
33	COPELEC	*	*	STX E	TRBT3	-0,7884	0,0738
40	CRELL	*	*	STX F	TRBT3	-0,9841	0,0654
46	DESA	*	*	STX A	TRBT3	-1,0000	0,0420
28	EDECSA	*	*	STX C	TRBT3	-0,6331	0,0942
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRBT3	-1,0000	0,0940
25	EDELMAG	*	*	SM	TRBT3	-0,1046	0,1325
12	EEC	*	*	STX D	TRBT3	-0,7231	0,2315
14	EEPA	*	*	STX D	TRBT3	-0,4319	0,1348
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRBT3	-0,4239	0,0655
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRBT3	-0,5696	0,0660
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRBT3	-0,5317	0,1446
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRBT3	-0,5517	0,0681
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRBT3	-0,8597	0,0802
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	-0,8507	0,0776
8	EMELCA	*	*	STX C	TRBT3	-0,8507	0,0776
10	ENEL	*	*	STX C	TRBT3	-0,0826	0,1127
10	ENEL	*	*	STX D	TRBT3	0,0000	0,1124
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRBT3	-0,7862	0,0710
9	LITORAL	*	*	STX C	TRBT3	-0,7326	0,0999

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRBT3	0,0000	0,1121
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRBT3	-0,8178	0,0600
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRBT3	-0,8178	0,0600
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRBT3	-0,8178	0,0600
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT3	-0,8795	0,0727
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRBT3	-0,8795	0,0727
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRBT3	-0,8107	0,0545
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRBT3	-1,0000	0,2148
23	SAESA	*	*	STX B	TRBT3	-0,5922	0,0565
23	SAESA	*	*	STX E	TRBT3	-0,5887	0,0566
23	SAESA	*	*	STX F	TRBT3	-0,6491	0,0566
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	-0,6454	0,1373
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	-0,5546	0,1046
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRBT3	-0,5546	0,1046
13	TILTIL	*	*	STX C	TRBT3	-0,4579	0,1446
13	TILTIL	*	*	STX D	TRBT3	-0,3792	0,1259
29	CEC	*	*	STX E	TRAT1	0,1044	0,1044
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT1	0,1044	0,1044
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT1	0,1797	0,1797
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT1	0,1242	0,1242
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT1	0,1242	0,1242
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT1	0,1428	0,1428
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT1	0,1625	0,1625
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	0,1242	0,1242
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT1	0,1428	0,1428
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	0,1242	0,1242
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	*	*	STX D	TRAT1	0,0626	0,0626
18	CGE	*	*	STX E	TRAT1	0,0595	0,0595
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	0,1242	0,1242
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT1	0,1242	0,1242
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT1	0,1797	0,1797
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT1	0,1797	0,1797
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT1	0,1872	0,1872
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	0,1242	0,1242
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	0,1593	0,1593
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	0,0000	0,0467
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT1	-0,7428	0,0529

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex CONAFE)	4103	Andacollo	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5402	Cabildo	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4202	Canela	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4302	Combarbalá	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	Coquimbo	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4201	Illapel	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4104	La Higuera	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5401	La Ligua	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	La Serena	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4203	Los Vilos	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4303	Monte Patria	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT1	0,0797	0,0797
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT1	0,0793	0,0793
18	CGE - (ex CONAFE)	4301	Ovalle	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4105	Paiguano	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5403	Papudo	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	Petorca	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4304	Punitaqui	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4204	Salamanca	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	4106	Vicuña	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	Zapallar	STX B	TRAT1	0,2207	0,2207
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRAT1	-0,1616	0,0519
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT1	-0,0943	0,0516
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT1	-0,7089	0,0755
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	-0,7089	0,0755
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT1	-0,7089	0,0755
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	-0,7089	0,0755
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	0,0000	0,0738
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT1	-0,1729	0,0654
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	-0,1729	0,0654
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	-0,1729	0,0654
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT1	-0,1729	0,0654
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	-0,1729	0,0654
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	-0,1729	0,0654
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT1	-1,0000	0,0420
46	DESA	*	*	STX A	TRAT1	-1,0000	0,0420

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	0,0942	0,0942
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	0,0942	0,0942
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	0,0942	0,0942
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT1	0,0942	0,0942
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	0,0942	0,0942
24	EDELAYSEN	11201	Aisén	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
24	EDELAYSEN	11101	Coihaique	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFÚ	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
24	EDELAYSEN	11402	RÍO IBÁÑEZ	SM	TRAT1	-0,0628	0,0940
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT1	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT1	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT1	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT1	0,1325	0,1325
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT1	0,1325	0,1325
12	EEC	*	*	STX D	TRAT1	0,2315	0,2315
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT1	0,1348	0,1348
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT1	0,0655	0,0655
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT1	0,0660	0,0660
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT1	0,1446	0,1446
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	TRAT1	0,1921	0,1921
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT1	0,0681	0,0681
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	Caldera	STX B	TRAT1	0,2336	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	3101	Copiapó	STX B	TRAT1	0,2336	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	3303	Freirina	STX B	TRAT1	0,2336	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT1	0,0802	0,0802
18	CGE - (ex EMELAT)	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT1	0,2336	0,2336
18	CGE - (ex EMELAT)	3301	Vallenar	STX B	TRAT1	0,2336	0,2336
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	-0,5458	0,0776
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT1	-0,5458	0,0776
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT1	0,1127	0,1127
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT1	0,1124	0,1124
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	0,0584	0,0584
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT1	0,0596	0,0596
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT1	0,0674	0,0674
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	0,0674	0,0674
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT1	0,0591	0,0591
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	0,0674	0,0674
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	0,0674	0,0674
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	0,0739	0,0739
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT1	0,0584	0,0584
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT1	0,0658	0,0658
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	0,0674	0,0674
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT1	0,0710	0,0710
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	0,0739	0,0739
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	0,0584	0,0584
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT1	0,0674	0,0674
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	0,0739	0,0739
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT1	0,0584	0,0584
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT1	0,0658	0,0658
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	0,0591	0,0591
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT1	0,0658	0,0658
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT1	0,0584	0,0584
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT1	0,0683	0,0683
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	0,0739	0,0739
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT1	0,0584	0,0584
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	0,0999	0,0999
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT1	0,0999	0,0999
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT1	0,0999	0,0999
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT1	0,1121	0,1121
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT1	0,0000	0,0600
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT1	0,0000	0,0600
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT1	0,0000	0,0600
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT1	0,0000	0,0600

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT1	0,0000	0,0600
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	0,0000	0,0600
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	-0,0044	0,0727
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT1	0,0000	0,0545
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	TRAT1	0,0000	0,0545
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT1	0,0000	0,0545
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT1	0,0000	0,0545
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT1	0,0000	0,0545
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	0,0000	0,0545
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT1	0,0000	0,2148
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRAT1	0,1080	0,1080
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT1	0,1430	0,1430
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	0,1210	0,1210
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	0,1080	0,1080
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	0,1080	0,1080
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT1	0,1373	0,1373
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT1	0,0565	0,0565
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT1	0,0566	0,0566
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT1	0,0566	0,0566

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	0,1080	0,1080
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	0,1080	0,1080
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	0,1373	0,1373
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	0,1373	0,1373
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	0,1250	0,1250
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT1	0,1373	0,1373
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT1	0,1486	0,1486
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	0,1081	0,1081
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT1	0,1373	0,1373
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	-0,5056	0,1046
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	-0,5056	0,1046
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT1	-0,5056	0,1046
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	-0,5056	0,1046
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT1	-0,3620	0,1446
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT1	-0,2531	0,1259
29	CEC	*	*	STX E	TRAT2	-0,8025	0,1044
18	CGE	*	*	STX D	TRAT2	0,0626	0,0626
18	CGE	*	*	STX E	TRAT2	0,0000	0,0595
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT2	0,0000	0,1593
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT2	-0,6151	0,0467
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT2	-0,8247	0,0529
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT2	-0,2346	0,0797
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT2	-0,0310	0,0793
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRAT2	-0,6058	0,0519
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT2	-0,5652	0,0516
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT2	-0,8864	0,0755
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT2	-0,5183	0,0738
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT2	-0,7300	0,0654
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	-0,7300	0,0654
46	DESA	*	*	STX A	TRAT2	-1,0000	0,0420
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT2	0,0000	0,0942
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT2	-0,8877	0,0940
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT2	0,1325	0,1325
12	EEC	*	*	STX D	TRAT2	0,2315	0,2315
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT2	0,1348	0,1348
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT2	0,0000	0,0655
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT2	0,0000	0,0660
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT2	0,0000	0,1446
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT2	0,0000	0,0681

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT2	-0,3380	0,0802
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT2	-0,6720	0,0776
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT2	0,1127	0,1127
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT2	0,1124	0,1124
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT2	-0,5294	0,0710
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT2	-0,0103	0,0999
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT2	0,1121	0,1121
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT2	-0,5770	0,0600
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT2	-0,6166	0,0727
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT2	-0,5023	0,0545
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT2	-1,0000	0,2148
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT2	0,0000	0,0565
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT2	0,0000	0,0566
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT2	-0,0029	0,0566
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT2	0,0935	0,1046
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT2	0,1446	0,1446
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT2	0,1259	0,1259
29	CEC	*	*	STX E	TRAT3	-0,8025	0,1044
18	CGE	*	*	STX D	TRAT3	0,0626	0,0626
18	CGE	*	*	STX E	TRAT3	0,0000	0,0595
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT3	0,0000	0,1593
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT3	-0,6151	0,0467
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT3	-0,8247	0,0529
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT3	-0,2346	0,0797
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT3	-0,0310	0,0793
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRAT3	-0,6058	0,0519
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT3	-0,5652	0,0516
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT3	-0,8864	0,0755
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT3	-0,5183	0,0738
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT3	-0,7300	0,0654
46	DESA	*	*	STX A	TRAT3	-1,0000	0,0420
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT3	0,0000	0,0942
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT3	-0,8877	0,0940
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT3	0,1325	0,1325
12	EEC	*	*	STX D	TRAT3	0,2315	0,2315
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT3	0,1348	0,1348
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT3	0,0000	0,0655
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT3	0,0000	0,0660
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT3	0,0000	0,1446
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT3	0,0000	0,0681
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT3	-0,3380	0,0802
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT3	-0,6720	0,0776
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT3	0,1127	0,1127
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT3	0,1124	0,1124
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT3	-0,5294	0,0710
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT3	-0,0103	0,0999
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT3	0,1121	0,1121

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT3	-0,5770	0,0600
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT3	-0,5770	0,0600
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT3	-0,5770	0,0600
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT3	-0,6166	0,0727
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT3	-0,5023	0,0545
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT3	-1,0000	0,2148
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	0,0000	0,1250
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT3	0,0000	0,0565
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT3	0,0000	0,0566
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT3	-0,0029	0,0566
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT3	0,0935	0,1046
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT3	0,1446	0,1446
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT3	0,1259	0,1259

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGE	13402	Buin	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	BT_AS	BT1a	0,1797
18	CGE	6302	Chépica	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0753
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0753
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0753
18	CGE	7301	Curicó	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	BT_AS	BT1a	0,1797
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	7401	Linares	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	BT_AS	BT1a	-0,3065
18	CGE	6108	Machalí	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	8107	Penco	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	BT_AS	BT1a	0,1797
18	CGE	13202	Pirque	STX D	BT_AS	BT1a	0,1797
18	CGE	9115	Pucón	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	BT_AS	BT1a	0,2043
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	6115	Rengo	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	BT_AS	BT1a	0,1797
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0753
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	BT_AS	BT1a	0,0000

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0753
18	CGE	8111	Tomé	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0753
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0753
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT_AS	BT1a	0,0000
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	Coquimbo	STX B	BT_AS	BT1a	-0,0630
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	La Serena	STX B	BT_AS	BT1a	-0,0630
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	Puchuncaví	STX B	BT_AS	BT1a	-0,0630
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	Zapallar	STX B	BT_AS	BT1a	-0,0630
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7267
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7267
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7267
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7267
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7267
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7267
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7267
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7267
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_AS	BT1a	-0,1133
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	Antofagasta	STX A	BT_AS	BT1a	0,1838
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	Mejillones	STX A	BT_AS	BT1a	0,1838
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT_AS	BT1a	0,0000
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_AS	BT1a	0,1769
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	BT_AS	BT1a	0,1769
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_AS	BT1a	0,2156
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT_SA	BT1a	0,0512

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT_SA	BT1a	0,0512
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT_SA	BT1a	0,0512
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT_SA	BT1a	0,0512
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT_SA	BT1a	0,0000
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	0,0000
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT_SA	BT1a	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	Puchuncaví	STX B	BT_SA	BT1a	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	Viña del Mar	STX C	BT_SA	BT1a	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	Zapallar	STX B	BT_SA	BT1a	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_SA	BT1a	-0,0571
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	Antofagasta	STX A	BT_SA	BT1a	0,1838
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	Calama	STX A	BT_SA	BT1a	0,1838
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	Alto Hospicio	STX A	BT_SA	BT1a	0,1279
18	CGE - (ex ELIQSA)	1101	Iquique	STX A	BT_SA	BT1a	0,1279
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT_SA	BT1a	0,1024
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_SA	BT1a	0,1769
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_SA	BT1a	0,2156
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT_SS	BT1a	0,0000
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT_SS	BT1a	0,0000
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT_SS	BT1a	0,0000
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,0107
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	Puchuncaví	STX B	BT_SS	BT1a	-0,1771
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	Viña del Mar	STX C	BT_SS	BT1a	-0,0272
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	Zapallar	STX B	BT_SS	BT1a	-0,1771
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_SS	BT1a	-0,2279
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	Antofagasta	STX A	BT_SS	BT1a	0,0628
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	Calama	STX A	BT_SS	BT1a	0,0628
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	Alto Hospicio	STX A	BT_SS	BT1a	0,0000

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT_SS	BT1a	0,0000
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_SS	BT1a	0,1046
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_SS	BT1a	0,2156
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	AT_S	TRAT1	0,1593
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	AT_S	TRAT1	-0,5135

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:

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

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

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

$PPDiesel_0$: 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].

$PPCarbón_0$: 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].

$PGNL_0$: 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.

CPI_0: 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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_2 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_o_6m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

$PGNL_0$_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio en [US$/MM BTU].

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

CPI_0_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

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

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

Fórmula de indexación del PNELP

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

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{\text{CPI_9m}}{\text{CPIo_9m}} \right)$$

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:

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{\text{CPI_9m}}{\text{CPIo_9m}} \right)$$

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.

CPI_0_9m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

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

Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_4m}{PGNL_0_4m} + a_2 \cdot \frac{CPI_4m}{CPI_0_4m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_4m}{CPI_o_4m} \right)$$

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:

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

$Carbón_0$_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/TON].

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

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

$Brent_0$_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/BBL].

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

CPI_0_6m: Promedio de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

$Carbón_0$_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/TON].

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

$Brent_0$_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/BBL].

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

$PGNL_0$_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/MM BTU].

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

CPI_0_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

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

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

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

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

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

$f^{P}_{PtoOferta0}$: 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:

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

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

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.crsl.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de

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

$Carbón_0$_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/TON].

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

$Brent_0$_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/BBL].

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

$PGNL_0$_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/MM BTU].

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

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

CPI_0_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

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

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

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

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

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

$f^{P}_{PtoOferta0}$: 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:

$$PNELP = PNELP_{base}\left(a_1\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} + a_2\frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_3\frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m}\right) + RIAE$$

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

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.crsl.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.
$f^P_{Pto.Compra}$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f^P_{Pto.Compra0}$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.
$f^P_{Pto.Oferta}$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f^P_{Pto.Oferta0}$:	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:

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

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 (CO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

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

Imp_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_{2o}: 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_SO_2: 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 _MP_o: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

CSCpc _NOX: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

CSCpc _NOXo: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

CSCpc _SO_2: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

CSCpc _$SO2_o$: 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, 2015/01 y 2017/01

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.

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.

ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones

Tabla: Valores de índices actualizados

			Indexadores					Valor actual índices				
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN				308,417	122,910	-	-	-
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m			307,471	2,960	307,471	-	-
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m			307,471	2,960	307,471	-	-

			Indexadores					Valor actual índices				
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	307,450	138,670	85,420	2,840	307,450
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	307,450	138,670	85,420	2,840	307,450
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		307,450	307,450	138,670	2,840	-
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-

			Indexadores					Valor actual índices				
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		307,450	307,450	138,670	2,840	-
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		307,450	307,450	-	2,840	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		307,450	307,450	-	2,840	-
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m				306,625	306,625	-	-	-
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m			307,450	2,840	307,450	-	-
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		307,450	138,670	85,420	307,450	-
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI			308,417	122,910	308,417	-	-
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		308,417	122,910	1,710	308,417	-
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		308,417	122,910	1,710	308,417	-
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		307,450	138,670	85,420	307,450	-
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-

			Indexadores					Valor actual índices				
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		307,450	138,670	85,420	307,450	-
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		307,450	138,670	85,420	307,450	-
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN				308,417	122,910	-	-	-
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN				308,417	122,910	-	-	-
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	307,450	138,670	85,420	2,840	307,450
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	307,450	138,670	85,420	2,840	307,450
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-

			Indexadores					Valor actual índices				
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		307,450	307,450	138,670	2,840	-
SIC 2013/03_2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		307,450	307,450	138,670	2,840	-
SIC 2013/03_2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-

			Indexadores					Valor actual índices				
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		307,450	307,450	-	2,840	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		307,450	307,450	-	2,840	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD NEGRETE	BS2	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD NEGRETE	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD NEGRETE	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	WPD DUQUECO (Sta Fe)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	Aela Generación S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	PUELCHE SUR EÓLICA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	BS2	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	BS2	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-

			Indexadores					Valor actual índices				
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	Acciona	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	BESALCO	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	ENEL GENERACIÓN	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	SONNEDIX COX	BS3	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2015/01	OPDENERGY	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2017/01	Parque Eólico Punta de Talca SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2017/01	Enel Generación Chile S.A.	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2017/01	Cox Energía SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2017/01	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-
2017/01	Energía Renovable Verano Tres SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				307,450	307,450	-	-	-

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 de la ley 21.185, se encuentra contenido en el presente ANEXO 3, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el siguiente enlace.

ANEXO 4: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato 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 siguiente enlace.

ANEXO 5: Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de las Diferencias por Retraso, se encuentra contenido en el presente ANEXO 5, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el siguiente enlace.

ANEXO 6: Beneficio al Cliente Final por Suministrador – Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato del Beneficio al Cliente Final, se encuentra contenido en el presente ANEXO 6, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el siguiente enlace.

ANEXO 7: Saldo Final Restante por Suministrador

El detalle por Suministrador, del Saldo Final Restante, se encuentra contenido en el presente ANEXO 7, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el siguiente enlace.

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

Notifíquese y archívese.

MAURICIO JAVIER FUNES HUERTA

Firmado digitalmente por MAURICIO JAVIER FUNES HUERTA
Nombre de reconocimiento (DN): c=CL, title=ABOGADO, cn=MAURICIO JAVIER FUNES HUERTA, email=MFUNES@CNE.CL, serialNumber=13027549-4
Fecha: 2024.09.26 18:58:08 -03'00'

SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DZO/MOC/LZG/CSG/MRR/JHE/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